

Приложение 1
к Программе комплексного
развития систем коммунальной
инфраструктуры
муниципального образования
городской округ город Нижний
Новгород на 2022- 2030 годы

Обосновывающие материалы к программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022-2030 годы

Общие положения

1. Основания для разработки Программы

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022-2030 годы (далее – Программа) разработана в соответствии со следующими документами:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 29.12.2014 № 458-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об отходах производства и потребления»
- Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов» (далее – Требования к ПКР);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 10.09.2016 № 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 05.09.2013 № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»;

- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 № 99 «Об утверждении Методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»;
- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 № 100 «Об утверждении Методических рекомендаций по подготовке технических заданий по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»;
- Приказ Минэкономразвития России от 09.01.2018 № 10 «Об утверждении Требований к описанию и отображению в документах территориального планирования объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения»;
- Приказ Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Министерства регионального развития Российской Федерации от 01.10.2013 № 359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов» (далее – Методические рекомендации по разработке ПКР);
- Приказ Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Министерства регионального развития Российской Федерации от 28.10.2013 № 397/ГС «О порядке осуществления мониторинга разработки и утверждения программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;
- Закон Нижегородской области от 22 декабря 2005 г. № 205-3 "Об утверждении границ, состава территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород";
- Указ Губернатора Нижегородской области от 22.04.2022 № 72 «Об утверждении схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2022 – 2026 годы»;
- Постановление Правительства Нижегородской области от 01.04.2014 № 208 «Об утверждении государственной региональной адресной программы по проведению капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах, расположенных на территории Нижегородской области» (с изм.);
- Постановление Правительства Нижегородской области от 28.04.2014 № 287 «Об утверждении государственной программы Нижегородской области «Энергоэффективность и развитие энергетики Нижегородской области» (с изм. от 15.03.2022 № 165);
- Постановление Правительства Нижегородской области от 21.12.2018 № 889 «О Стратегии социально-экономического развития Нижегородской области до 2035 года» (с изм. от 31.12.2021);
- Постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247 «Об утверждении региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Нижегородской области на 2022 – 2032 годы»;
- Постановление Правительства Нижегородской области от 19.12.2020 № 1114 «Об утверждении региональной программы газификации Нижегородской области на 2021 – 2025 годы»;
- постановление Правительства Нижегородской области от 18.11.2019 № 843 «Об утверждении территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, на территории Нижегородской области» (с изм. от 04.06.2021 № 470);
- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 13.08.2021 № 721 «Об утверждении схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2023 год)»;
- Постановление администрации города Нижнего Новгорода Министерства энергетики Московской области от 25.08.2021 № 3556 «Об утверждении

актуализированной схемы водоснабжения и водоотведения города Нижнего Новгорода на перспективу до 2025 года (в части схемы водоотведения поверхностных сточных вод города Нижнего Новгорода – на перспективу до 2029 года)»;

– Постановление Правительства Нижегородской области от 28.04.2018 № 303 «Об утверждении схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2019-2023 годы» (с изм. от 25.04.2019 № 233);

– Постановление городской Думы города Нижнего Новгорода от 23.11.2005 № 91 «Об утверждении Устава города Нижний Новгород»;

– Постановление городской думы города Нижний Новгород от 17.03.2010 № 22 «Об утверждении Генерального плана города Нижний Новгород»;

– Приказ департамента градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области от 30.03.2018 № 07-01-06822 «Об утверждении Правил землепользования и застройки города Нижний Новгород»;

– Решение городской Думы города Нижнего Новгорода от 14 декабря 2021 года № 272 «О бюджете города Нижнего Новгорода на 2022 год и на плановый период 2023 - 2024 годов»;

– Постановление администрации города Нижнего Новгорода от 25.01.2017 № 190 «О Стратегия социально-экономического развития города Нижний Новгород на 2017-2022 годы» и проект Стратегии социально-экономического развития города Нижний Новгород на период до 2030 года;

– Постановлением администрации города Нижнего Новгорода от 11.11.2021 № 4951 «Об одобрении скорректированного Прогноза социально – экономического развития города Нижнего Новгорода на 2020-2030 годы и Прогноза социально – экономического развития города Нижнего Новгорода на 2022-2024 годы»;

– Постановление Администрации города Нижнего Новгорода от 20.12.2018 № 3626 «Об утверждении муниципальной программы «Развитие экономики города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы» (с изм. от 25.02.2022);

– Постановление Администрации города Нижнего Новгорода от 21.01.2019 № 65 «Об утверждении муниципальной программы «Жилищно-коммунальное хозяйство в городе Нижнем Новгороде» на 2019 - 2024 годы» (с изм. от 23.12.2021);

– Постановление Администрации города Нижнего Новгорода от 29.12.2018 № 3836 «Об утверждении муниципальной программы «Благоустройство города Нижнего Новгорода» на 2019-2024 годы» (с изм. от 29.12.2021);

– Постановление Администрации города Нижнего Новгорода от 01.02.2019 № 190 «Об утверждении муниципальной программы «Формирование комфортной городской среды города Нижнего Новгорода» на 2019-2024 годы» (с изм. от 04.02.2022);

– Доклад Главы муниципального образования о достигнутых значениях показателей для оценки эффективности деятельности органов местного самоуправления городских округов (муниципальных районов) за 2020 год и их планируемых значениях на 3-летний период;

– иные нормативные правовые акты и документы Российской Федерации, органов государственной власти Нижегородской области, муниципального образования город Нижний Новгород.

Целью Программы является обеспечение перспективного спроса на коммунальные ресурсы в соответствии с нормативными требованиями к качеству и надежности, и сохранение (или повышение) уровня доступности коммунальных услуг для потребителей.

Программа является базовым документом для разработки инвестиционных и производственных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, а также услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов.

Программа представляет собой увязанный по целям, задачам, ресурсам и срокам комплекс инвестиционных проектов с целью строительства, модернизации и реконструкции объектов систем коммунальной инфраструктуры, обеспечивающих их развитие в соответствии с потребностями спроса со стороны потребителей, повышения качества и надежности предоставления оказываемых услуг и улучшения экологической ситуации городского округа.

Основными задачами Программы являются:

- обследование инженерных систем коммунальной инфраструктуры и определение перспектив их развития;
- определение перспектив развития муниципального образования;
- формирование годовых топливно-энергетических балансов муниципальных образований;
- определение базовых и перспективных показателей развития систем коммунальной инфраструктуры;
- определение перспективных показателей спроса на коммунальные ресурсы;
- привлечение и подбор инвестиций в проекты по развитию систем коммунальной инфраструктуры
- прогноз расходов потребителей на коммунальные ресурсы;
- составление комплекса расчетных моделей в среде Excel;
- обеспечение потребителей надёжными и качественными коммунальными услугами;
- обеспечение технической и тарифной доступности коммунальных ресурсов для потребителей;
- повышение эффективности функционирования систем коммунальной инфраструктуры;
- внедрение энергоэффективных технологий и возобновляемых источников энергии в процессы производства, транспортировки и распределения коммунальных ресурсов;
- обеспечение сбалансированности интересов поставщиков коммунальных услуг и потребителей.

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городского округ город Нижний Новгород на период с 2022 года до 2030 года не содержит сведения, содержащие государственную тайну.

2. Этапы реализации Программы

Срок реализации Программы: 2022-2030 годы, в том числе по этапам:

- I этап – 2022-2026 с ежегодной разбивкой;
- II этап – 2027-2030 годы.

3. Термины и определения

В Программе использованы следующие основные термины и определения:

Система теплоснабжения

теплоснабжение – обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности;

зона действия источника тепловой энергии – территория поселения, или его часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;

зона действия системы теплоснабжения – территория поселения, или его часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения.

Системы водоснабжения и водоотведения

водоснабжение – водоподготовка, транспортировка и подача питьевой или технической воды абонентам с использованием централизованных или нецентрализованных систем холодного водоснабжения (холодное водоснабжение) или приготовление, транспортировка и подача горячей воды абонентам с использованием централизованных или нецентрализованных систем горячего водоснабжения (горячее водоснабжение);

нецентрализованная система холодного водоснабжения – сооружения и устройства, технологически не связанные с централизованной системой холодного водоснабжения и предназначенные для общего пользования или пользования ограниченного круга лиц;

централизованная система горячего водоснабжения – комплекс технологически связанных между собой инженерных сооружений, предназначенных для горячего водоснабжения путем отбора горячей воды из тепловой сети (далее – открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) или из сетей горячего водоснабжения либо путем нагрева воды без отбора горячей воды из тепловой сети с использованием центрального теплового пункта (далее – закрытая система горячего водоснабжения);

централизованная система холодного водоснабжения – комплекс технологически связанных между собой инженерных сооружений, предназначенных для водоподготовки, транспортировки и подачи питьевой и (или) технической воды абонентам;

водоотведение – прием, транспортировка и очистка сточных вод с использованием централизованной системы водоотведения;

централизованная система водоотведения (канализации) – комплекс технологически связанных между собой инженерных сооружений, предназначенных для водоотведения;

Система электроснабжения

электроэнергетика – отрасль экономики Российской Федерации, включающая в себя комплекс экономических отношений, возникающих в процессе производства (в том числе производства в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), передачи электрической энергии, оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, сбыта и потребления электрической энергии с использованием производственных и иных имущественных объектов (в том числе входящих в Единую энергетическую систему России), принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании субъектам электроэнергетики или иным лицам. Электроэнергетика является основой функционирования экономики и жизнеобеспечения;

объекты электросетевого хозяйства – линии электропередачи, трансформаторные и иные подстанции, распределительные пункты и иное предназначенное для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии оборудование.

Система газоснабжения

газоснабжение – одна из форм энергоснабжения, представляющая собой деятельность по обеспечению потребителей газом, в том числе деятельность по формированию фонда разведанных месторождений газа, добыче, транспортировке, хранению и поставкам газа;

система газоснабжения – имущественный производственный комплекс, состоящий из технологически, организационно и экономически взаимосвязанных, и централизованно управляемых производственных и иных объектов, предназначенных для добычи,

транспортировки, хранения, поставок газа;

газораспределительная система – имущественный производственный комплекс, состоящий из организационно и экономически взаимосвязанных объектов, предназначенных для транспортировки и подачи газа непосредственно его потребителям;

газификация – деятельность по реализации научно-технических и проектных решений, осуществлению строительно-монтажных работ и организационных мер, направленных на перевод объектов жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных объектов на использование газа в качестве топливного и энергетического ресурса;

Объекты, используемые для сбора и утилизации (захоронения) твердых коммунальных отходов

твердые коммунальные отходы (далее – ТКО) – отходы, образующиеся в жилых помещениях в процессе потребления физическими лицами, а также товары, утратившие свои потребительские свойства в процессе их использования физическими лицами в жилых помещениях в целях удовлетворения личных и бытовых нужд. К твердым коммунальным отходам также относятся отходы, образующиеся в процессе деятельности юридических лиц, индивидуальных предпринимателей и подобные по составу отходам, образующимся в жилых помещениях в процессе потребления физическими лицами.

4. Используемые сокращения

Р – давление

L – протяженность

АИТП – автоматизированный индивидуальный тепловой пункт

БПК полн. – биохимическая потребность в кислороде полная

ВЛ – воздушная линия

ВОС – водоочистные сооружения

ВПУ – водоподготовительные установки

ГВС – горячее водоснабжение

ГРП – газорегуляторный пункт

ГРС – газораспределительная станция

ГШЗ – топливо газоконденсатное широкофракционное (зимнее)

ГРУ – газорегуляторная установка

ГРЭС – государственная районная электрическая станция

Д – диаметр трубопровода

Ду – диаметр трубопровода условный

ДДС – дежурно-диспетчерская служба

ЕДДС – единая дежурно-диспетчерская служба

ЗРУ – закрытое распределительное устройство

ИТП – индивидуальный тепловой пункт

КЛ – кабельная линия

КОС – канализационные очистные сооружения

ЛК – локальная котельная

ЛЭП – линия электропередач

мкр. – микрорайон

МЭЗ – малоэтажная застройка

НСП – насосная станция подъема

ОРУ – открытое распределительное устройство

ОР – основной ресурс

ПАЭС – передвижная автоматизированная электростанция

ПГУ – парогазовый энергоблок

ПДК – предельно допустимая концентрация

ПИР – проектно-изыскательские работы
пос. – поселок
р. – река
ППР – первичный преобразователь расхода
ППУ – тип изоляции, пенополиуретановая
ПР – продленный ресурс
ПРТЭЦ – пускорезервная теплоэнергоцентрально
ПС – подстанция
РК – районная котельная
РП – распределительный пункт
РСТ – региональная служба по тарифам
ТК – тепловая камера
ТП – трансформаторная подстанция
ТС – тепловые сети
ТСН – трансформатор собственных нужд
т у.т. – тонны условного топлива
ТЭР – топливно-энергетические ресурсы
ТЭЦ – теплоэнергоцентрально
УТ – узел тепловой сети
ФГУ – федеральное государственное учреждение
ХВО – химводоочистка
ЦТП – центральный тепловой пункт
ЭПБ – экспертиза промышленной безопасности

1. Перспективные показатели развития муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

1.1. Характеристика муниципального образования городской округ город Нижний Новгород.

Городской округ – город Нижний Новгород – административный, промышленный, культурный центр одноименной области, крупный железнодорожный речной и автомобильный узел страны.

Город Нижний Новгород основан в 1221 году Великим князем Георгием Всеволодовичем. В XIV столетии (1341 - 1392 годы) был столицей великого княжества, в XV - XVII веках - уездным, а с 1714 года по 1929 год - губернским городом. В 1929 - 1932 годах стал центром Нижегородского края. В сентябре 1932 года город получил наименование Горький и стал центром Горьковского края, а после 1936 года - центром Горьковской области. В октябре 1990 года городу возвращено первоначальное наименование - Нижний Новгород.

Муниципальное образование город Нижний Новгород является городским округом, административным центром Нижегородской области. Наименование муниципального образования «городской округ город Нижний Новгород», «Нижний Новгород» являются равнозначными.

Граница муниципального образования городской округ город Нижний Новгород установлена Законом Нижегородской области от 22 декабря 2005 г. № 205-3 «Об утверждении границ, состава территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород».

Городской округ город Нижний Новгород граничит с городским округом город Бор, Кстовским муниципальным районом, Богородским муниципальным районом, городским округом город Дзержинск, Балахнинским муниципальным районом.

На рисунке 1.1 представлены границы муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на территории Нижегородской области.

В состав территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород входит 21 населённый пункт:

1) 2 городских населенных пункта: город Нижний Новгород, курортный поселок Зеленый Город;

2) 12 сельских населенных пунктов: сельский поселок Березовая Пойма, деревня Бешенцево, деревня Ближнеконстантиново, деревня Кузнечиха, сельский поселок Луч, деревня Ляхово, деревня Мордвинцево, деревня Новая, деревня Новопокровское, деревня Ольгино, слобода Подновье, сельский поселок учхоза "Пригородный";

3) административно-территориальное образование Новинский сельсовет, в составе 7 сельских населенных пунктов: сельский поселок Новинки - административный центр, деревня Комарово, сельский поселок Кудьма, деревня Кусаковка, деревня Новопавловка, деревня Ромашково, деревня Сартаково.

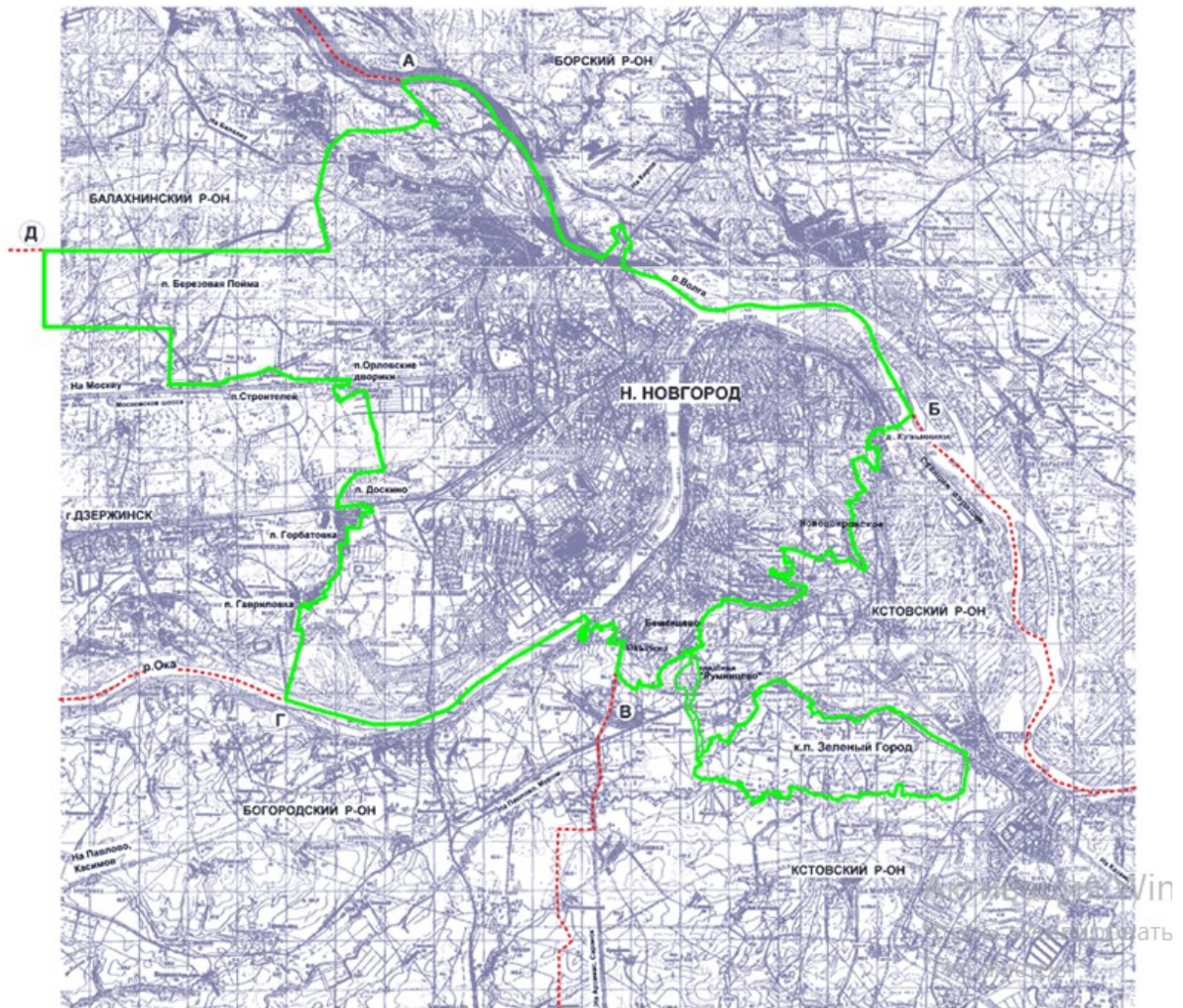


Рисунок 2.1.1 – Границы муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на территории Нижегородской области

Земли в границах муниципального образования городской округ город Нижний Новгород занимают 51,456 га, в том числе в границах города Нижний Новгород – 41,068 га.

Город разделяется на две части:

- восточную возвышенную «нагорную», расположенную по правым берегам Оки и Волги на северо-западной оконечности Приволжской возвышенности — Дятловых горах,
- западную (по левому берегу Оки и правому берегу Волги) низинную «заречную».

В административном отношении муниципальное образование городской округ город Нижний Новгород состоит из восьми административно-территориальных районов и административно-территориального образования Новинский сельсовет.

- Заречная часть: Сормовский район, Московский район, Канавинский район, Автозаводский район и Ленинский район;

- Нагорная часть: Нижегородский район, Советский район, Приокский район, административно-территориальное образование Новинский сельсовет.

На рисунке 1.2. представлена схема административных районов г. Нижний Новгород.



Рисунок 2.1.2 – Схема административных районов г. Нижний Новгород.

В настоящее время г. Нижний Новгород — шестой по численности населения город России с населением по состоянию на 01 января 2021 г. в 1 263 650 человек. Город является центром Нижегородской области, население которой насчитывает 3 176 552 человек; она является одиннадцатой в стране и третьей в Приволжском федеральном округе.

Нижний Новгород находится на перекрестке важных автомобильных, железнодорожных, водных и авиационных транспортных магистралей.

Международный аэропорт «Нижний Новгород» обеспечивает прием и обслуживание внутрироссийских и международных авиарейсов.

Город Нижний Новгород расположен в 439 км к востоку от Москвы и занимает выгодное транспортно-географическое положение, располагаясь в транзитной зоне потоков из центра России на Урал и в Сибирь, на пути следования международного евроазиатского транспортного коридора «Транссиб». Нижний Новгород находится на пересечении важнейших железнодорожных и автомобильных магистралей и включен в два трансевропейских коридора - «Север - Юг» и «Запад - Восток», берущих начало в Скандинавии и Германии.

Нижний Новгород находится в системе Горьковской железной дороги (ГЖД), которая связывает Центральный, Северо-западный и Северный районы России с Поволжьем, Уралом и Сибирью. Железнодорожный вокзал Нижнего Новгорода является крупнейшим пунктом приема и отправления пассажиров ГЖД.

Кроме того, Нижний Новгород расположен в месте слияния двух крупнейших водных путей Европейской части России - рек Волги и Оки и является важным судоходным

центром страны. Протяженность города вдоль Оки составляет порядка 20 км, вдоль Волги - около 30 км.

В городе расположена АО «Судоходная компания «Волжское пароходство», которая является одной из крупнейших судоходных компаний страны. Организацией туристских круизных маршрутов занимаются ООО «Гама», ООО «Водоход», а также ряд фирм, эксплуатирующих малый флот. В 2019 году для работы по организации скоростных пассажирских регулярных перевозок на СПК «Валдай-45» в Нижегородской области учреждена ООО «Компания по развитию скоростного судоходства «Водолёт».

Нижний Новгород, расположенный на слиянии двух крупнейших рек России - Волги и Оки, является одним из крупнейших по насыщению промышленными производствами городов-миллионников Российской Федерации. Ведущими отраслями промышленности города являются радиоэлектроника, машиностроение и металлообработка, авто-, судо- и авиа - строение, химическая и нефтехимическая промышленность, пищевая промышленность, черная и цветная металлургия, электроэнергетика, строительство и деревообработка.

Исторически Нижний Новгород сложился как крупнейший промышленный и научный центр России. Получили мировую известность такие предприятия города, как ОАО «ГАЗ», ОАО «Нижегородский авиастроительный завод «СОКОЛ», ОАО «Нижегородский машиностроительный завод», ОАО «Завод «Красное Сормово», ОАО «ГЗАС им. А.С.Попова», ОАО «НИТЕЛ», АО «РУМО», ОАО «Нормаль», ОАО «Гидромаш», ОАО «Красный якорь», ОАО «Волговятсквторцветмет», ОАО «Оргсинтез», ЗАО «Авиатехмас-НН», ОАО «Нижфарм», ОАО ПКО «Теплообменник», ФГУП ОКБМ им. И.И. Африкантова, ФГУП НИИС им. Ю.Е. Седакова.

Исключительно высок собственный туристский потенциал Нижнего Новгорода. В его основе лежат такие факторы, как большое количество памятников истории и культуры, многие из которых являются уникальными; красота и многообразие природных ландшафтов; сравнительно благоприятная экологическая среда; выгодное геополитическое положение.

Современный Нижний Новгород – город, в котором уникальным образом сочетаются природное величие, индустриальная мощь, богатая история и культура.

Развитие городского округа Нижний Новгород осуществляется в соответствии с утвержденными планами и программами развития территории:

- Генеральный план города Нижний Новгород, утвержденный постановлением городской думы города Нижний Новгород от 17.03.2010 № 22 (далее – Генеральный план города Нижний Новгород);

- Стратегия социально-экономического развития города Нижний Новгород на 2017-2022 годы, утвержденная постановлением администрации города Нижнего Новгорода от 25.01.2017 № 190, и проект Стратегии социально-экономического развития города Нижний Новгород на период до 2030 года (далее – Стратегия социально-экономического развития города Нижний Новгород);

- Скорректированный Прогноз социально – экономического развития города Нижнего Новгорода на 2020-2030 годы и Прогноз социально – экономического развития города Нижнего Новгорода на 2022-2024 годы, одобренные постановлением администрации города Нижнего Новгорода от 11.11.2021 № 4951 (далее – Прогноз социально-экономического развития города Нижний Новгород);

- Муниципальные программы города Нижнего Новгорода на 2019 – 2024 годы, утвержденные постановлениями администрации города Нижнего Новгорода.

1.1.1. Территория.

Нижний Новгород расположен в центрально - европейской части России на слиянии рек Волги и Оки в 439 км к востоку от Москвы ($56^{\circ}19'$ северной широты, $44^{\circ}00'$ восточной долготы). Ока делит город на две части – верхнюю на Дятловых горах и нижнюю – на низинном левом берегу. Устье Оки – географический центр Восточно-Европейской равнины.

Городской округ Нижний Новгород находится практически в центральной части Нижегородской области.

Схема расположения городского округа Нижний Новгород на территории Нижегородской области отражена на рисунке 1.3.

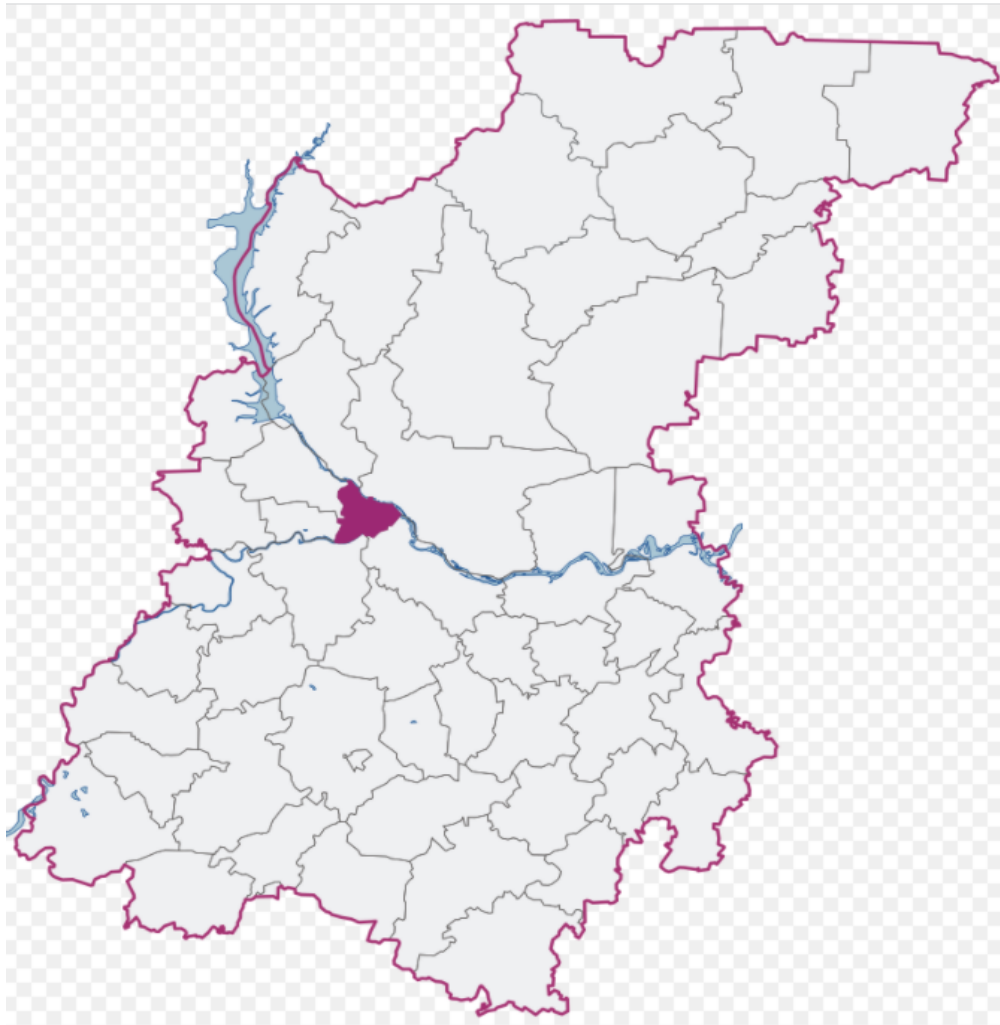


Рисунок 2.1.3 – Схема расположения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на территории Нижегородской области

Городской округ город Нижний Новгород граничит с городским округом город Бор, Кстовским муниципальным районом, Богородским муниципальным районом, городским округом город Дзержинск, Балахнинским муниципальным районом.

Территории городского округа Нижний Новгород разделяется на две части:
- восточную возвышенную «нагорную», расположенную по правым берегам Оки и Волги на северо-западной оконечности Приволжской возвышенности — Дятловых горах,

- западную (по левому берегу Оки и правому берегу Волги) низинную «заречную». Высота Нагорной части — от 100 до 200 м над уровнем моря. Низинная часть имеет высоты 70—80 м над уровнем моря.

Возраст и литология пород, слагающих территорию Нижнего Новгорода, отличается многообразием в результате влияния тектонических движений, изменения климата в период формирования и экзогенных процессов. Следует также отметить, что геологическое строение территорий нагорной и заречной частей города различны.

В нагорной части города максимальные отметки по водоразделу рек Ока, Волга, Рахма и Кова достигают 175 – 200 м с понижением к устью реки Ока до 140 м. Геологическое строение характеризуется отложениями четвертичного периода с основанием в виде пород неогеновой и пермской систем. В состав пород входят насыпные грунты, включающие местные породы, суглинки, супеси, пески и лессовидные суглинки, и супеси, а также оползневые накопления.

Заречная часть Нижнего Новгорода расположена в междуречье Волги и Оки и представляет собой аллювиальную низину с абсолютными отметками от 100 до 63 м. Основу ее геологического строения составляют отложения четвертичной системы, залегающие поверх пород пермской системы. Техногенные образования имеют мощность 0,5–3,0 м и представлены смесью суглинков, супесей, песка. В центральной и западной частях заречной части города распространены современные болотные отложения. Пойменные террасы река Ока и Волга, мощность которых составляет 12–15 м, слагаются мелкозернистыми песками, глинистыми почвами с прослоями торфа, ила, супеси и суглинков.

Практически на всей территории Нижнего Новгорода почвы подвержены антропогенному загрязнению. В частности, по суммарному содержанию в почвах тяжелых металлов (кадмий, ртуть, свинец, медь, цинк, хром, никель, молибден, олово, ванадий, кобальт) около 30% площади города относится к территориям с умеренно опасным уровнем загрязнения, и 10% – к опасным.

Земли в границах городского округа Нижний Новгород занимают 51,456 га, в том числе в границах города Нижний Новгород – 41,068 га

1.1.2.Климат.

Климатические характеристики территории, на которой расположен Нижний Новгород, обусловлены его географическим положением. Удаленность города от северо-западных и южных морей, омывающих Европейский континент, составляет около 1000 км и определяет умеренно континентальный климат в Нижнем Новгороде, характеризующийся относительно продолжительным зимним периодом и коротким теплым летом.

Начало и конец климатических сезонов определяется переходами граничных значений среднесуточной температуры.

В таблице 1.1. представлена характерная продолжительность сезонов для Нижнего Новгорода.

Таблица 2.1.1 –Даты начала и окончания климатических сезонов на территории Нижнего Новгорода

№ п/п	Сезон	Начало	Конец	Продолжительность, дн.
1	2	3	4	5
1	Зима	3 ноября	3 апреля	152
2	Весна	4 апреля	2 июня	60
3	Лето	3 июня	26 августа	85
4	Осень	27 августа	2 ноября	68

Климат умеренно-континентальный с умеренно холодной зимой и теплым, неустойчивым летом. Климатические условия города характеризуются следующими температурами наружного воздуха, принятыми по СНиП 23-01-99* «Строительная климатология»:

- Абсолютно-минимальная - 41⁰С
- Абсолютно-максимальная +36⁰С
- Средняя наиболее холодной пятидневки - 31⁰С
- Средняя наиболее холодного периода - 17⁰С
- Средняя наиболее холодного месяца - 11,8
- Средняя отопительного периода - 4,1
- Продолжительность отопительного периода 215 сут.

Длительность вегетационного периода, когда среднесуточные температуры держатся выше 5 °С тепла, составляет в среднем 168 дней. Средняя продолжительность летнего периода со средней суточной температурой воздуха выше 15°С составляет 70-90 дней. Зимний период длится в среднем 4–4,5 месяца.

Атмосферные осадки являются основной характеристикой режима увлажнения и приходной части водного баланса водных объектов. Среднее годовое количество осадков на территории Нижнего Новгорода составляет 648 мм. Наибольшее количество выпадающих осадков приходится на летний и осенний периоды. Ливневые дожди интенсивностью 0,04 мм/мин. обычно наблюдаются в период с мая по сентябрь. Средняя интенсивность дождей составляет 1,0-1,1 мм/ч.

Анализ интенсивности выпадения осадков на территории города представлен в таблице 1.2.

Таблица 2.1.2 – Анализ интенсивности выпадения осадков

№ п/п	Месяц	Норма, мм	Месячный минимум, мм (год)	Месячный максимум, мм (год)	Суточный максимум, мм (год)
1	2	3	4	5	6
1	январь	45	4 (1929)	93 (1886)	35 (1886)
2	февраль	36	0,2 (1984)	81 (2001)	25 (1973)
3	март	35	2 (1949)	87 (1994)	40 (1888)
4	апрель	35	0,9 (1937)	86 (1974)	25 (2000)
5	май	46	2 (1940)	138 (1965)	54 (1975)
6	июнь	78	9 (1903)	163 (1908)	60 (1946)
7	июль	78	4 (1938)	224 (1929)	72 (1929)
8	август	68	3 (1972)	185 (1999)	55 (1978)
9	сентябрь	61	8 (1974)	152 (2007)	51 (1931)
10	октябрь	62	2 (1987)	156 (1977)	61 (1908)
11	ноябрь	52	6 (1883)	110 (1891)	31 (1891)
12	декабрь	52	4 (1944)	135 (2010)	40 (2010)
13	год	648	310 (1949)	829 (1989)	72 (1929)

Распределение выпадения осадков по временам года отражено на рисунке 1.4.

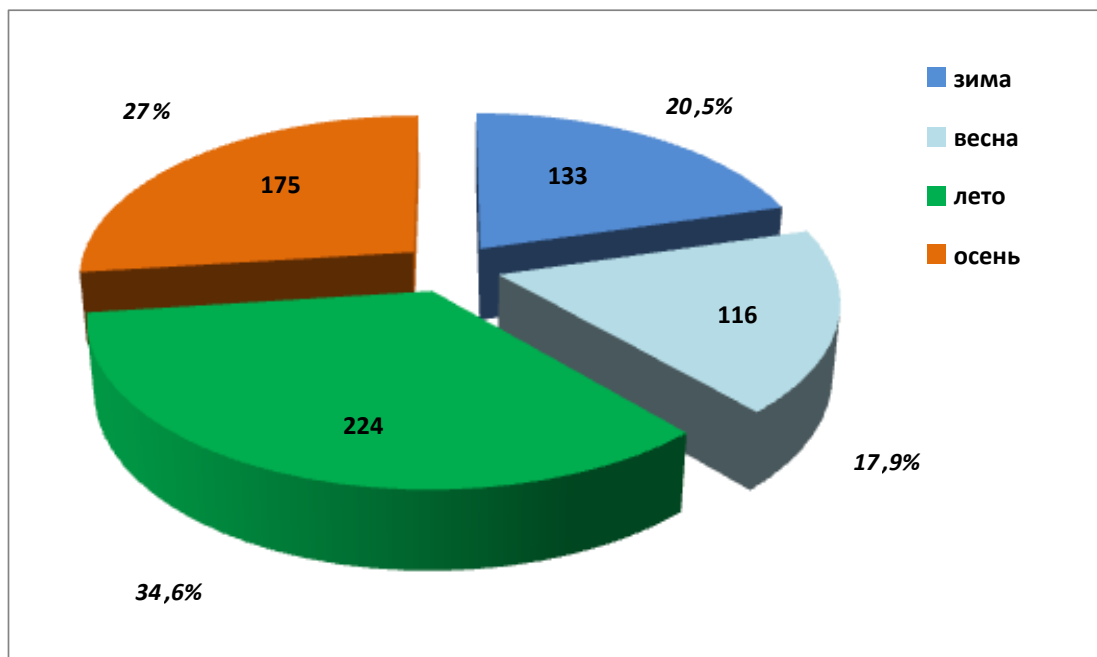


Рисунок 2.1.4 – Распределение выпадения осадков по временам года, мм (%).

Средняя высота снежного покрова зимой достигает 0,5 м и колеблется в малоснежные зимы от 20 см до 110 см в многоснежные. Средняя интенсивность снегопадов в Нижнем Новгороде составляет около 7 мм/ч. Длительность сохранения снежного покрова в среднем составляет 149 дней.

Высота и длительность сохранения снежного покрова на территории Нижнего Новгорода отражена в таблице 1.3.

Таблица 2.1.3 – Высота и длительность сохранения снежного покрова

№ п/п	Наименование показателя	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	Всего за год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	число дней	0	3	20	28	31	28	30	8	0	149
2	средняя высота, см	0	1	6	16	31	43	40	5	0	
3	макс. высота, см	1	26	40	83	89	102	113	88	3	113

Среднегодовая скорость ветра в Нижнем Новгороде составляет 3-4 м/с. Преобладающими являются южное и западное направления ветра. Следует отметить, что в течение осенних и зимних месяцев преобладающими являются южное и западное направления, летом – северное и западное направления, весной – южное направление ветра.

1.1.3. Население.

В настоящее время г. Нижний Новгород — шестой по численности населения город России с населением по состоянию на 01 января 2021 г. в 1 263 650 человек.

Численность постоянного населения городского округа Нижний Новгород составила:

- на 1 января 2018 года – 1 267 464 человек
- на 1 января 2019 года – 1 261 823 человек
- на 1 января 2020 года – 1 271 767 человек
- на 1 января 2021 года – 1 263 650 человек

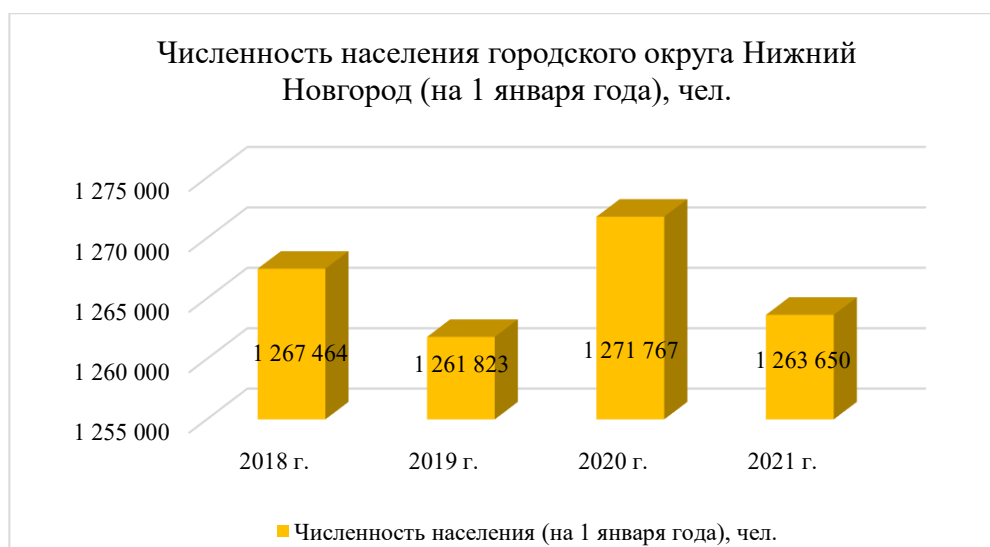


Рисунок 2.1.5 - Численность населения городского округа Нижний Новгород

В административном отношении муниципальное образование городской округ город Нижний Новгород состоит из 8 административно-территориальных районов - Сормовский район, Московский район, Канавинский район, Автозаводский район, Ленинский район, Нижегородский район, Советский район, Приокский район, административно-территориальное образование Новинский сельсовет.

Численность населения в разрезе районов городского округа по состоянию на 01.01.2021 отражена в таблице 1.4.

Таблица 2.1.4 - Численность населения в разрезе районов городского поселения по состоянию на 01.01.2021

№ п/п	Показатель	численность постоянного городского населения на 01.01.2021, человек
1	2	3
1	Автозаводской район	294 433
2	Канавинский район	153 741
3	Ленинский район	139 182
4	Московский район, в состав которого входит сельский поселок Березовая Пойма	122 995
5	Нижегородский район, в состав которого входят деревня Новая, слобода Подновье, курортный поселок Зеленый Город	131 071
6	Приокский район, в состав которого входят деревни Бещенцево, Ближнеконстантиново, Ляхово, Мордвинцево, Ольгино, сельский поселок Луч, п.Новинки	109 208
7	Советский район, в состав которого входят деревня Кузнечиха, деревня Новопокровское, сельский поселок учхоза "Пригородный"	148 311
8	Сормовский район	164 709
9	ВСЕГО	1 263 650

За период с 2017 – 2020 годы наблюдается стабильная тенденция снижения числа населения городского округа Нижний Новгород (см. Таблицу 1.5)

Таблица 2.1.5 - Численность населения городского округа Нижний Новгород

№ п/п	Показатели	Ед. измерения	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Численность постоянного населения (на конец года), в том числе	человек	1 267 464	1 261 823	1 271 767	1 263 650

№ п/п	Показатели	Ед. измерения	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.
1	2	3	4	5	6	7
2.	Число родившихся (без учета мертворожденных) (за год)	человек	14 700	13 686	12 191	11 670
3.	Общий коэффициент рождаемости	на 1000 человек населения	11,6	10,8	9,7	9,2
4.	Число умерших (за год)	человек	17 010	17 615	17 032	20 649
5.	Общий коэффициент смертности	на 1000 человек населения	13,4	13,9	13,5	16,3
6.	Естественный прирост (убыль) (за год)	человек	-2 310	-3 929	-4 841	-8 979
7.	Коэффициент естественного прироста (убыли) населения	на 1000 человек населения	-1,8	-3,1	-3,8	-7,1
8.	Миграционный прирост (за год)	человек	-467	-1 712	3 447	1 177
	Коэффициент миграционного прироста	на 10 000 человек населения	-3,7	-13,5	27,3	9,3
9.	Среднегодовая численность населения (за год)	человек	1 268 852	1 264 644	1 261 126	1 267 708
10.	по численности постоянного населения, в том числе в возрасте:					
10.1.	до 3 лет (0-2 лет)	человек	47 384	44 241	40 640	37 533
10.2.	от 3 до 7 лет (3-6 лет)	человек	58 103	60 967	63 188	62 955
10.3.	от 7 до 17 лет (7-16 лет)	человек	116 475	120 636	126 185	129 856
10.4.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 0 лет	человек	14 586	13 561	12 316	11 620
10.5.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 1 года	человек	16 178	14 527	13 660	12 294
10.6.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 2 года	человек	16 620	16 153	14 664	13 619
10.7.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 3 - 5 лет	человек	44 271	46 261	48 248	47 758
10.10.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 6 лет	человек	13 832	14 706	14 940	15 197
10.11.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 7 лет	человек	13 344	13 892	14 942	14 969
10.12.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 8 - 13 лет	человек	71 355	73 493	77 134	80 691
10.18.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 14 лет	человек	11 047	11 177	11 260	11 368
10.19.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 15 лет	человек	10 590	11 059	11 339	11 304
10.20.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 16- 17 лет	человек	20 880	21 498	22 854	23 189
10.22.	численность постоянного населения моложе трудоспособного возраста	человек	211 823	214 829	218 503	218 820
10.23.	численность постоянного населения трудоспособного возраста	человек	722 081	711 383	727 952	719 462
10.24.	численность постоянного населения старше трудоспособного возраста	человек	333 560	335 611	325 312	325 368

В рамках сохраняющегося негативного влияния геополитической и эпидемиологической обстановки в стране, изменение численности населения обусловлено ежегодным снижением рождаемости, ростом показателя смертности населения и снижением уровня миграции.

Уровень рождаемости в городском округе Нижний Новгород на протяжении 2018-2020 годов в среднем составляет 9,9 человек на тысячу населения. Наблюдается динамика ежегодного снижения уровня рождаемости (2018 г – 13 686 человек, 2019 г. – 12 191 человек, 2020 г. – 11 670 человек). Коэффициент рождаемости за данный период снизился с 10,8 до 9,2 на 1000 человек населения.

В городском округе Нижний Новгород за 2018 - 2020 годы наблюдается рост уровня смертности с 17 615 до 20 649 человек в год (2018 г. – 17 615 человек, 2019 г. – 17 032 человек, 2020 г. – 20 649 человек). Коэффициент смертности вырос с 13,9 до 16,3 на 1000 человек населения. Рост смертности населения обусловлен сложной эпидемиологической ситуацией в стране.

Динамика изменения показателей естественного прироста населения городского округа Нижний Новгород за 2018 – 2020 годы отражена на рисунке 1.6.

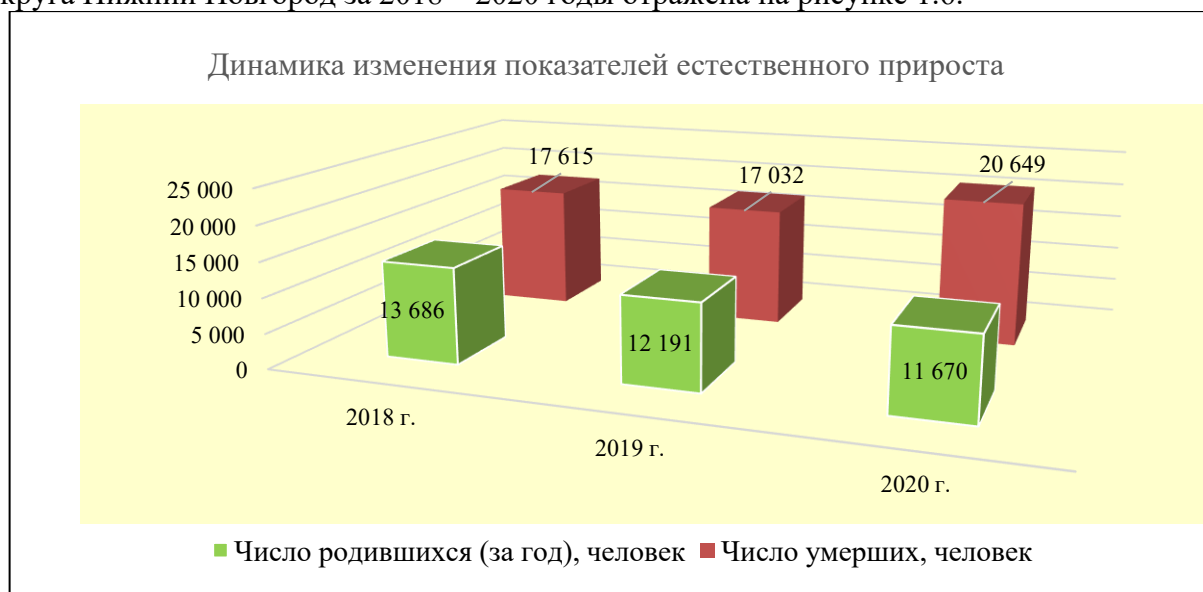


Рисунок 2.1.6 - Динамика изменения показателей естественного прироста населения городского округа Нижний Новгород

Наблюдается динамика ежегодного снижения уровня естественного прироста: в 2018 г убыль 3 929 человек, в 2019 г. убыль 4 841 человек, в 2020 г. убыль 8 979 человек. Коэффициент естественного прироста населения за данный период снизился с (- 3,1) до (- 7,1) на 1000 человек населения.

Из года в год городской округ Нижний Новгород остается миграционно привлекательной территорией. Но, за последние годы наблюдается снижение уровня миграции, что обусловлено геополитической и эпидемиологической ситуацией в стране.

Общий миграционный баланс постоянного населения за период с 2018 - 2020 годы показал ежегодный прирост миграции. Так, за 2018 - 2020 годы количество прибывших мигрантов составило 24 959 человек (при среднегодовом значении 74 878 человек), убывших – 23 989 человек (при среднегодовом значении 71 966 человек). Прирост мигрантов за 2018 - 2020 годы составил 2 912 человек. Миграционный прирост за 2018 год составил убыль 1 712 человек, прирост за 2019 год составил 3 447 человек, за 2020 год – 1 177 человек.

По данным Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Нижегородской области по итогам 2020 года в общей численности населения

городского округа Нижний Новгород доля населения моложе трудоспособного возраста составляла 17,3%, трудоспособного возраста - 56,8%, старше трудоспособного возраста - 25,7%.

Структура населения в разрезе поло - возрастной структуры отражена на рисунке 1.7.



Рисунок 2.1.7 – Структура населения в разрезе поло - возрастной структуры

Структурные демографические процессы характеризуются следующей динамикой показателей:

- незначительным ростом численности населения моложе трудоспособного возраста в период с 2018 по 2020 годы (в 2018 году – 214 829 человек, что составляет 17,3 % от численности населения городского округа, в 2019 году – 218 503 человек или 17,3 % от численности населения городского округа, в 2020 году – 218 820 человек или 17,3% от численности населения городского округа);

- снижением численности населения трудоспособного возраста в период с 2018 по 2020 годы (в 2018 году – 711 383 человек, что составляет 57,7% от численности населения городского округа, в 2019 году – 727 952 человек или 57,7% от численности населения городского округа, в 2020 году – 719 462 человек или 56,8% от численности населения городского округа);

- снижением числа населения старше трудоспособного возраста (в 2018 году – 335 611 человек, что составляет 25,8 % от численности населения городского округа; в 2019 году – 325 312 человек или 25,8% от численности населения городского округа, в 2020 году – 325 368 человек или 25,7% от численности населения городского округа).

По данным переписи населения 2010 года средний размер семьи Нижегородской области составляет 2,44 человека.

Информация об отдельных категориях семей и семей с детьми г. Нижнего Новгорода (по данным социального паспорта города Нижнего Новгорода) по состоянию на 01.01.2021 отражена в таблице 1.6.

Таблица 2.1.6 – Информация об отдельных категориях семей и семей с детьми

№ п/п	Категории	количество		
		всего	женщины	мужчины
1. Информация об отдельных категориях семей и семей с детьми				
1.1.	Всего состоящих на учете в ТОСЗН*** (по ЭБД) ¹	513 139		
1.2.	Семьи с детьми до 16 лет (учащимися, инвалидами до 18 лет) по ЭБД	110 192		
1.3.	Назначено государственных пособий на детей (с учетом доходов семьи)	38 400		
1.4.	Назначено городских пособий на детей из многодетных семей и семей одиноких матерей (с учетом доходов семьи), всего, в т.ч.:	14 970		
1.4.1.	- на детей одиноких матерей	4 136		
1.4.2.	- на детей из многодетных семей	9 782		
1.5.	Назначено денежных выплат на обеспечение питанием учащихся общеобразовательных учреждений	12 369		
1.6.	Назначено выплат на детей из многодетных семей, обучающихся в общеобразовательных учреждениях	17 707		
1.7.	Дети, находящиеся под опекой, всего, в т.ч.:	2 041		
1.7.1.	- получающих пособие по Закону НО № 147-3	1 334		
1.8.	Многодетные семьи	9 293		
1.8.1.	Многодетные семьи всего, в том числе по количеству детей:	9 293		
1.8.1.1.	- с 3-мя детьми	7 962		
1.8.1.2.	- с 4-мя детьми	1 027		
1.8.1.3.	- с 5-ю детьми	203		
1.8.1.4.	- с 6-ю детьми	67		
1.8.1.5.	- более чем с 6-ю детьми	34		
1.8.2.	Многодетные семьи всего, в т. ч. по среднедушевому доходу:	9 293		
1.8.2.1.	- до 800 руб.	90	0,9% от 9293	
1.8.2.2.	- от 801 до 1/2 величины прожиточного минимума по области	1 683	18,1% от 9293	43,50%
1.8.2.3.	- от 1/2 величины до величины прожиточного минимума	2 274	24,47% от 9293	
1.8.2.4.	- более величины прожиточного минимума по области	1 712		
1.8.2.5.	- сведения отсутствуют	3 534		
1.8.3.	Детей в многодетных семьях	29 383		
1.8.4.	Семей, получающих городское пособие многодетным семьям	4 215		
1.9.	Семьи с детьми - инвалидами	3 711		
	- детей - инвалидов в них	3 802		
1.9.1.	Семей с детьми-инвалидами, получающих городское пособие	299		
1.10.	Семей одиноких матерей, всего, в т.ч. по среднедушевому доходу:	10 560		
	- до 800 руб.	196	1,8% от 10560	
	- от 801 до 1/2 величины прожиточного минимума по области	2 077	19,6% от 10560	44,60%
	- от 1/2 величины до величины прожиточного минимума	2 441	23,1% от 10560	

№ п/п	Категории	количество		
		всего	женщины	мужчины
	- более величины прожиточного минимума по области	710		
	- сведения отсутствуют	5 136		
1.10.1.	Детей в семьях одиноких матерей	12 247		
1.11.	Семьи вдов, вдовцов с детьми	1 068		
1.11.1.	- детей в семьях вдов (вдовцов)	1 272		

По данным социального паспорта города Нижнего Новгорода численность пенсионеров по состоянию на 01.01.2021 составляла 402 076 человек, в том числе - неработающие - 10 967 человек, работающие - 91 109 человек. (см. табл. 1.7.)

Таблица 2.1.7 – Численность пенсионеров города Нижнего Новгорода

№ п/п	Категории	количество		
		всего	женщины	мужчины
	1.Сведения о пенсионерах			
1	Пенсионеры, пенсионруемые через Пенсионный фонд РФ, всего, в том числе по возрасту (без учета СПК*):	402 076	277 078	124 998
1.1.	в возрасте до 54 лет включительно	31 430	16 156	15 274
1.2.	в возрасте от 55 до 60 лет включительно	49 552	41 462	8 090
1.3.	в возрасте от 61 до 70 лет включительно	171 820	111 313	60 507
1.4.	в возрасте от 71 до 80 лет включительно	92 568	63 759	28 809
1.5.	в возрасте от 81 до 90 лет включительно	50 096	39 007	11 089
1.6.	в возрасте от 91 до 100 лет включительно	6 539	5 318	1 221
1.7.	в возрасте старше 100 лет	71	63	8
2.	Пенсионеры всего, в том числе (без учета СПК*):	402 076	277 078	124 998
2.1.	неработающие	310 967	217 412	93 555
2.2.	работающие	91 109	59 666	31 443

1.1.4.Промышленность.

Нижний Новгород обладает диверсифицированной производственной базой, особенностью которой – наличие развитых устойчивых внутригородских технологических и кооперационных межотраслевых связей. Межотраслевое потребление продукции обрабатывающих производств имеет значительные объемы по сравнению с другими индустриальными центрами страны. На обеспечение интересов промышленных предприятий города нацелены и научные, и образовательные учреждения Нижнего Новгорода. Эти факторы заложили основу для формирования на территории города системы экономических кластеров.

Кластерный подход, предполагающий реализацию интеграционных возможностей бизнеса и науки и учитывающий главное конкурентное преимущество города – его высокий научно-образовательный потенциал, рассматривается в качестве одного из главных инструментов повышения конкурентоспособности экономики города.

В соответствии с Поручением Правительства РФ от 28.08.2012 № ДМ-П8-5060 в Нижегородской области и непосредственно на территории города Нижнего Новгорода создан Нижегородский индустриальный инновационный кластер в области автомобилестроения и нефтехимии.

Кластер представляет из себя группу предприятий-производителей автомобилей, нефтехимической продукции, автокомпонентов и заготовительных производств, сборочных производств Группы ГАЗ и расположен на трех основных площадках Нижегородской области: в городах Кстово, Дзержинск и Нижний Новгород.

Для Нижегородского кластера характерна высокая концентрация основных производств, что позволяет существенно снизить затраты на логистику и обслуживание инфраструктуры. Ключевые компании Нижегородской площадки – ОАО «ГАЗ» и ООО «Автозавод «ГАЗ» расположены на территории единой производственной площадки – холдинга «Группа компаний «ГАЗ». Большая часть компаний - поставщиков автокомпонентов также расположена на территории промплощадки холдинга «Группа компаний «ГАЗ» или в непосредственной близости от неё: ООО «ЗШП», ООО «Лир», ООО «Бозал-ГАЗ», ООО «Коллини», ООО «ТРМ», ООО «Завод «Автокомпонент», ООО «Нижегородские моторы», ПАО «Завод Красная Этна».

Степень интеграции предприятий внутри нижегородской промплощадки различна для разных продуктовых направлений, что обусловлено исторически сложившимися связями в автомобильной отрасли в целом и неоднородным развитием технологических компетенций на различных предприятиях.

Расположение города Нижнего Новгорода на пересечении крупных международных авиа-, железнодорожных, водных и автомагистралей обуславливает целесообразность и потенциальную возможность создания на территории города транспортно-логистического кластера и становления города Нижнего Новгорода как крупного транспортно-логистического центра Поволжья и Российской Федерации.

Имеющаяся в ННГУ им. Н.И. Лобачевского научная база, ресурсы и налаженные связи с профильными научными институтами и промышленными предприятиями позволяют создавать и продвигать инновации и медицинские технологии с использованием последних достижений в области физики, радиофизики, биологии, химии, вычислительной математики и кибернетики с учетом разработки и внедрения специального программного обеспечения.

Реализацию мероприятий, программ и проектов, направленных на развитие кластеров в Нижегородской области, в том числе на территории города Нижнего Новгорода, осуществляет Автономная некоммерческая организация «Агентство по развитию кластерной политики и предпринимательства Нижегородской области».

На данный момент Агентством курируется деятельность следующих кластеров:

- Нижегородский индустриальный инновационный кластер в области автомобилестроения и нефтехимии,
- промышленный кластер Нижегородской области,
- кластер легкой промышленности Нижегородской области
- IT-кластер Нижегородской области,
- биомедицинский кластер,
- судостроительный кластер
- кластер переработки сельскохозяйственной продукции Нижегородской области «Нижегородская Агромерация».

Промышленность

Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами - выступает основным показателем, по которому оценивается общее состояние экономики городского округа Нижний Новгород.

В него включаются объемы отгруженных товаров и выполняемых работ по следующим основным видам экономической деятельности:

- «сельское, лесное хозяйство, охота, рыболовство и рыбоводство»;
- «добыча полезных ископаемых»;
- «обрабатывающие производства»;
- «обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха»;
- «водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизация отходов, деятельность по ликвидации загрязнений»;
- «строительство»;
- «транспортировка и хранение»;
- «торговля оптовая и розничная, ремонт автотранспортных средств и мотоциклов»;
- «деятельность в области информации и связи»;
- «деятельность профессиональная, научная и техническая»;
- «образование»;
- «деятельность в области здравоохранения и социальных услуг»;
- «деятельность в области культуры, спорта, организации досуга и развлечений»;
- а также по прочим видам экономической деятельности.

Сложная эпидемиологическая ситуация в стране внесла изменения в привычные условия жизни населения города Нижнего Новгорода. Условия пандемии новой коронавирусной инфекции COVID-19 заставили органы власти принимать карантинные ограничения (меры по самоизоляции, социальному дистанцированию, максимальному переходу на удаленную работу, прекращению или ограничению работы предприятий и др.) и реализовывать масштабные меры поддержки населения и бизнеса.

Несмотря на оказываемые меры поддержки, в 2020 году на территории города Нижнего Новгорода наблюдалось снижение темпа роста объемов отгруженной продукции по полному кругу предприятий.

Объем отгруженной продукции по полному кругу предприятий уменьшился и составил 99,2% в действующих ценах (в сопоставимых ценах - 95,5%). Спад экономики в большей степени был связан с замедлением роста промышленного производства.

Промышленность является одним из важнейших маркеров социально-экономического развития города Нижнего Новгорода.

Структура промышленного производства состоит из четырех видов промышленной деятельности: «обрабатывающие производства»; «обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха»; «водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизация отходов, деятельность по ликвидации загрязнений»; «добыча полезных ископаемых».

По итогам 2020 года по полному кругу предприятий произошло снижение объемов промышленного производства на 3,5% за счет снижения объемов главенствующей отрасли - «обрабатывающие производства», доля которой в общем объеме отгруженной продукции всей экономики города в 2020 году составила 43,3%, а также в отрасли «обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха».

В структуре обрабатывающих производств в 2020 году по крупным и средним предприятиям сократилось «производство автотранспортных средств, прицепов и полуприцепов» (в действующих ценах - 92,2%, в сопоставимых ценах - 89,6%), «производство готовых металлических изделий, кроме машин и оборудования» (в действующих ценах - 80,3%, в сопоставимых ценах - 79,3%), а также «производство компьютеров, электронных и оптических изделий» (в действующих ценах - 92,4%, в сопоставимых ценах - 90,7%).

Значительное влияние на замедление по ряду видов экономической деятельности оказала пандемия коронавирусной инфекции, повлекшая за собой дальнейшее снижение объемов заказов на выпускаемую продукцию, нехватку оборотных средств, рост кредиторской задолженности за поставленную продукцию. Вследствие вышеуказанных причин ряд предприятий работали в режиме сокращенной рабочей недели.

Во всех секторах экономики Нижнего Новгорода в 2020 году осуществляли деятельность малые предприятия. Малое предпринимательство - один из важнейших элементов рыночной структуры экономики города, который способен оказывать существенное влияние на экономическое развитие города по направлениям: обеспечение потребительского рынка качественными товарами и услугами местного производства; решения проблем повышения уровня жизни и вопросов занятости населения; увеличения налоговых платежей в бюджеты всех уровней.

Доля продукции, произведенной малыми предприятиями, в общем объеме отгруженной продукции всей экономики города по итогам 2020 года составила 24,4% (в 2019 году - 22,9%). Традиционно наибольшую долю малый бизнес занимает в таких ключевых видах деятельности, как «торговля оптовая и розничная, ремонт автотранспортных средств и мотоциклов» (86,2%) и «строительство» (76,2%).

Доля продукции малых предприятий в общем объеме отгруженной в 2020 году продукции (по полному кругу предприятий) отражена в таблице 1.8.

Таблица 2.1.8 - Доля продукции малых предприятий в общем объеме отгруженной в 2020 году продукции (по полному кругу предприятий)

№ п/п	Наименование вида экономической деятельности	Отгружено товаров собственного производства, выполнено работ и услуг собственными силами, млн. руб.		Доля малых предприятий в общем объеме отгруженной продукции по полному кругу предприятий, %	Структура экономики города по полному кругу предприятий, %
		Малые предприятия	Полный круг предприятий (крупные, средние и малые)		
1	2	3	4	5	6
1	Нижний Новгород, всего	279 520,7	1 146 179,3	24,4	100,0
1.1.	Сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство	579,6	1 244,4	46,6	0,1
1.2.	Добыча полезных ископаемых	148,2	313,3	47,3	0,03
1.3.	Обрабатывающие производства	57 484,6	495 792,5	11,6	43,3
1.4.	Обеспечение электрической энергией, газом, паром, кондиционирование воздуха	5 921,8	66 561,3	8,9	5,8
1.5.	Водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизация отходов	2 342,4	13 061,5	17,9	1,1
1.6.	Строительство	45 168,7	59 296,3	76,2	5,2
1.7.	Торговля оптовая и розничная, ремонт автотранспортных средств и мотоциклов	61 837,4	71 772,9	86,2	6,3
1.8.	Транспортировка и хранение	22 628,4	170 293,5	13,3	14,9
1.9.	Прочие виды деятельности	83 409,7	267 843,7	31,1	23,4

Показатели развития экономики города по-прежнему обеспечиваются в основном за счет деятельности крупных и средних предприятий, доля которых в общем объеме отгруженной продукции всей экономики города остается на уровне 76,5%.

В 2021 году объем продукции, отгруженной крупными, средними и малыми предприятиями, т.е. в целом по экономике, составляет более 1 318,1 млрд. руб., что на 15% выше объема прошлого года (в действующих ценах), рост обеспечен за счет положительной динамики объемов отгруженной продукции в базовых секторах – «обрабатывающие

производства» и «строительство». В сопоставимых ценах объем отгрузки составляет 108,5% к уровню 2020 года.

Доля продукции, произведенной малыми предприятиями, в общем объеме отгруженной продукции всей экономики города составляет в 2021 году - 23,5%.

Объем продукции, отгруженной крупными и средними предприятиями, в 2021 году составляет 1 007,8 млрд. рублей, что на 16,3% выше объема прошлого года (в сопоставимых ценах – на 9,7 %).

Рост в секторе «обрабатывающие производства» составляет около 28,1% в действующих ценах. Наибольший прирост объемов отгруженной продукции по итогам 2021 года, с учетом представленных прогнозов развития предприятий, формируется в «производстве химических веществ и химических продуктов», «металлургическом производстве», «производстве автотранспортных средств, прицепов и полуприцепов», «производстве бумаги и бумажных изделий», «производстве готовых металлических изделий, кроме машин и оборудования», «производстве компьютеров, электронных и оптических изделий» и др.

Динамика развития промышленного производства по основным видам обрабатывающих производств отражена на рисунке 1.8.

Динамика промышленного производства по основным видам обрабатывающих производств (оценка 2021/2020),%

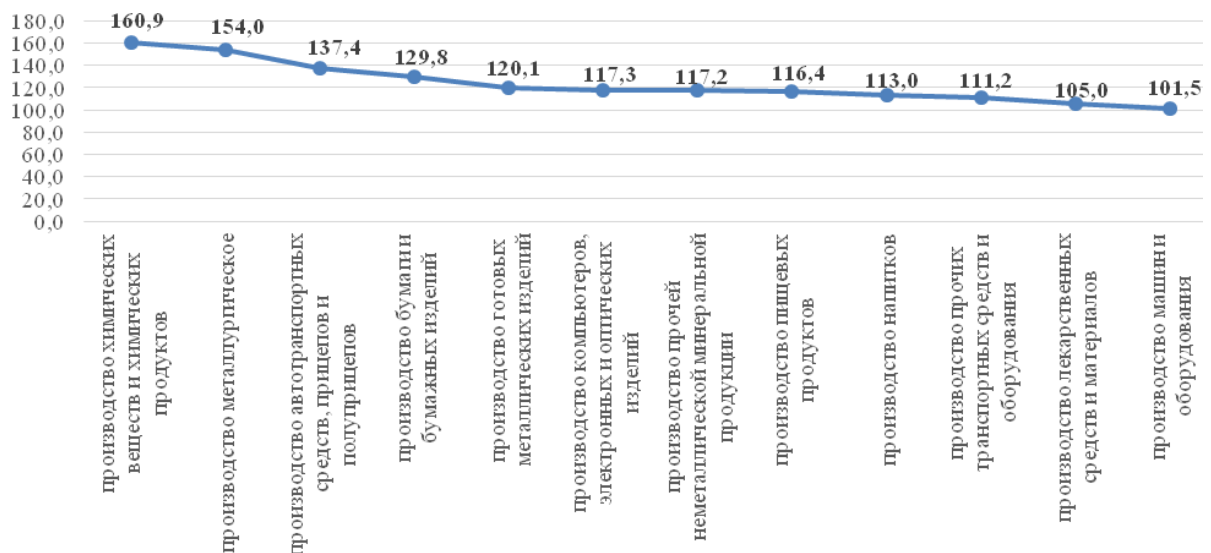


Рисунок 2.1.8 - Динамика развития промышленного производства

Сельское хозяйство.

На деятельность агропромышленного комплекса оказал существенное влияние введенный запрет (до конца 2021 года) на ввоз сельскохозяйственной продукции из ряда стран, что дает возможность расширения каналов сбыта собственной продукции.

В 2021 году объем продукции сельского хозяйства по полному кругу предприятий оценивается на уровне 1 449,1 млн. рублей. К 2022 году прогнозный показатель увеличится до 1 536,9 млн. рублей (в сопоставимых ценах – 102,9%).

Почти половина всего объема отгруженной продукции сельского хозяйства в Нижнем Новгороде производится агрокомбинатом «Горьковский».

ОАО Агрокомбинат «Горьковский» - крупное тепличное хозяйство (19,5 Га зимних теплиц), которое производит круглый год овощную продукцию. Предприятие ежегодно выращивает и поставляет в торговые сети Нижнего Новгорода 4,5 тонн огурцов, 2,6 тонн

томатов, 1,3 млн. шт. салата и 200 тыс. шт. срезки тюльпанов. Также в ассортименте продукции присутствует перец, баклажаны, редис.

Инвестиции на 2021-2023 г.г. запланированы в объеме порядка 450 млн. рублей. В планах предприятия - модернизация теплиц площадью 4,6 Га.

Обрабатывающие производства

Обрабатывающие производства характеризуются многоотраслевой структурой и составляют наибольшую долю (в 2020 году - 86%) в общем объеме промышленного производства.

В 2021 году объем отгрузки крупных и средних предприятий обрабатывающих производств составил около 561,6 млрд. рублей (117,1% в сопоставимых ценах). Прогнозный объем отгрузки на 2022 год - около 592,5 млрд. рублей, что на 5,5 % (в сопоставимых ценах – на 2,5%) выше, чем в 2021 году.

В структуре обрабатывающих производств в текущем году наибольшую долю составили предприятия, осуществляющие производство автотранспортных средств, прицепов и полуприцепов (50,4%), производство готовых металлических изделий (7,8%), производство компьютеров, электронных и оптических изделий (7,4%).

Структура обрабатывающих производств отражена на рисунке 1.9.

Структура обрабатывающих производств в 2021 году

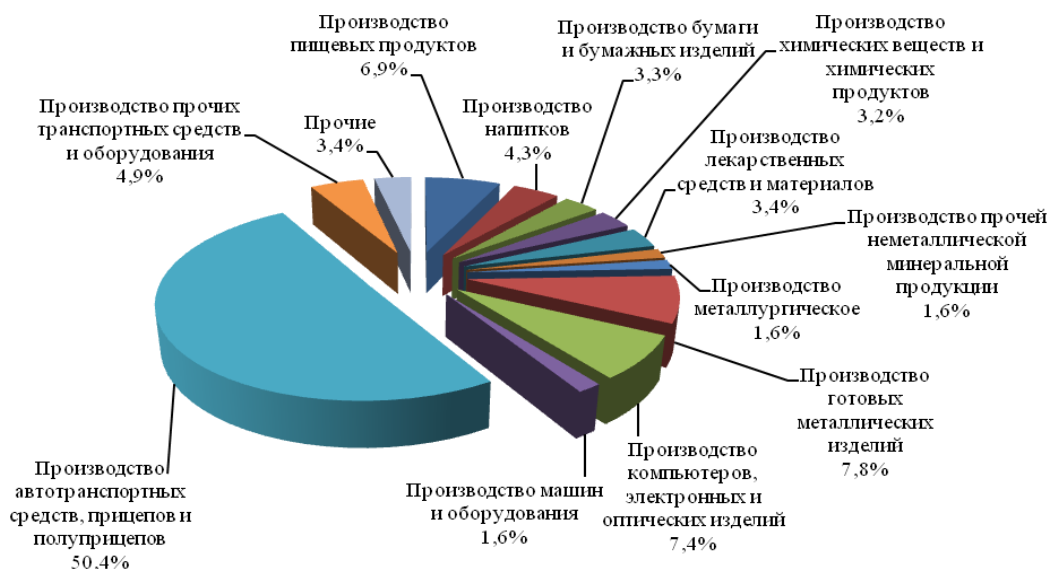


Рисунок 2.1.9. – Структура обрабатывающих производств

Производство автотранспортных средств, прицепов и полуприцепов

Объем отгрузки в 2021 году по виду деятельности «производство автотранспортных средств, прицепов и полуприцепов» (с учетом планируемых результатов предприятий) составит 283,0 млрд. рублей (темп роста в сопоставимых ценах 132,3%). В 2022 году этот показатель увеличится до 296,7 млрд. рублей, т.е. на 4,8% в действующих ценах (в сопоставимых ценах - 101,2%).

Динамика объемов производства автотранспортных средств, прицепов и полуприцепов в значительной степени зависит от объемов заказов крупнейшего производителя коммерческого транспорта России - «Группы ГАЗ». Доля продукции предприятия занимает основную долю в данном виде деятельности.

К ведущим предприятиям данного вида деятельности также относятся: ООО «СТ Нижегородец»; ООО «Промышленные технологии» (производство автотранспортных

средств); ООО «НПО «Автопромагрегат»; АО «Магна Автомотив Рус» (производство прочих комплектующих и принадлежностей для автотранспортных средств) и другие.

«Группа ГАЗ» продолжает совершенствовать и развивать модельный ряд выпускаемой продукции, а также ведет активную работу по выходу на рынки зарубежных стран. Доля ГАЗа на российском рынке легких коммерческих автомобилей составляет около 50%, в сегменте среднетоннажных грузовиков - около 70%. ГАЗ также является одним из лидеров отечественного автокомпонентного рынка. Основные модели выпускаемой техники: «ГАЗель NEXT», «ГАЗон NEXT», «Садко NEXT», «Валдай NEXT», «ГАЗель БИЗНЕС», «Соболь БИЗНЕС». Выпускает свыше 5 тыс. видов компонентной продукции. В составе предприятия - собственный инженерный центр и более 20 высокотехнологичных производств. В сборке автомобилей ГАЗ участвуют 583 промышленных робота, уровень автоматизации на ключевых участках - 85%.

ООО «СТ Нижегород» - одно из крупнейших российских предприятий по производству автобусов, грузового транспорта и спецтехники различного назначения на базе фургонов и шасси коммерческих автомобилей ведущих зарубежных (Ford, Iveco, Mercedes-Benz) и отечественных (ГАЗ) марок.

В связи с тем, что завод находится на территории России, произведенный продукт имеет статус «товар российского производства» (автомобили Ford, Mercedes, ГАЗ), что имеет значение для приобретения коммерческих автомобилей бюджетными организациями.

Производственные мощности компании позволяют выпускать до 10 тыс. автомобилей в год. Производственные корпуса оснащены современным оборудованием. Компания разрабатывает новые модели транспортных средств, удовлетворяющие потребностям рынка.

Примененные методики бережливого производства позволило предприятию повысить производительность труда в 2020 году на 42%.

ООО «Промышленные технологии» (ООО «Промтех») - ведущий Российский производитель автомобилей скорой медицинской помощи, социального транспорта, спецавтомобилей, а также пассажирских микроавтобусов городского, междугородного и туристического назначений с локализованным современным производством в Нижнем Новгороде.

Производство прочих транспортных средств и оборудования

Оцениваемый объем отгрузки товаров собственного производства по подразделу «производство прочих транспортных средств и оборудования» в 2021 году составит 27,8 млрд. рублей, в сопоставимых ценах 107% к уровню прошлого года. К 2022 году объем увеличится до 29,5 млрд. рублей (на 2,5% в сопоставимых ценах).

ПАО Завод «Красное Сормово» (далее - Общество) - один из крупнейших судостроительных заводов в стране, входит в число лидеров российского судостроения. Приоритетными направлениями деятельности являются гражданское судостроение и спецмашиностроение.

В рамках бережливого производства на ПАО «Завод «Красное Сормово» в 2020 году велись работы по развитию производственной системы, которые начались с составления карты потока с целью выявления узких мест в потоке.

После выявления основных узких мест было открыто 27 проектов:

20 проектов направлены на снижение времени протекания процессов строительства судна, а также снижение объёмов незавершенного производства;

7 проектов направлено на повышение процессной эффективности.

Реализация всех проектов позволяет увеличить производительность потока с 11 до 15 судов в год.

Экономический эффект от проектов за 12 месяцев составит - 491,5 млн. рублей.

На ПАО «Завод «Красное Сормово» развернуты несколько программ по модернизации цифровой инфраструктуры и внедрению современных платформенных решений на производстве.

Нижегородский авиастроительный завод «Сокол» – филиал Акционерного общества «Российская самолетостроительная корпорация «МиГ» (АО «РСК «МиГ») - одно из крупнейших предприятий российской авиационной промышленности.

Основные виды деятельности НАЗ «Сокол» - разработка, производство, летные испытания, сервисное обслуживание, ремонт и модернизация авиационной техники.

В 2020 году введен в эксплуатацию объект «Реконструкция и техническое перевооружение летно-испытательного комплекса АО РСК «МиГ» ОАО «НАЗ «Сокол». Объем инвестиций составил -179,7 млн. рублей.

Эффект от реализации проектов и предложений по улучшению в 2020 году составил 32 млн. рублей.

На 2021 год разработано 75 проектов, которые находятся в стадии реализации.

Производство пищевых продуктов

В 2021 году в производстве пищевых продуктов объем отгруженной продукции оценивается в 39,0 млрд. рублей, в сопоставимых ценах 111,5% к уровню прошлого года. К 2022 году объем увеличится до 41,2 млрд. рублей (в сопоставимых ценах – 102,5%).

Ведущими предприятиями данного вида деятельности являются: АО «Нижегородский молочный завод №1» (производство питьевого молока и питьевых сливок); АО «Нижегородский масло-жировой комбинат» (производство маргариновой продукции); АО «Хлеб»; АО «Каравай», ООО «Юнис» (производство хлеба и мучных кондитерских изделий, тортов и пирожных недлительного хранения); ЗАО «Сормовская кондитерская фабрика» (производство шоколада и сахаристых кондитерских изделий); ООО «Эхо» (переработка и консервирование картофеля) и прочие.

АО «Нижегородский молочный завод №1» разработал проект модернизации, реконструкции и строительства для реализации мероприятий по перспективному развитию на ближайшие годы.

Концепция проекта на территории Нижегородского молочного завода №1 предусматривает реконструкцию, строительство и модернизацию производственного комплекса до мощности переработки молока около 250 тонн сырья в сутки.

АО «Каравай» за период 2020-2021 г.г. выстроена новая система хранения, подачи, просеивания и распределения муки, выполнен капитальный ремонт производственных и офисных помещений завода, в целях обновления основных фондов приобретено новое оборудование (камера шоковой заморозки BF 2.150 Eсо (Германия), машина для чистки листов, печь конвекционная Dila 5 PRO (Германия), тестозакаточная машина АГРО-ФОРМ 11(410), тестомесильная машина №2220, станция дозирования №0720, корыто для брожения №1120, холодильная камера 0,08 КХ-053, холодильная камера КХ-0.08-057, чиллер CGW 138 (охладитель воды), расстойно-печной агрегат Г4-РПА-Н4-20-1), 6 единиц транспорта.

Общий объем капитальных вложений всего за 2020 - 2021 год составит около 139,4 млн. рублей.

АО «Нижегородский масло-жировой комбинат» (АО «НМЖК»).

Основным направлением деятельности предприятия являются производство майонезов, соусов, маргаринов, спредов, снеков; В2В-рынках сегмента общественного питания, масложировых ингредиентов для кондитерской, хлебопекарной, молочной отраслей; потребительских рынках твердого туалетного и хозяйственного мыла и т.д.

ООО «Эхо» является производителем солений, квашений, салатов, маринадов и полуфабрикатов из свежих овощей в вакууме под торговыми марками «Белоручка», «Капустко», «Пан Кочан».

Производство готовых металлических изделий, кроме машин и оборудования

Оцениваемый объем отгрузки товаров собственного производства по подразделу «производство готовых металлических изделий, кроме машин и оборудования» в 2021 году составит 44,1 млрд. рублей, в сопоставимых ценах 112,1% к уровню прошлого года. К 2022 году объем отгрузки составит 47,2 млрд. рублей (рост на 2,5% в сопоставимых ценах).

К ведущим предприятиям данного вида деятельности относятся: АО «Завод Красный Якорь» (производство цепей, кроме шарнирных, и составных частей к ним); ЗАО «Завод «Труд» (производство фурнитуры из недорогих металлов для одежды, обуви, кожгалантереи и прочих изделий, в том числе крючков, пряжек, застежек, петелек, колечек, трубчатых и раздвоенных заклепок и др.); АО «Завод Электромонтажных инструментов» (производство инструментов); АО «ОКБМ Африкантов» (производство частей ядерных установок, кроме устройств для разделения изотопов); АО «Завод Красная Этна» (производство изделий из проволоки и пружин); АО «НЗ 70-летия Победы», ПАО «Завод им. Г.И. Петровского» (производство оружия и боеприпасов) и другие.

Акционерное общество «Опытное Конструкторское Бюро Машиностроения имени И.И. Африкантова» (АО «ОКБМ Африкантов», входит в состав курируемых компаний АО «Атомэнергомаш» - машиностроительного холдинга Госкорпорации «Росатом») - крупный научно-производственный центр атомного машиностроения, располагающий многопрофильным конструкторским коллективом, собственной исследовательской, экспериментальной и производственной базой. Научно-производственный потенциал предприятия позволяет выполнять весь комплекс работ по созданию различных типов реакторных установок и оборудования для них.

АО «Нижегородский завод 70-летия Победы» (АО «НЗ 70-летия Победы») - один из ведущих научно-производственных центров по разработке радиолокационной техники, который входит в состав АО «Концерн ВКО «Алмаз-Антей», специализирующиеся на выпуске вооружения и военной техники.

В начале текущего года завершилась процедура присоединения АО «Нижегородский машиностроительный завод» (АО «НМЗ») к АО «НЗ 70-летия Победы».

В настоящее время деятельность АО «НЗ 70-летия Победы» направлена на заключение государственных контрактов в рамках обеспечения государственного оборонного заказа. Ближайшими перспективными задачами АО «НЗ 70-летия Победы» в производственной сфере деятельности является освоение производства продукции в соответствии с техническим заданием на строительство завода и заключенными (планируемыми для заключения) государственными контрактами, а также освоением производства новых комплексов вооружений и продукции гражданского и двойного назначения.

Ожидается, что в 2020-2021 г.г. объем инвестиций в основной капитал составит порядка 5,5 млрд. рублей.

Производство компьютеров, электронных и оптических изделий

Оцениваемый объем отгрузки товаров собственного производства по подразделу «производство компьютеров, электронных и оптических изделий» в 2021 году составит 41,4 млрд. рублей, в сопоставимых ценах 112,9% к уровню прошлого года. К 2022 году объем отгрузки составит 44 млрд. рублей (рост на 2,5% в сопоставимых ценах).

Основной вклад в развитие данного сектора обрабатывающих производств вносят следующие предприятия: ПАО «Нител» (производство радиолокационной, радионавигационной аппаратуры и радиоаппаратуры дистанционного управления); АО «ГЗАС им. А.С. Попова» (производство радио - и телевизионной передающей аппаратуры); АО «Нижегородское НПО им. М.В. Фрунзе» (производство прочих приборов, датчиков, аппаратуры и инструментов для измерения, контроля и испытаний); ЗАО «Время-Ч» (производство инструментов и приборов для измерения, тестирования и навигации); ООО «Синтек» (производство приборов и аппаратуры для автоматического регулирования или

управления); ООО «Взор» (производство приборов для контроля прочих физических величин); АО «НоваКард» (производство незаписанных магнитных и оптических технических носителей информации) и другие.

ПАО «Нител» - является одним из старейших радиотехнических предприятий России. Общество специализируется на выпуске радиолокационных систем (РЛС) и комплексов, модернизации, ремонте и сервисном обслуживании ранее выпущенных РЛС.

Производство и поставка специальной техники осуществляется в соответствии с государственными контрактами и договорами комиссии, заключенными с МО РФ и АО «Рособоронэкспорт». В 2020 году предприятием было изготовлено 12 и отремонтировано 30 изделий.

Поставка техники на экспорт остается одной из главных областей деятельности общества. В 2020 году подписан новый контракт на поставку РЛС.

Основными целями и задачами АО «ГЗАС им. АС Попова» являются сохранение лидирующих позиций в области приборостроения для авиационной промышленности, в частности бортовых авиационных радиостанций для самолетов.

ООО «Синтек» - крупная российская инжиниринговая компания, специализирующаяся на автоматизации технологических процессов в различных отраслях промышленности, в том числе на объектах трубопроводного транспорта нефти, нефтепродуктов, нефтяной и газовой промышленности, химических, энергетических и других взрывопожароопасных и вредных производств и объектов (по классификации Госстроя РФ — объекты 1-го уровня ответственности).

ООО «Синтек» выполняет полный цикл работ по разработке проектной документации, программного обеспечения, сборке, внедрению и сопровождению локальных и распределенных автоматизированных систем управления технологическими процессами.

Приоритетным направлением деятельности компании остается предоставление полного комплекса услуг по автоматизации производства и технологических процессов на объектах ПАО «Транснефть», группы ПАО «Газпром нефть», на объектах Госкорпорации Росатом и при строительстве метрополитена, других объектах нефтеперерабатывающей, нефтехимической, атомной промышленности и объектах гражданского строительства.

ООО «ВЗОР» - российское предприятие, специализирующееся в области разработки и производства приборов контроля параметров водных сред.

Приоритетным направлением работы компании является производство приборов и вспомогательного оборудования автоматического химического контроля теплоносителя объектов тепловой и атомной энергетики.

Производство лекарственных средств и материалов, применяемых в медицинских целях

Оцениваемый объем отгрузки товаров собственного производства по подразделу «производство лекарственных средств и материалов, применяемых в медицинских целях» в 2021 году составит 19,2 млрд. рублей, в 2022 году прогнозируется рост указанного показателя до 20,3 млрд. рублей (на 2,5% в сопоставимых ценах).

Крупнейшим представителем данного вида деятельности является АО «Нижфарм» - ведущий в России, СНГ и Балтии производитель лекарственных средств мягких форм. Предприятие выпускает более 100 наименований дженериковых и брендовых препаратов в форме мазей, кремов, гелей, линиментов, растворов, спреев, суппозиториях, капсул и таблеток. Производство и система обеспечения качества компании соответствует европейским стандартам GMP. АО «Нижфарм» имеет развитую сеть представительств в странах СНГ (Казахстан, Узбекистан, Армения, Азербайджан, Беларусь, Кыргызстан) и Балтии (Латвия).

Целями и задачами деятельности компании АО «Нижфарм» является производство и реализация современных и качественных лекарственных препаратов

Производство прочей неметаллической минеральной продукции

В 2021 году в производстве прочей неметаллической минеральной продукции объем отгруженной продукции оценивается в 9,1 млрд. рублей, в сопоставимых ценах 112,5% к уровню прошлого года. К 2022 году объем отгрузки составит 9,7 млрд. рублей (рост на 2,5% в сопоставимых ценах).

Основной вклад в развитие данного сектора обрабатывающих производств в прогнозируемом периоде будут вносить следующие предприятия: ООО «С-ЖБК»; АО «Спецпромстрой»; ООО «Объединенные заводы строительных конструкций» (производство изделий из бетона для использования в строительстве); ОАО «Силикатный завод №1» (производство кирпича, черепицы и прочих строительных изделий из обожженной глины) и другие.

АО «Спецпромстрой» - завод по производству железобетонных изделий для промышленного и гражданского строительства.

Основными видами выпускаемой продукции являются сваи различного сечения, дорожные плиты, опоры ЛЭП, колонны, шпунты и любой другой железобетон для жилищного и гражданского строительства. Предприятие занимается также выпуском товарных смесей и строительного раствора.

Производство текстильных изделий

В 2021 году в производстве текстильных изделий объем отгруженной продукции оценивается в 509,1 млн. рублей. К 2022 году прогнозный показатель увеличится до 538 млн. рублей (в сопоставимых ценах – 102,5%).

Ведущим предприятием данной отрасли является ООО «Мягкий сон» — это современное, динамично развивающееся предприятие, производящее широкий ассортимент постельных принадлежностей: одеял, подушек, на матрасников, покрывал.

Производственные мощности предприятия за 2020 год составили: 960 тыс. изделий (рост на 22% к прошлому году). В 2020 году объем готовой продукции, поставляемый в федеральную сеть Лента был увеличен более чем на 80% (по сравнению с прошлым годом), и на 25% увеличен объем продукции, реализуемый УФПС Почта России.

В 2021 году предприятие планирует участвовать в тендерах на поставку своей продукции на экспорт: Республика Беларусь, Германия, Дания. Достижением компании в сложный для бизнеса период 2020 года стало не только сохранение производства, но и рост производственных мощностей за счет оптимизации технологических процессов, что дало увеличение выручки в 2020 году на 12%.

Производство бумаги и бумажных изделий

В 2021 году в производстве бумаги и бумажных изделий объем отгруженной продукции оценивается в 18,7 млрд. рублей, в сопоставимых ценах 122,1% к уровню прошлого года. К 2022 году объем отгрузки составит 19,9 млрд. рублей (рост на 2,5% в сопоставимых ценах).

Основной вклад в развитие данного сектора обрабатывающих производств в Нижнем Новгороде в прогнозируемом периоде будут вносить следующие предприятия: ООО «Нижкартон» (производство гофрированной бумаги и картона, бумажной и картонной тары); ООО «Хайджин технолоджиз» (производство бумажных изделий хозяйственно-бытового и санитарно-гигиенического назначения); АО «Промис» (производство изделий из бумаги и картона) и другие.

АО «Промис» - является ведущим полиграфическим предприятием России, специализирующимся на производстве высококачественной полноцветной картонной упаковки для предприятий фармацевтической и косметической отраслей. Компания является поставщиком комплексных решений для упаковки лекарств и косметики: картонная пачка, инструкция-вкладыш, этикетка, маркировочный лист. Доля АО «Промис»

на российском рынке картонной упаковки для лекарственных средств в 2020 году составила 16% в натуральном выражении. Фактически каждая шестая картонная упаковка, продаваемых в аптеках России лекарств, произведена в АО «Промис».

Каждый год АО «ПРОМИС» инвестирует 100-110 млн. руб. на модернизацию производства и создание новых продуктов.

Водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизация отходов, деятельность по ликвидации загрязнений

Отгрузка крупных и средних предприятий данного вида деятельности в 2021 году оценивается на уровне 14,9 млрд. рублей, в сопоставимых ценах 133,8% к уровню прошлого года. В 2022 году ее объем прогнозируется на уровне 15,8 млрд. рублей (в сопоставимых ценах – 102,2%).

Объем производства по данному виду экономической деятельности напрямую связан с работой предприятий АО «Нижегородский водоканал» и ООО «Заводские сети».

АО «Нижегородский водоканал» - одно из крупнейших предприятий Российской Федерации в области водоснабжения и водоотведения, главной целью которого является бесперебойное предоставление абонентам услуг водоснабжения и водоотведения высшего качества.

ООО «Заводские сети» - входит в структуру крупнейшей российской энергетической компании ООО «ЕвроСибЭнерго».

Обеспечение электрической энергией, газом, паром, кондиционирование воздуха

Энергетика является неотъемлемой структурной составляющей экономики города Нижнего Новгорода. Данный вид экономической деятельности занимает порядка 12 % в общем объеме производства промышленного сектора города.

Основным приоритетом деятельности предприятий, функционирующих в сфере производства и распределения электроэнергии, газа и воды, остается обеспечение надежного, качественного и доступного тепло-, газо- и электроснабжения потребителей на всей территории города.

Отгрузка крупных и средних предприятий данного вида деятельности в 2021 году оценивается на уровне 63,2 млрд. рублей. В 2022 году ее объем прогнозируется на уровне 67,2 млрд. рублей (в сопоставимых ценах – 102,2%).

Динамика объемов производства данного сектора будет во многом определяться результатами деятельности следующих предприятий.

ООО «Автозаводская ТЭЦ» является единственным поставщиком тепловой энергии для двух крупнейших - Автозаводского и Ленинского - районов Нижнего Новгорода, в которых проживает более трети населения города (около 400 тысяч жителей) и обеспечивает тепло- и электроснабжение населения, промышленных предприятий, организаций и учреждений бюджетной сферы, других потребителей.

АО «Теплоэнерго» - крупнейший поставщик тепловой энергии в Нижнем Новгороде. На долю компании приходится более 50% объема услуг по обеспечению теплом и горячей водой. Обслуживаемая техническая база предприятия состоит из 128 котельных, более 200 тепловых пунктов и тепловых сетей общей протяженностью около 2 000 км.

ООО «Теплосети» производит техническое обслуживание и ремонт муниципальных теплосетевых объектов на территории Автозаводского и Ленинского районов города, а также тепловых сетей на территории ОАО «ГАЗ».

Целью работы предприятия является обеспечение безаварийного теплоснабжения и горячего водоснабжения Автозаводского и Ленинского районов города.

Транспортировка и хранение

Транспортная инфраструктура города Нижнего Новгорода представлена воздушным, трубопроводным, водным, железнодорожным и автомобильным транспортом.

В 2021 году ожидаемый объем отгрузки крупными и средними предприятиями по виду деятельности «транспортировка и хранение» составит около 151,2 млрд. рублей. В 2022 году прогнозируется увеличение отгрузки до 162,4 млрд. рублей (в сопоставимых ценах - 103,3%).

Воздушный транспорт

Деятельность АО «Международный аэропорт Нижний Новгород» (Стригино) направлена на обслуживание внутренних и международных воздушных перевозок пассажиров и грузов.

Новый пассажирский терминал обладает пропускной способностью, полностью обеспечивающей потребности аэропорта в части обслуживания пассажиров и грузов на ближайшие годы. Реконструкция взлетно-посадочной полосы с ее удлинением до 3 км, завершенная в 2018 году, позволила аэропорту принимать все типы современных воздушных судов. Продолжается реализация программы обновления парка спецтехники.

Трубопроводный транспорт

ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» обеспечивает транспортировку газа по магистральным газопроводам, расположенным в европейской части России.

Предприятие ведет комплексную работу по нескольким направлениям: транспортирует газ, внедряет новые технологии на производстве, разрабатывает собственные инновации и взаимодействует с ведущими отечественными компаниями по вопросам технологического развития, в том числе импортозамещения.

ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» участвует в реализации стратегических проектов ПАО «Газпром», включая Программу газификации российских регионов и Программу расширения использования компримированного природного газа в качестве моторного топлива.

ООО «Регионтрансгаз» - основное направление деятельности - транспортирование по трубопроводам газа. Также, компания занимается распределением газообразного топлива.

Целью ООО «Регионтрансгаз» является надежный, безаварийный транспорт газа потребителям, других видов энергоресурсов и продуктов их переработки.

АО «Транснефть - Верхняя Волга» является дочерним предприятием ПАО «Транснефть». Основными задачами предприятия являются прием и транспорт нефти и нефтепродуктов по магистральным нефтепроводам и нефтепродуктопроводам на нефтеперерабатывающие заводы Центральной России и для дальнейших экспортных поставок. Магистральные нефтепроводы и нефтепродуктопроводы АО «Транс-нефть - Верхняя Волга» пролегают по территории тринадцати субъектов Российской Федерации и имеют общую протяженность в однократном исчислении около 6 тыс. км. Функционирование системы обеспечивает комплекс из 23 нефтеперекачивающих и нефтепродуктоперекачивающих станций, 37 насосных станций, 9-ти резервуарных парков с резервуарами емкостью от 5 до 50 тысяч кубических метров.

Водный транспорт

АО «Судоходная компания «Волжское пароходство» (АО «Волга-флот») одна из крупнейших судоходных компаний России, выполняющая грузовые перевозки на внутренних водных путях России в сообщении «река-море» и международных морских направлениях.

Железнодорожный транспорт

Горьковская железная дорога - филиал ОАО «РЖД» - одно из крупнейших предприятий железнодорожного транспорта России. Горьковская железная дорога - имеет большое транзитное значение, поскольку по ней проходит нейтральный участок

Транссибирской железнодорожной магистрали, в связи с этим основной задачей является обеспечение максимально быстрого и безопасного пропуска поездопотока.

Городской пассажирский транспорт

Общественный транспорт играет стратегически важную роль в жизни больших городов. Надежное и эффективное функционирование транспортной системы, удовлетворяющее потребности населения при пользовании городским пассажирским транспортом общего пользования и объектами транспортной инфраструктуры обеспечивает комфортные условия для жизни людей.

С 2021 года полномочия по организации пассажирских перевозок переданы Правительству Нижегородской области, в собственность Нижегородской области переданы МП «Нижегородпассажиравтотранс» и МП «Нижгортранс».

Электротранспорт

Перевозку пассажиров электротранспортом в Нижнем Новгороде осуществляют МП «Нижегородэлектротранс» (в ведении которого находятся трамваи и троллейбусы) и МП «Нижегородское метро».

МП «Нижегородэлектротранс» трамваями и троллейбусами ежегодно перевозит порядка 51 млн. человек. В состав этого предприятия входят 3 трамвайных и 3 троллейбусных депо, служба путевого и энергетического хозяйства, автобаза. Инвентарный парк подвижного состава составляет 275 единиц трамваев и 180 единиц троллейбусов. Общая протяженность трамвайных путей в Нижнем Новгороде составляет 179,5 км. Протяженность контактной сети по трамваю - 183,04 км, по троллейбусу - 249,87 км.

МП «Нижегородское метро» ежегодно перевозит около 30 млн. пассажиров.

В целях снижения затрат на энергоносители в 2021 году выполнена закупка и установка на территории электродепо компрессорной станции, обеспечивающей предприятие сжатым воздухом.

Также, в связи с аварийным состоянием в 2021 году была проведена модернизация световой установки Буква «М» на здании инженерного корпуса по адресу пл. Революции д.7 с применением светодиодных ламп.

Во избежание отключения питающих линий станций и тоннелей произведена замена аккумуляторной батареи на станции Бурнаковская, которая выработала свой ресурс.

В 2021 году на перегоне «Ленинская - Заречная» организован бесстыковой путь, который отличается высокими эксплуатационными качествами, обеспечивающими снижение вибрации от движения поездов, снижением расходов на содержание подвижного состава и элементов верхнего строения пути.

Деятельность в области информатизации и связи

Основными целями муниципальной политики в сфере информатизации являются увеличение объема электронных сервисов для граждан с применением новых технологий, автоматизация процессов и переход к цифровому моделированию, а также повышение уровня информированности граждан о деятельности органов местного самоуправления.

Основными представителями, осуществляющими на территории города деятельность в области информатизации и связи, являются Нижегородский филиал ПАО «Ростелеком», Нижегородский филиал ООО Т2« Мобайл», АО «Эр-Телеком Холдинг», филиал ОАО «МТС» в Нижегородской области, Нижегородский филиал ОАО «Мегафон», Нижегородский филиал ОАО «Вымпел-Коммуникации» (торговая марка «Билайн»).

ПАО «Ростелеком» — крупнейший в России интегрированный провайдер цифровых услуг и решений, признанный технологический лидер в инновационных решениях в области электронного правительства, кибербезопасности, дата-центров и облачных вычислений, биометрии, здравоохранения, образования, жилищно-коммунальных услуг.

ООО Т2 «Мобайл» в своей деятельности опирается на стратегию lifestyle enabler и коммуникационную платформу «Другие правила». В рамках стратегии оператор

разрабатывает инновационные услуги, не имеющие аналогов на российском телеком-рынке. Компания работает в 68 регионах.

В 2020-м году на фоне уменьшения количества абонентов или стагнации набора базы другими операторами ООО Т2« Мобайл» удалось увеличить число клиентов и свою выручку. Компания сосредоточилась на строительстве сетей и увеличении их мощности с учетом роста нагрузок и миграции трафика. Для сохранения эффективности бизнес-процессов в пандемию ООО Т2« Мобайл» сделала фокус на развитии цифровых каналов и создании новых сценариев доставки SIM-карт.

Строительство

В 2021 году ожидаемый объем строительных работ крупных и средних предприятий составит около 21,2 млрд. рублей, в сопоставимых ценах 144,8% к уровню прошлого года. Прогнозный объем на 2022 год - 22,6 млрд. рублей (в сопоставимых ценах 102,5%).

На территории города Нижнего Новгорода функционирует ряд крупных организаций, формирующих основной объем работ строительной отрасли - АО «Волгогаз», АО «Транснефть-Подводсервис» и др.

Основной задачей АО «Волгогаз» является строительство объектов газификации, магистральных газопроводов, компрессорных станций и наземных сооружений.

АО «Транснефть-Подводсервис» выполняет сервисные функции по обслуживанию подводных переходов магистральных трубопроводов и кабельных линий связи организаций системы «Транснефть», а именно: техническое диагностирование, капитальный ремонт, строительный контроль за подводно-техническими работами, разработка планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти на переходах магистральных трубопроводов через водные преграды.

Жилищное строительство

Основные объемы жилищного строительства обеспечиваются рядом крупных застройщиков, реализующих проекты во всех районах города Нижнего Новгорода.

ООО «Инградстрой» продолжает строительство жилого комплекса «Новая Кузнечиха», ООО «Жилстрой-НН» продолжает строительство ЖК «Корабли», ООО «Специализированный застройщик «АГК»» - строительство микрорайона «Торпедо», ООО «СТАРТ-СТРОЙ» - строительство ЖК «Цветы 2», ООО «Специализированный застройщик «Андор» - ЖК «Город времени», ООО СЗ «АНДЭКО» - ЖК «Книги», ООО «СЗ «Выбор-ННДК» - ЖК «Корица», ООО «СЗ «ТРИ ЭС НОВЫЙ ГОРОД» - ЖК «Новый город», ООО «СЗ «СИНН ГРУПП» - ЖК «Маяковский парк» и др.

Финансовый результат и инвестиции в основной капитал

На фоне «высокой базы» предыдущего года в 2021 году фиксируется снижение прибыли, формируемой крупными и средними организациями города. Кроме того, отмечается незначительное увеличение размера убытков.

Снижение общего объема прибыли в 2021 году обусловлено в первую очередь сокращением прибыли в таких базовых секторах экономики города, как: «деятельность профессиональная, научная и техническая» (за 2021 год - на 74%, в 2020 году на данный сектор приходилось 30% общего объема прибыли), «деятельность в области информации и связи» (на 7,6 %).

Однако в остальных базовых секторах экономики города отмечается увеличение прибыли: «торговля оптовая и розничная; ремонт автотранспортных средств и мотоциклов» (за 2021 г. – на 85%), «обрабатывающие производства» (на 25,7%), «обеспечение электрической энергией, газом и паром, кондиционирование воздуха» (на 34,5%), «транспортировка и хранение» (на 32%).

Следует также отметить многократный рост прибыли в секторах экономики, занимающих незначительную долю в общем объеме прибыли – «деятельность в области здравоохранения и социальных услуг» (в почти в 6 раз), «деятельность в области культуры,

спорта, организации досуга и развлечений» (в 2,2 раза). Увеличение прибыли обусловлено празднованием 800 - летия города Нижнего Новгорода в 2021 году, а также введением дополнительных требований и ограничений в связи с распространением коронавирусной инфекции.

Размер прибыли прибыльных организаций в 2021 году по оценке относительно уровня предыдущего года снизится почти на 17% и составит 122 млрд. рублей, убытки оцениваются в 35 млрд. рублей, сальдированный финансовый результат - около 87 млрд. рублей.

В общей структуре прибыли наибольшую долю занимает прибыль организаций следующих секторов: «торговля оптовая и розничная; ремонт автотранспортных средств и мотоциклов», «обрабатывающие производства», «деятельность профессиональная, научная и техническая» и «обеспечение электрической энергией, газом и паром, кондиционирование воздуха».

Структура прибыли по видам экономической деятельности отражена на рисунке 1.10.



Рисунок 2.1.10. – Структура прибыли по видам экономической деятельности

Рост инвестиций зафиксирован практически во всех крупных секторах экономики: «транспортировка и хранение» (рост в 4 раза, обусловлен крупными инвестиционными проектами), «обрабатывающие производства» (на 45,8%), «обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» (на 34,3%) и «строительство» (на 23,4%).

Снижение инвестиций в таких базовых секторах как: «деятельность в области информации и связи» (на 8,2%) и «деятельность профессиональная, научная и техническая» (на 15,6%) не оказывает существенного влияния на планируемую положительную динамику общего объема инвестиций по итогам года.

По оценке в 2021 году объем инвестиций в основной капитал составит 127,6 млрд. рублей, рост по отношению к 2020 году в сопоставимых ценах 3,3%.

В структуре источников финансирования инвестиционной деятельности организаций продолжалась тенденция к росту доли собственных средств - 67,8%, доля привлеченных средств - 32,2% (снизилась на 1,2 процентных пункта).

В 2021 году с учетом особенностей экономического развития города Нижнего Новгорода, можно выделить основные сектора экономики, в которые ожидается

направление инвестиционных вложений: «обрабатывающие производства», «транспортировка и хранение» и «деятельность в области информации и связи».

Структура инвестиционных вложений в основной капитал по видам экономической деятельности отражена на рисунке 1.11.

Структура инвестиционных вложений в основной капитал по видам экономической деятельности

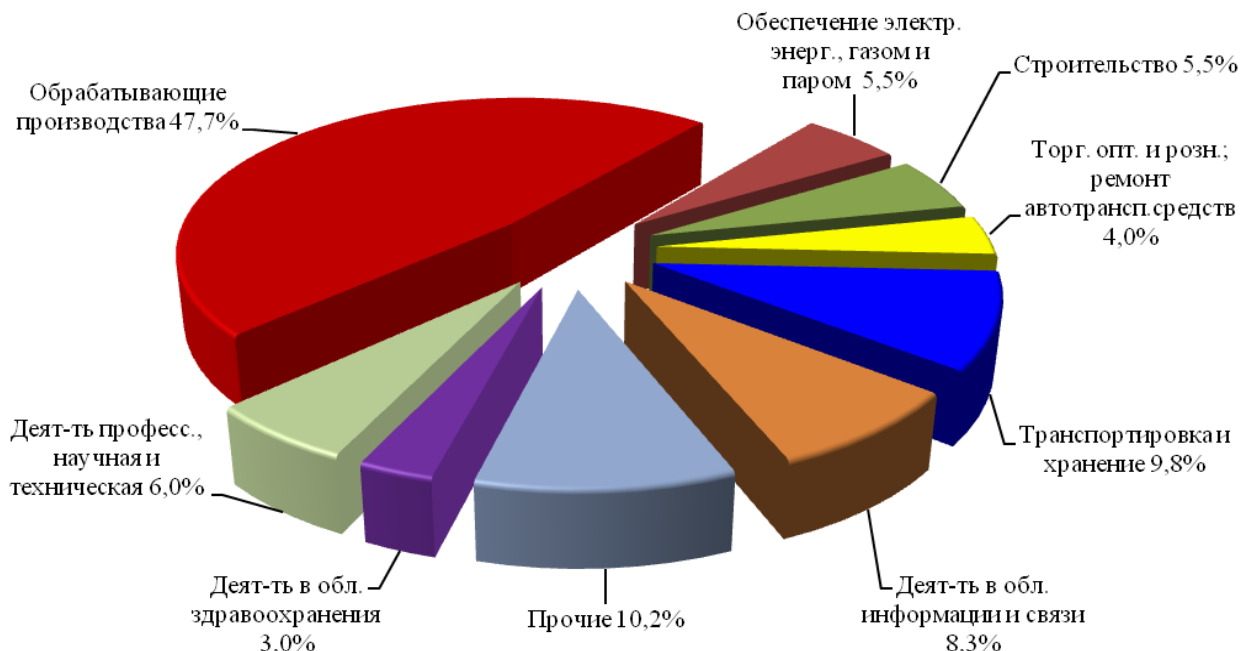


Рисунок 2.1.11. – Структура инвестиционных вложений в основной капитал по видам экономической деятельности

Потребительский рынок

Потребительский рынок города Нижнего Новгорода по состоянию на 01.01.2021 года представляет собой развитую сеть предприятий торговли, общественного питания и бытовых услуг различных типов, видов, форм и форматов, которая включает в себя свыше 9 670 объектов, в том числе:

4 036 стационарных предприятий розничной торговли,

2 474 объекта нестационарной торговой сети;

3 розничных рынка на 1 144 торговых места;

8 регулярных (универсальных) ярмарок на 2 400 торговых мест;

8 выставок-ярмарок выходного дня по продаже сельскохозяйственной продукции нижегородскими товаропроизводителями;

1 368 предприятий общественного питания;

1 773 предприятия бытового обслуживания.

Общая емкость потребительского рынка города по итогам 2020 года составила 501,5 млрд. рублей, по оценке 2021 года – 631 млрд. рублей. Распространение новой коронавирусной инфекции в 2020 году оказало негативное влияние на экономику в целом и неблагоприятно отразилось и на данном сегменте экономики. Темпы восстановления потребительского рынка в 2021 году оказались более позитивными, чем ожидалось.

Розничная торговля

По итогам 2021 года оборот розничной торговли оценивается на уровне 513,6 млрд. рублей, что значительно выше уровня предыдущих лет. В прогнозном периоде ожидается рост данного показателя в сопоставимых ценах в пределах 103 – 103,1%. Положительная тенденция роста намечается в ближайшей перспективе за счет восстановления потребительского спроса.

В настоящее время на территории города функционирует свыше 4 тысяч стационарных предприятий розничной торговли, торговой площадью 1 644,9 тыс.кв.м, из них более 80 крупных объектов торговли, в том числе:

- 10 торгово-развлекательных центров («Шоколад», «Фантастика», «Индиго Лайф», «Небо», «Золотая Миля», «Седьмое небо», «Рио», «Ривьера», «Крымь», «Жар птица») общая площадь которых составляет более 610,0 тыс.кв.м, торговая - 392,7 тыс.кв.м, с современными формами и методами торговли (гипермаркеты, супермаркеты, зоны фуд-корта и широким спектром дополнительных услуг (многозальные кинотеатры, детские парки развлечений, спортивные клубы, автостоянки и др.);

- 20 гипермаркетов, торговой площадью более 200 тыс.кв.м («Карусель»-2, «Метро» - 2, «Лента»-4, «Ашан»-2, «Ашан-сити»-2, «О'Кей»-3, а также сетевые гипермаркеты строительных и отделочных материалов «Касторама», «Максидом», «Леруа Мерлен», мебельный – «Порт Уют», «Открытый материк»);

- свыше 50 торговых центров, торговой площадью порядка 165 тыс.кв.м. Наиболее крупные из них: «Республика», «Этажи», «Новая Эра», «Лобачевский Плаза», «Муравей», «Ганза», «Бум», «Мебельный базар», «Автозаводец», «Мажамэль», «Звезда», «Олимп», «Сокол», «Seven», «Гагаринский», отличающиеся современным дизайном и удобными планировками, а также парковками для автомобилей. Кроме того, ряд из них оснащены открытыми эскалаторами и панорамными лифтами и пр.

- 480 супермаркетов и универсамов, 740 специализированных продовольственных и 1 890 специализированных непродовольственных магазинов.

Обеспеченность стационарными торговыми площадями на начало 2021 года на 1 тысячу жителей составила 1 293,4 кв.м, при установленном нормативе минимальной обеспеченности населения города Нижнего Новгорода площадью торговых объектов 662 кв.м. Фактическая обеспеченность торговыми площадями в городе превышает норматив почти в 2 раза и составляет 195,4 % от установленного норматива.

В 2021 году, как и в прошедшем году, сохранилась тенденция сокращения ввода в эксплуатацию объектов торговли, общественного питания и бытового обслуживания населения. Объем ввода новых торговых площадей по итогам 2020 года в Нижнем Новгороде, как и в целом по России, стал минимальным за последние 10 лет.

За 2020 год и первое полугодие 2021 года начали деятельность 45 стационарных предприятий розничной торговли, торговой площадью 8 450 кв.м. Количество вновь открывшихся магазинов ниже показателя 2019 года почти в 1,5 раза (в 2019 году - 60 магазинов), при этом также наблюдается сокращение вводимых торговых площадей почти в 2 раза (2019 г. - 15 649,9 кв.м).

При этом до конца текущего года прогнозируется увеличение показателей за счет ввода в эксплуатацию крупных объектов, строительство которых в настоящее время завершено или находится в стадии завершения:

- в Автозаводском районе: многофункциональный центр ООО «XXI ВекСтрой», торговый центр ООО «Перс», торговый центр ООО «Москва Сити», торговый центр ООО «Король Артур», торговый центр ИП Лунин Н.В.;

- в Канавинском районе: торговый Дом «Депо»;

- в Советском районе: торговый центр в Многофункциональном комплексе «Океанис» ООО «Акватория развлечений».

Общественное питание

В 2021 году ожидаемый объем оборота общественного питания составит 16,9 млрд. рублей, что в сопоставимых ценах выше уровня предыдущего года - 108,8%. Наблюдается положительная динамика и постепенное восстановление показателей в данной сфере потребительского рынка. В связи с введением в 2020 году на территории города Нижнего Новгорода режима повышенной готовности деятельность в объектах общественного питания была приостановлена, что негативно отразилось на развитии данной сферы. В

настоящее время оборот общественного питания еще не вышел на уровень допандемийного периода, однако наблюдается последовательное улучшение ситуации.

По состоянию на 01.01.2021 года услуги общественного питания на территории города Нижнего Новгорода предоставляли 1 368 предприятий общественного питания на 84,2 тыс. посадочных мест, в т.ч.:

- 836 ресторанов, кафе и баров,
- 374 столовых учебных заведений, организаций, промышленных предприятий,
- 181 общедоступных столовых, закусочных и иных предприятий.

Фактическая обеспеченность населения города сетью общедоступных предприятий общественного питания составила 40 посадочных мест на 1 тысячу жителей или 100 % от установленного норматива минимальной обеспеченности (40 посадочных мест).

За 2020 год и первое полугодие 2021 года на территории города открылось 15 предприятий общественного питания с числом посадочных мест – 804.

В настоящее время в городе осуществляется строительство еще ряда крупных объектов с комплексом услуг торговли и общественного питания, ввод в эксплуатацию которых состоится в 2022-2024 годах: торговые центры ООО «Артан», ИП Арисов А.А. в Приокском районе, кафе-ресторан в Ленинском районе, ресторан «Макдоналдс» в Советском районе.

Платные услуги

Объем платных услуг населению (по крупным и средним организациям) в 2021 году оценивается на уровне 100,5 млрд. рублей, что в сопоставимых ценах составит 105 % к уровню прошлого года.

На начало 2021 года в городе Нижнем Новгороде бытовые услуги населению оказывали 773 предприятия на 6,9 тыс. рабочих мест.

Степень обеспеченности населения города рабочими местами в предприятиях бытового обслуживания города Нижнего Новгорода составляет 5,5 рабочих мест на 1 тысячу жителей или 60,6 % от установленного норматива (9 мест).

За 2020 год открылось 30 предприятий бытового обслуживания (ниже почти 2 раза показателя 2019 года) на 70 рабочих мест (2019 год - 149 рабочих мест).

Среди платных услуг, занимающих значительную долю в общем объеме платных услуг, рост зафиксирован по следующим видам деятельности: «медицинские услуги» (на 56,6 %), «транспортные услуги» (на 27,3%), «услуги системы образования» (на 15,8%).

Из бытовых услуг положительной динамикой характеризуются следующие виды услуг (13,4 %): услуги предприятий по прокату (рост в 3,7 раза); ремонт и техническое обслуживание бытовой радиоэлектронной аппаратуры, бытовых машин и приборов, ремонт и изготовление металлоизделий (в 3 раза); химическая чистка и крашение, услуги прачечных (в 2 раза); услуги парикмахерских (на 68,1 %); услуги бань и душевых (на 50,9 %); изготовление и ремонт мебели (на 27 %); ремонт, окраска и пошив обуви (на 17,5 %).

Среди видов платных услуг, занимающих незначительную долю в общем объеме платных услуг, наибольший рост зафиксирован по видам деятельности: «услуги физической культуры и спорта» (в 3 раза); услуги специализированных коллективных средств размещения (в 2,5 раза); услуги гостиниц и аналогичные услуги по предоставлению временного жилья (в 2 раза); услуги санаторно-курортных организаций (в 2 раза); услуги учреждений культуры (на 34,4 %); ветеринарные услуги (на 18,7 %).

Структура объема платных услуг отражена на рисунке 1.12.

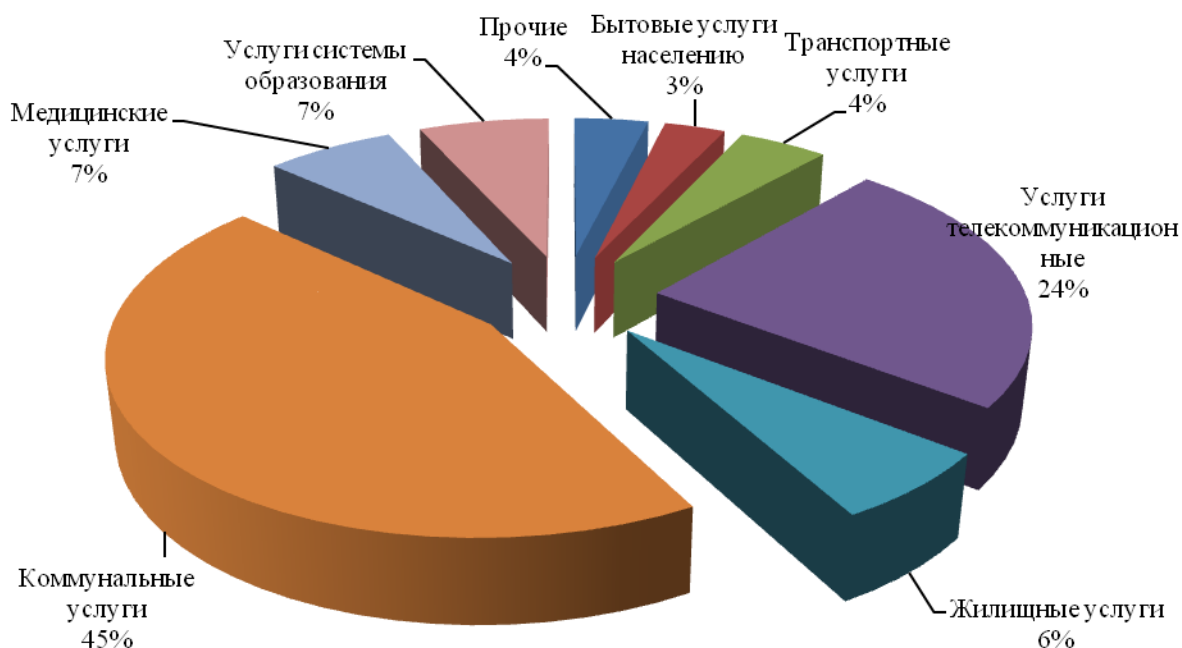


Рисунок 2.1.12 - Структура объема платных услуг в 2021 году, %

Основные характеристики социально-экономического развития городского округа Нижний Новгород за 2019 -2021 годы отражены в таблице 1.9.

Таблица 2.1.9 - Основные характеристики социально-экономического развития городского округа Нижний Новгород

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	2	3	4	5	6
1.	Промышленность				
1.1.	Объем отгруженной продукции собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами (по полному кругу предприятий)	млрд руб.	1 155,40	1 146,20	1 318,10
	Темп роста в сопоставимых ценах	%	0,10	108,50	102,50
3.	Розничная торговля				
3.1.	Объем розничного товарооборота во всех каналах реализации	млн руб.	403 052,5	394 592,3	513 624,7
3.2.	Темп роста в сопоставимых ценах	%	105,5	97,9	122,6
4.	Общественное питание				
4.1.	Оборот общественного питания	млн руб.	17 248,4	14 711,1	16 881,3
4.2.	Темп роста в сопоставимых ценах	%	110,4	85,3	108,8
5.	Платные услуги				
5.1.	Объем платных услуг населению (по крупным и средним организациям)	млн руб.	90 327,4	92 214,9	100 500,1
5.2.	Темп роста в сопоставимых ценах	%	96,4	102,1	105,0
6.	Инвестиции в капитал				
6.1.	Объем инвестиций в основной капитал за счет всех источников финансирования (по полному кругу)	млн руб.	79 033,2	116 292,1	127 604,8
6.2.	Темп роста в сопоставимых ценах	%	113,9	147,1	103,3
7.	Прибыль предприятий				
7.1.	Прибыль прибыльных организаций (по крупным и средним организациям)	млн руб.	72 944,0	146 138,9	121 978,0

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	2	3	4	5	6
7.2.	Темп роста в сопоставимых ценах	%	67,2	200,3	83,5
8	Индекс потребительских цен				
8.1.	Сводный индекс потребительских цен в среднегодовом исчислении	%	104,4	103,9	107,0

1.1.5. Жилищный фонд.

Пространственная организация территории города базируется на радиально-кольцевом типе планировочного каркаса с доминирующим городским ядром и центральной планировочной зоной, установленным Генеральным планом города.

В качестве расчетных элементов территориального деления в генеральном плане города были приняты планировочные районы, представленные в таблице 1.10.

Таблица 2.1.10. – Территориальное деление муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ п/п	Административно-территориальная принадлежность	Район
1	2	3
1	Город Нижний Новгород	Автозаводский
2	Город Нижний Новгород	Канавинский
3	Город Нижний Новгород	Ленинский
4	Город Нижний Новгород	Московский, в состав которого входит сельский поселок Березовая Пойма
5	Город Нижний Новгород	Нижегородский, в состав которого входят деревня Новая, слобода Подновье, курортный поселок Зеленый Город
6	Город Нижний Новгород	Приокский, в состав которого входят деревни Бешенцево, Ближнеконстантиново, Ляхово, Мордвинцево, Ольгино, сельский поселок Луч
7	Город Нижний Новгород	Советский, в состав которого входят деревня Кузнечиха, деревня Новопокровское, сельский поселок учхоза «Пригородный»;
8	Город Нижний Новгород	Сормовский
9	Новинский сельсовет	административно-территориальное образование Новинский сельсовет, в состав которого входят следующие населенные пункты: сельский поселок Новинки, деревня Комарово, сельский поселок Кудьма, деревня Кусаковка, деревня Новопавловка, деревня Ромашково, деревня Сартаково

Особенностью Нижнего Новгорода является высокая плотность населения - в среднем 27,6 чел./га. При этом по территории города население распределено крайне неравномерно. Производственные территории в городе составляют порядка 5,9 тыс. га, общественные 1,2 тыс. га, жилые - 7,1 тыс. га, рекреационные - 15 тыс. га.

Учреждения и предприятия социально-культурно-бытового обслуживания размещаются в общественных, жилых, производственных и рекреационных зонах.

В последние десятилетия Нижний Новгород развивался в неизменных границах, что привело к исчерпанию земельных резервов и уплотнению городской застройки.

Структура городской застройки на текущий момент не отвечает всем требованиям современной комфортной среды для проживания и ведения бизнеса: в центре города и в жилых кварталах располагаются промышленные предприятия, плотность застройки города не позволяет в рамках имеющихся границ сформировать крупные площадки для строительства новых комфортабельных современных кварталов. Многие привлекательные в инвестиционном отношении городские территории заняты промышленными предприятиями, которые эти земли используют не всегда эффективно. Приоритетом градостроительной политики становится развитие застроенных территорий с целью повышения эффективности их использования и включение новых территорий в границы города за счет территорий городской агломерации.

В состав жилых зон города Нижнего Новгорода входят зоны застройки многоэтажными, среднеэтажными, малоэтажными, индивидуальными жилыми домами, а также зоны смешанной застройки.

Для определения существующих объемов застройки жилищного и общественно-делового фондов были использованы базы данных, предоставленные администрацией города Нижнего Новгорода, а также формы федерального статистического наблюдения.

По состоянию на 01.01.2022 года общее количество многоквартирных домов, расположенных на территории города Нижнего Новгорода составляет 9 762 единиц.

Общая характеристика жилищного фонда многоквартирных домов муниципального образования городской округ город Нижний Новгород отражена по данным Схемы теплоснабжения Нижнего Новгорода (актуализация 2023 года) в таблице 1.11.

Таблица 2.1.11. - Общая характеристика жилищного фонда многоквартирных домов муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ п/п	Показатель	Количество МКД, ед.	Общая площадь помещений, тыс. м ²	Площадь жилых помещений, тыс. м ²
1	2	3	4	5
1	Автозаводской район	1 739	6 675,7	6 238,5
2	Канавинский район	1 252	5 000,6	3 671,9
3	Ленинский район	1 100	3 383,7	3 085,2
4	Московский район	815	3 940,8	2 791,5
5	Нижегородский район	1 403	4 962,3	3 959,7
6	Приокский район	709	2 706,0	2 364,6
7	Советский район	1 312	5 555,7	4 061,3
8	Сормовский район	1 205	4 313,8	3 509,2
9	Новинский сельсовет	227	353,8	287,3
10	ВСЕГО	9 762	36 892,5	29 969,2

Согласно материалам статистической отчетности, по состоянию на 01.01.2022 года общая площадь жилых помещений жилищного фонда города Нижний Новгород составила 36 892,5 тыс. м².

Характеристика существующего по состоянию на 01.01.2022 г жилищного фонда города Нижнего Новгорода в разрезе районов представлена в Приложении 1 Обосновывающих материалов.

Массовое жилищное строительство, развитие объектов социальной инфраструктуры, комплексное освоение и развитие территорий в г. Нижний Новгород осуществляется на основе экономически и технически обоснованного градостроительного планирования.

Сведения о динамике жилищного фонда в период 2017–2021 годов, представленные в таблице 1.12, получены на основании данных форм федерального статистического наблюдения и официального сайта муниципального образования.

Таблица 2.1.12 - Ввод жилищного фонда на территории города (статистические сведения), тыс. м² общей площади

№ п/п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021
-------	------------	------	------	------	------	------

1	2	3	4	5	6	7
1	Ввод в действие жилых домов на территории муниципального образования	533,7	616,8	679,7	502,8	599,9
2	Ввод в действие индивидуальных жилых домов на территории муниципального образования, кв.м. общей площади	93,5	100,8	97,7	73,5	72,0
3	ВСЕГО	627,2	717,6	777,4	576,3	671,9

Средний ежегодный объем ввода жилищного фонда на территории города составляет 603,3 тыс. м²/год, в том числе многоквартирных жилых домов (МКД) – 489,0 тыс. м²/год.

1.1.6. Социальная инфраструктура.

Социальная инфраструктура – группа обслуживающих отраслей и видов деятельности, призванных удовлетворять потребности населения, гарантировать необходимый уровень и качество жизни, обеспечивать воспроизводство человеческих ресурсов и профессионально подготовленных кадров для сфер национальной экономики.

Социальную инфраструктуру образуют: жилищное и коммунальное хозяйство, здравоохранение, физкультура и спорт, розничная торговля, общественное питание, бытовое обслуживание, система образования, учреждения культуры, наука и т.д.

К минимально необходимым сферам общественного обслуживания относятся учреждения образования, здравоохранения, культуры и искусства, физической культуры и спорта.

Образование

Система образования города Нижнего Новгорода представлена всеми типами муниципальных и частных образовательных учреждений, оказывающих широкий спектр образовательных услуг.

На территории города Нижнего Новгорода программу дошкольного образования реализуют 337 образовательных организаций, включающих:

315 муниципальных дошкольных образовательных учреждений из них: 268 – бюджетных дошкольных учреждений, 47 – автономных дошкольных учреждений;

13 частных дошкольных организаций, имеющих лицензию на право ведения образовательной деятельности;

7 муниципальных общеобразовательных организаций, 1 НОУ им. Михалкова, имеющих в составе дошкольные группы;

1 ведомственное ДОО (ИПФРАН).

Количество детей, посещающих дошкольные образовательные организации города – 75 596 человек, из них муниципальные – 74 433 человек.

Обучение воспитанников осуществляется в 2 858 группах различной направленности:

2 641 группа общеразвивающей направленности, в которых реализуется образовательная программа дошкольного образования;

149 групп компенсирующей направленности для детей с ограниченными возможностями здоровья;

56 групп комбинированной направленности для детей с ограниченными возможностями здоровья и нормой в развитии;

12 групп оздоровительной направленности (с туберкулезной интоксикацией).

В соответствии с федеральным государственным образовательным стандартом в дошкольных образовательных организациях реализуются вариативные формы образования детей:

- ресурсный центр для детей с расстройствами аутистического спектра на базе МАДОУ «Детский сад №130»;
- консультационно – диагностический центр на базе МБДОУ «Детский сад №110» Автозаводского района;
- 14 групп кратковременного пребывания;
- 13 частных детских садов и 1 негосударственная школа, имеющие лицензию на право ведения образовательной деятельности, в которых функционирует 62 группы для детей дошкольного возраста.

С 2020 года начала действовать единая система по комплектованию государственных и муниципальных дошкольных образовательных организаций Нижегородской области.

100 % детей в возрасте с 3-х до 7-ми лет, зарегистрированных в электронной очереди, обеспечены местами. Однако остается проблема в обеспечении местами детей в возрасте от 1 года до 3-х лет. Охват детей ясельного возраста (с 1 года до 3-х лет) дошкольным образованием по городу Нижнему Новгороду составил - 89%.

С целью рассредоточения очередности детей в возрасте до 3 лет ведется строительство новых дошкольных организаций, отдельно стоящих корпусов в функционирующих дошкольных учреждениях, создаются места в частных образовательных организациях, проводится перепрофилирование групп в функционирующих муниципальных дошкольных образовательных организациях.

В результате реализации данных мероприятий в 2020 году создано 2 007 мест, в том числе 1 531 место для детей ясельного возраста с 1 года до 3-х лет.

В настоящее время в дошкольных образовательных организациях работает 6 187 педагогических работников.

В 2021-2022 уч.г. общеобразовательная система города Нижнего Новгорода представлена 153 учреждениями основного общего и среднего общего образования с количеством обучающихся 135 570 чел. (в 2020-2021 уч.г. – 134 126 учащихся). Среди них: 11 гимназий, 9 лицеев и 22 школы с углубленным изучением отдельных предметов. В форме семейного образования обучаются 535 человек.

С 2019 года общеобразовательные организации города принимают активное участие в реализации национальных проектов.

В 2020 году 8 школ города (МБОУ «Школа №18», МАОУ «Средняя школа №102 с углубленным изучением отдельных предметов», МБОУ «Школа №169», МБОУ «Школа №14 им. В.Г.Короленко», МБОУ «Школа №119 с углубленным изучением отдельных предметов», МАОУ «Школа №103», МБОУ «Школа № 146», МБОУ «Школа № 89») продолжили участие в федеральном проекте «Современная школа». В данных школах основная образовательная программа реализуется на базе «Кванториумов» и центров «ДНК». Также 76 школ города приняли участие в национальном проекте «Цифровая экономика»: «Информационная инфраструктура».

С 2020-2021 уч.г. общеобразовательные организации перешли на федеральные государственные образовательные стандарты среднего общего образования. Одной из особенностей нового стандарта является профильный принцип образования. Для 10 - 11 классов определены 5 профилей обучения: естественно-научный, гуманитарный, социально-экономический, технологический и универсальный.

По-прежнему в общеобразовательных учреждениях города сохраняется двухсменная система работы. Доля учащихся, занимающихся во вторую смену в 2021 году,

составила 18,4 % от общей численности обучающихся в муниципальных школах (в 2020 – 15 %). Увеличение показателя второй смены связано с проведением в шести общеобразовательных организациях капитального ремонта.

В целях обеспечения доступности образования в связи с ростом числа обучающихся и ликвидации второй смены продолжается работа по строительству общеобразовательных учреждений.

Особое внимание уделяется образованию детей с ограниченными возможностями здоровья. С 1 сентября 2021 года для детей с расстройством аутистического спектра (далее - РАС) дополнительно открыты 1 ресурсный и 7 автономных классов на базе общеобразовательных организациях: МБОУ «Школа № 119», МБОУ «Школа № 52», МБОУ «Школа № 138», МБОУ «Школа № 135», МАОУ «Школа № 49», МБОУ «Школа № 122», МАОУ «Школа № 79», МБОУ «Школа № 113». Продолжили работу с детьми с РАС МАОУ «Школа № 58», МБОУ «Школа № 96», МБОУ «Школа № 69», МБОУ «Школа № 42», МБОУ «Школа № 134», МБОУ «Школа № 135», МАОУ «Школа № 79». Общее количество детей в классах РАС – 96 человек.

В общеобразовательных организациях города работают 13 707 педагогических работника, из них 82,4% аттестованы на квалификационные категории и подтвердили соответствие занимаемой должности. На высшую квалификационную категорию аттестованы 3 191 человек, на первую категорию – 6 825 человек, на соответствие занимаемой должности – 1 277 человек. Курсы повышения квалификации прошли 6 810 педагогических и руководящих работников (44,6% при норме 33% ежегодно).

Основным критерием эффективности деятельности системы образования является успеваемость учащихся. Общая успеваемость на протяжении пяти лет остается постоянной - 99,7%. Стабильно высок процент качества обучения – 58% (в 2020 году - 57%).

Дополнительное образование представлено 23 учреждениями, из которых 20 расположено непосредственно на территории города Нижнего Новгорода, 3 находятся в области (ДООЦ «Лесной», «Александровка», ДООЛ «Чайка»). В них действуют 3 599 объединений различной направленности (технической, спортивной, эколого-биологической, художественной и т.д.) с охватом 45,4 тыс. детей (в 2020 г. - 41,2 тыс. детей). В учреждениях дополнительного образования 88 % объединений бесплатны и абсолютно доступны для детей.

В 2020-2021 уч. г. в школах было организовано 2 934 объединений, в которых, услугу дополнительного образования получили 76 529 детей.

Реальный охват детей дополнительными общеобразовательными программами составляет 94 541 чел.

С 1 сентября 2021 года 25 школ города продолжили участие в проекте «Успех каждого ребенка». В каждой школе было организовано по 1 296 ученико-мест дополнительного образования, всего - 32 400 ученико-мест.

Реализован городской мегапроект «Мы вместе» - координирующая система по воспитанию школьников города, участниками которой в истекшем учебном году стали 92% школ города, 85% школ стали участниками финальных этапов городских смотров и конкурсов. В период пандемии все запланированные мероприятия проводились онлайн.

В 2020-2021 уч. г. администрацией города было организовано и проведено более 300 традиционных мероприятий для более чем 70 тысяч школьников, среди них: «Классный руководитель года», «Семья года», «Школа безопасности «Зарница», «Мы – граждане России» и пр.

В рамках пилотного проекта 150 школ города Нижнего Новгорода приняли участие в федеральном проекте «Патриотическое воспитание граждан». В рамках данного проекта в этих школах были введены ставки советников руководителя образовательной организации по воспитательной работе и работе с детскими объединениями. Количество

советников в них – 198. Количество муниципальных координаторов - 8 (по количеству районов – территориальных подразделений города).

Система высшего образования Нижнего Новгорода обладает высоким конкурентоспособным потенциалом. Подготовку специалистов для экономики города осуществляют 16 государственных высших учебных заведений (в том числе 6 филиалов государственных вузов, действующих на территории города Нижнего Новгорода), 2 негосударственных высших учебных заведения и 6 филиалов негосударственных вузов, действующих на территории города Нижнего Новгорода); контингент студентов вузов составляет 89 134 человек, а также 24 профессиональных образовательных организации (из них - 2 негосударственных профессиональных образовательных учреждения); контингент учащихся – 20 893.

Год от года растет интерес нижегородской молодежи к науке. Значительную поддержку молодым ученым в продвижении своих научных идей оказывает Нижегородский инновационный бизнес-инкубатор Технопарка «Анкудиновка».

Физическая культура и спорт

Успешное развитие физической культуры и массового спорта имеет приоритетное значение для укрепления здоровья граждан, повышения качества их жизни и в связи с этим, является одним из ключевых факторов, обеспечивающих устойчивое социально-экономическое развитие города.

В городе активно поддерживается около 100 видов спорта. Наиболее массовыми видами спорта являются футбол, волейбол, хоккей, вольная борьба, плавание, легкая атлетика, шахматы, фитнес-аэробика и др.

В 2020 году из-за сложной эпидемиологической ситуации, связанной с распространением коронавирусной инфекции, произошло снижение количества проведенных мероприятий (259 городских спортивных мероприятий по 62 видам спорта, в которых приняло участие более 50 тыс. человек).

В 2021 году запланировано к проведению 1 125 мероприятий (82 вида спорта) с охватом 167 537 участников. В связи с продолжающимися ограничительными мерами по состоянию на август проведено 124 мероприятия.

В настоящее время на территории города Нижнего Новгорода функционируют 43 спортивные школы.

Для организации физкультурно-спортивной работы в городе имеется следующая спортивная база:

- 605 спортивных залов;
- 609 плоскостных спортивных сооружений;
- 102 плавательных бассейна.

Обеспеченность города спортивными залами составляет 55,7% (в 2019 г. - 54%), плоскостными спортивными сооружениями 30,2% (в 2019 г. - 28,3%), плавательными бассейнами 21,6 % (в 2019 г. - 22%).

В настоящее время актуальной проблемой является развитие и укрепление инфраструктуры физической культуры и спорта в городе Нижнем Новгороде. Существующая материально – техническая база требует обновления и расширения. Поэтому в городе принимаются меры по плановому капитальному ремонту, реконструкции и строительству новых спортивных объектов.

В целях укрепления материально технической базы города Нижнего Новгорода в 2020 году был проведен ремонт в 7 спортивных школах города.

В рамках реализации национального проекта «Демография», федерального проекта «Спорт-норма жизни» в городе осуществлена поставка спортивно-технологического оборудования для установки спортивных (воркаут) площадок, доступных для занятий физической культурой и спортом.

На территории города Нижнего Новгорода заканчивается установка 17 спортивных воркаут площадок.

Доля горожан, систематически занимающихся физической культурой и спортом, по итогам 2020 года составила 41,7% (531 496 человек) от общей численности населения города Нижнего Новгорода (в 2019 году – 38%), к 2024 году показатель должен достигнуть 55,4 %.

Активно продолжается приобщение детей в возрасте от 6 до 15 лет к занятиям физической культурой и спортом. В настоящее время численность детей, обучающихся в 29 муниципальных спортивных школах, составляет 20 965 человек.

В настоящее время продолжается работа по улучшению спортивной инфраструктуры.

Здравоохранение

Укрепление здоровья жителей города Нижнего Новгорода, повышение продолжительности их жизни находится в фокусе внимания администрации города Нижнего Новгорода и Правительства Нижегородской области. С учетом распределения полномочий Правительством Нижегородской области на территории города активно ведется работа по модернизации учреждений здравоохранения и повышению доступности медицинской помощи для населения. Расширяется сеть кабинетов врачей общей практики, специализированных центров и кабинетов, предоставляющих помощь больным с хроническими заболеваниями и способствующих профилактике заболеваемости. Активно внедряется трехуровневая система здравоохранения: подразделения первичного звена (районные поликлиники города) - многопрофильные центры - центры высокотехнологичной медицинской помощи. Всего на территории города Нижнего Новгорода расположено 243 лечебно-профилактических организации.

Основные крупные проекты последних лет на территории города Нижнего Новгорода: создание регионального сосудистого центра на базе городской клинической больницы № 13 г. Нижнего Новгорода, создание поликлинико-диагностического центра Нижегородского областного онкологического диспансера, оснащенного новейшим медико-диагностическим оборудованием, для оказания высоко-технологичной медицинской помощи взрослому и детскому населению города Нижнего Новгорода и области, завершение капитального ремонта акушерского стационара больницы №40 (роддом №7) в Автозаводском районе на 200 коек.

Культура

Особенностью учреждений культуры является то, что у одной организации может быть несколько филиалов. В данном своде информации представлены именно объекты культуры и их количество (сетевые единицы), а не количество организаций, для объективной картины.

В таблице 1.13 отражена характеристика объектов культуры, действующих в городе по состоянию на 1 января 2020 года.

Таблица 2.1.13 - Характеристика объектов культуры

№ п/п	Наименование показателя	Муниципальные	Государственные	Частные	Итого
1	2	3	4	5	6
1	Библиотеки	94	2	-	96
2	Школы дополнительного образования	32	0	-	32
3	Музеи	11	10	> 20	41
4	Центры досуга, ДК, планетарий	6	0	> 4	10
5	Театры	4	4	5	13
6	Творческие коллективы	3	2	-	5

№ п/п	Наименование показателя	Муниципальные	Государственные	Частные	Итого
1	2	3	4	5	6
7	Концертные залы	0	1	1	2
8	Кинотеатры (кинзалы)	4 (4)	1 (1)	15 (67)	20 (72)
9	Выставочные залы	0	1	>25	26
10	Цирк	0	1	0	1
11	Прочее (дирекция)	1	1	-	2
12	ИТОГО	155	23	85	

На основании Методических рекомендаций субъектам Российской Федерации и органам местного самоуправления по развитию сети организаций культуры и обеспеченности населения услугами организаций культуры, утвержденных распоряжением министерства культуры Российской Федерации от 02.08.2017 № Р-965, городской округ испытывает потребность в следующих учреждениях культуры:

- краеведческий музей Нижнего Новгорода;
- концертный зал;
- выставочный зал;
- помещение для Нижегородского камерного театра оперы и музыкальной комедии им. В.Т. Степанова;
- дом культуры.

Туризм

Город представляет собой уникальное историко-культурное пространство, где насчитывается 856 объектов культурного наследия.

На территории города Нижнего Новгорода работают 54 туроператора, два туристско-информационных центра, около 300 квалифицированных гидов и экскурсоводов (в том числе 50 со знанием иностранных языков), городская пешеходная навигация насчитывает 51 указатель и 24 информационных стенда. Реализуется проект «Карта гостя». Туроператоры предлагают более 110 туристско-экскурсионных маршрутов по Нижнему Новгороду, в том числе межконфессиональный маршрут «Нижний Новгород - город согласия». Путеводители по городу бесплатно распространяются (на русском и английском языках) от стоек гостиниц при регистрации. Структура гостиничного бизнеса города Нижнего Новгорода представлена 175 гостиничными объектами (из них 94 классифицированных) с общим номерным фондом 5 618 единиц.

Численность размещенных в коллективных средствах размещения лиц в 2020 году составила 416 039 человек, из них 14 330 иностранцев.

По итогам интернет-опроса туристического портала ТурСтат Нижний Новгород попал в десятку лучших городов для туризма, отдыха и путешествий по России в 2020 году.

1.1.7. Доходы населения.

Основная составляющая доходов населения по-прежнему приходится на заработную плату.

Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников (по полному кругу организаций) в 2021 г. составила 48 600 руб., что на 8,2% выше значения 2020 года и в 4,5 раза выше величины прожиточного минимума на душу населения, сложившуюся в Нижегородской области.

Среднемесячная начисленная заработная плата работников крупных и средних предприятий и некоммерческих организаций в целом по городскому округу Нижний Новгород в 2021 г. составила 57 902,2 руб., что на 10,8% выше значения 2020 года

Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных дошкольных образовательных организаций, общеобразовательных учреждений (в т.ч. учителей), учреждений культуры и искусства, города сохраняет тенденции стабильного роста.

Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников составила: дошкольных образовательных учреждений – 28,2 тыс.руб. (104,7%); общеобразовательных учреждений – 35,8 тыс.руб. (104,2%); учителей – 36,8 тыс.руб. (102,9%); работников учреждений культуры и искусства – 38,9 тыс.руб. (101,5%); физической культуры и спорта – 30,7 тыс.руб. (90,2%).

Обязательства по исполнению указов Президента РФ в части повышения заработной платы педагогическим работникам муниципальных дошкольных образовательных учреждений и общеобразовательных учреждений администрацией города выполнены в полном объеме.

В соответствии с указами Президента РФ выполнение задачи по увеличению заработной платы бюджетникам будет продолжено и в перспективе.

Показатели, характеризующие денежные доходы населения городского округа Нижний Новгород за 2019 – 2021 годы отражены в таблице 1.14.

Таблица 2.1.14 - Показатели, характеризующие денежные доходы населения городского округа Нижний Новгород

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	2	3	4	5	6
1.	Фонд начисленной заработной платы всех работников	млн. рублей	294 600,0	310 992,2	339 485,9
	Темп роста фонда заработной платы	процент к предыдущему году	107,5	105,6	109,2
1.1.	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	231 355,4	246 939,2	273 306,7
	Темп роста фонда заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	процент к предыдущему году	101,9	106,7	110,7
1.2.	Фонд заработной платы организаций муниципальной формы собственности	млн. рублей	19 113,5	19 411,6	19 903,7
	Темп роста фонда заработной платы организаций муниципальной формы собственности	процент к предыдущему году	110,8	101,6	105,6
2.	Среднесписочная численность работников (без внешних совместителей) по полному кругу организаций	человек	576 600	576 600	581 800
	Темп роста среднесписочной численности работников (без внешних совместителей) по полному кругу организаций	процент к предыдущему году	99,1	100,0	100,9
2.1.	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	387 551	393 877	393 345
	Темп роста среднесписочной численности работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	процент к предыдущему году	93,8	101,6	99,9

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	2	3	4	5	6
2.2.	Среднесписочная численность работников организаций муниципальной формы собственности	человек	48 523	47 169	44 601
	Темп роста среднесписочной численности работников организаций муниципальной формы собственности	процент к предыдущему году	101,7	97,2	94,6
3.	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников (по полному кругу организаций)	<i>руб.</i>	41 200,0	44 900,0	48 600,0
	темп роста среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников (по полному кругу организаций)	процент к предыдущему году	108,6	109,0	108,2
3.1.	Среднемесячная заработная плата всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	<i>руб.</i>	49 747,2	52 245,4	57 902,2
	Темп роста заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	процент к предыдущему году	108,7	105,0	110,8
3.2.	Среднемесячная заработная плата работников организаций муниципальной формы собственности	рубль	32 825,2	34 294,1	37 188,0
	Темп роста среднемесячной заработной платы работников организаций муниципальной формы собственности	процент к предыдущему году	108,9	104,5	108,4
4.	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников: социальных организаций				
4.1.	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных дошкольных образовательных организаций	<i>руб.</i>	26 916,7	28 184,0	29 102,0
	Темп роста среднемесячной заработной платы работников муниципальных общеобразовательных учреждений	процент к предыдущему году	106,7	104,7	103,3
4.2.	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных общеобразовательных организаций	<i>руб.</i>	34 411,2	35 783,2	36 764,0
	Темп роста среднемесячной заработной платы работников дошкольных образовательных учреждений	процент к предыдущему году	110,6	104,0	102,7
4.3.	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных учреждений культуры и искусства	<i>руб.</i>	38 345,7	38 922,5	40 941,1
	Темп роста среднемесячной заработной платы работников организаций дополнительного образования детей	процент к предыдущему году	108,5	101,5	105,2

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	2	3	4	5	6
4.4.	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных учреждений физической культуры и спорта	руб.	31 762,5	30 666,2	28 570,4
	Темп роста среднемесячной заработной платы работников муниципальных учреждений физической культуры и спорта	процент к предыдущему году	133,0	96,5	93,2
5.	Величина прожиточного минимума (в среднем на душу населения)	руб. в месяц	9 699	10 372	10 833
	темп роста к предыдущему году	%	100,0	106,9	104,4
6.	Индекс-дефлятор реальной заработной платы	%	103,9	102,7	102,6

Рост заработной платы отмечен по всем видам экономической деятельности.

Высокий уровень оплаты труда приходился на 1-го работающего в организациях по видам деятельности «Деятельность профессиональная, научная и техническая» - 91 196,6 рублей, «Деятельность в области информации и связи» - 88 452,4 рублей, «Деятельность финансовая и страховая» - 80 422,6 рублей. Самая низкая среднемесячная заработная плата остается в отрасли «Деятельность гостиниц и предприятий общественного питания» - 34 030,0 рублей, «Деятельность административная и сопутствующие дополнительные услуги» - 38 155,0 рублей.

Ситуация на рынке труда города в 2021 году во многом обусловлена эпидемиологической обстановкой. В отчетном году численность занятых в экономике города составила 581,8 тыс. человек.

Секторами наибольшего притяжения занятости по-прежнему остаются «торговля оптовая и розничная» и «обрабатывающие производства» (рисунок 1.13).



Рисунок 2.1.13 – Структура занятости населения городского округа Нижний Новгород в 2021 году

Анализ изменения численности работников отраслей, фонда оплаты труда и среднемесячной заработной платы за период 2019 – 2021 годов проведен методом «сверху вниз» по основному показателю убывания размера среднемесячной заработной платы по отраслям по сравнению с 2019 годом.

Информация по среднесписочной численности работников организаций (без субъектов малого предпринимательства), фонду заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства), среднемесячной заработной плате работников организаций (без субъектов малого предпринимательства) указана с сайта <https://rosstat.gov.ru>.

Информация по среднесписочной численности работников организаций, фонду заработной платы всех работников организаций, среднемесячной заработной плате работников организаций городского округа Нижний Новгород за 2019 – 2021 годы в разрезе отраслей представлены в таблице 1.15.

Таблица 2.1.15 - Доходы населения городского округа Нижний Новгород за 2019 – 2021 годы в разрезе отраслей

№ п/п	Показатели	Ед. измерения	2019	2020	2021 г.
1	2	3	4	5	6
1.	Всего по обследуемым видам экономической деятельности				
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	387 551	393 877	393 345

№ п/п	Показатели	Ед. измерения	2019	2020	2021 г.
1	2	3	4	5	6
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	231 355,4	246 939,2	273 306,7
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	49 747,2	52 245,4	57 902,2
1.1.	Раздел А. Сельское, лесное хозяйство, охота, рыболовство и рыбоводство				
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	1 189	1 075	1 021
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	538,0	512,3	552,5
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	36 885,9	38 969,3	43 948,7
1.2.	Раздел С Обрабатывающие производства				
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	75 918	75 915	76 126
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	45 606,8	46 281,3	53 238,7
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	49 870,2	50 593,3	58 001,4
1.3.	Раздел D Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха				
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	11 918	11 973	10 667
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	7 749,9	8 228,1	7 848,2
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	54 056,1	57 157,2	60 982,2
1.4.	Раздел E Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений				
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	4 633	4 507	4 518
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	2 170,4	2 162,8	2 347,0
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	38 871,7	39 918,4	43 228,7
1.5.	Раздел F Строительство				
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	6 653	6 990	6 981
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	3 749,7	4 457,7	5 046,9
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	45 831,3	51 922,9	59 329,4
1.6.	Раздел G торговля оптовая и розничная; ремонт автотранспортных средств и мотоциклов				
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	42 509	44 734	47 146
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	19 302,7	22 027,8	27 436,9
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	37 611,9	40 869,0	48 172,4
1.7.	Раздел H Транспортировка и хранение				
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	33 696	33 655	33 152
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	19 090,6	20 651,5	22 123,4

№ п/п	Показатели	Ед. измерения	2019	2020	2021 г.
1	2	3	4	5	6
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	46 968,0	50 685,7	55 299,0
1.8.	Раздел I Деятельность гостиниц и предприятий общественного питания				
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	3 438	3 925	4 248
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	1 278,5	1 312,5	1 743,9
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	30 801,2	27 758,9	34 030,0
1.9.	Раздел J Деятельность в области информации и связи				
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	21 245	22 789	23 474
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	18 146,8	21 164,4	25 277,3
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	69 827,4	76 113,6	88 452,4
1.10.	Раздел K Деятельность финансовая и страховая				
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	21 312	20 149	20 069
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	18 002,3	17 755,9	19 754,3
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	68 538,0	71 787,9	80 422,6
1.11.	Раздел L Деятельность по операциям с недвижимым имуществом				
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	3 386	3 262	2 883
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	1 691,0	1 600,9	1 614,3
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	41 049,6	40 417,1	46 177,3
1.12.	Раздел M Деятельность профессиональная, научная и техническая				
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	27 067	26 396	25 040
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	27 371,1	27 703,0	28 168,8
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	83 594,4	86 435,0	91 196,6
1.13.	Раздел N Деятельность административная и сопутствующие дополнительные услуги				
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	7 838	8 217	7 542
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	3 130,4	3 186,2	3 490,7
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	32 991,3	32 004,7	38 155,0
1.14.	Раздел O Государственное управление и обеспечение военной безопасности; социальное обеспечение				
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	35 961	39 959	40 072
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	21 332,5	24 977,6	26 929,1

№ п/п	Показатели	Ед. измерения	2019	2020	2021 г.
1	2	3	4	5	6
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	41 049,6	40 417,1	46 177,3
1.15.	Раздел О Государственное управление и обеспечение военной безопасности; социальное обеспечение				
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	44 785	43 646	43 897
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	19 332,3	19 861,1	21 475,5
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	35 565,4	37 565,4	40 274,9
1.16.	Раздел Q Деятельность в области здравоохранения и социальных услуг				
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	37 992	37 701	37 515
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	17 864,0	19 711,8	19 929,5
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	38 934,1	43 306,9	43 976,7
1.17.	Раздел R Деятельность в области культуры, спорта, организации досуга и развлечений				
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	6 815	7 874	7 794
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	4 474,1	4 818,1	5 704,2
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	53 249,1	50 309,8	59 683,0
1.18.	Раздел S Предоставление прочих видов услуг				
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	1 036	956	1 042
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	498,9	500,0	598,2
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	38 428,0	41 827,5	45 749,6

1.2. Прогноз численности и состава населения (демографический прогноз)

Перспективная численность и состав населения городского округа Нижний Новгород на 2022 – 2030 гг. определены расчетным путем на основе отчетных данных о численности населения по половозрастной структуре, миграционному приросту, рождаемости и смертности. Прогноз численности населения сформирован на основе данных за 3 года, предшествующих разработке программы, по 32 половозрастным группам (в соответствии с установленной градацией населения Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Нижегородской области – далее Управление статистики) методом передвижки возрастов с использованием показателей среднегодовой рождаемости у женщин в детородном возрасте (с 15 – 49 лет) и среднегодовой смертности населения.

Все прогнозные показатели приведены на ближайшие пять лет реализации Программы ежегодно; в последующем – на конец пятилетнего интервала и последний год реализации Программы.

При формировании прогноза численности населения учтены показатели, утвержденные Генеральным планом города Нижний Новгород, Стратегией социально-экономического развития города Нижний Новгород и Прогноза социально-экономического развития города Нижний Новгород, в соответствии с которыми за основу при формировании прогноза был принят базовый вариант.

Согласно базовому варианту, основные тенденции и параметры развития экономики будут формироваться в условиях сохраняющегося негативного влияния геополитической и эпидемиологической обстановки. Однако, существенные темпы вакцинации и реализация комплекса мер внутренней экономической политики, направленной на восстановление роста реальных доходов граждан, эффективной занятости и платежеспособного спроса населения, поддержку и развитие предпринимательства, расширения инвестиционного спроса и улучшение делового климата, ускорение технологического развития позволяют рассчитывать на восстановление экономической активности и улучшение макроэкономической ситуации в прогнозном периоде, что предполагает выход экономики города Нижнего Новгорода на траекторию устойчивого роста, соответствующего достижению национальных целей развития, определенных указами Президента Российской Федерации от 07.05.2018 № 204 «О национальных целях и стратегических задачах развития Российской Федерации на период до 2024 года», а также от 21.07.2020 № 474 «О национальных целях развития Российской Федерации на период до 2030 года».

В целях определения прогнозных показателей программы комплексного развития применен базовый вариант расчета прогнозной численности населения, как наиболее реальный к сложившейся демографической ситуации на территории городского округа Нижний Новгород.

Прогноз численности постоянного населения (на конец года) определен с учетом сохранения стабильной демографической ситуации с положительным приростом населения за счет превышения рождаемости над смертностью, а также миграционным приростом населения. В течение последних лет сформировалась тенденция по увеличению общей смертности населения. Стабильный миграционный прирост населения сохраняется за счет создания новых рабочих мест, строительства жилья, гибкой системы ипотечного кредитования. Темп миграционного прироста снизился в связи с закрытием границ на период пандемии.

В прогнозном периоде основные демографические риски связаны с вхождением в активный репродуктивный возраст женщин, рожденных в период спада рождаемости (в 90-е годы), что может стать ведущим фактором в нарастании естественной убыли населения.

В целях стабилизации демографической ситуации разработан комплекс мер, которые в соответствии с целями и стратегическими задачами, предусмотренными указами Президента Российской Федерации от 07.05.2018 № 204 «О национальных целях и стратегических задачах развития Российской Федерации на период до 2024 года», а также от 21.07.2020 № 474 «О национальных целях развития Российской Федерации на период до 2030 года» должны быть реализованы на территории города, в том числе в рамках национальных проектов «Демография» и «Здравоохранение».

Данные мероприятия предусматривают:

- внедрение механизма финансовой поддержки семей при рождении детей (в т.ч. предоставление материнского (семейного) капитала при рождении первого (с 2020 года) и последующих детей);
- создание условий для осуществления трудовой деятельности женщин, имеющих детей, в т.ч. за счет повышения доступности дошкольного образования для детей в возрасте до трех лет;
- развитие детского здравоохранения, включая создание современной инфраструктуры оказания медицинской помощи детям;
- внедрение инновационных медицинских технологий, включая систему ранней диагностики и дистанционный мониторинг состояния здоровья пациентов;
- реализацию программ борьбы с онкологическими и сердечно-сосудистыми заболеваниями;
- системную поддержку и повышение качества жизни граждан старшего поколения;
- формирование системы мотивации граждан к здоровому образу жизни, включая здоровое питание и отказ от вредных привычек;
- создание для всех категорий и групп населения условий для занятий физической культурой и спортом, массовым спортом, в том числе повышение уровня обеспеченности населения объектами спорта и т.п.

В результате реализации данных мероприятий планируется обеспечить формирование позитивных тенденций в демографическом развитии - замедление спада рождаемости, снижение показателей смертности населения, в том числе в трудоспособном возрасте, увеличение ожидаемой продолжительности здоровой жизни.

Миграционный прирост как фактор компенсации естественной убыли населения должен быть обеспечен за счет мер, предусмотренных Концепцией государственной миграционной политики РФ на 2019-2025 г.г., утвержденной Указом Президента РФ от 31.10.2018 № 622, и направленных на привлечение на постоянное место жительства в Российскую Федерацию соотечественников, проживающих за рубежом, а также востребованных иностранных специалистов и молодежи с учетом имеющихся потребностей демографического и экономического развития.

Эффективная реализация данных мероприятий позволит замедлить снижение численности населения города.

На формирование трудовых ресурсов города в среднесрочной перспективе будет продолжать оказывать позитивное влияние поэтапное расширение границ трудоспособного возраста. В результате изменения пенсионного законодательства компенсация выбывающих трудовых ресурсов позволит обеспечить в ближайшие годы устойчивый рост численности населения, находящегося в трудоспособном возрасте.

В соответствии с Генеральным планом городского округа Нижний Новгород численность населения к 2030 году составит 1 470,0 тыс. человек.

С учетом сохранения темпов изменения естественного и миграционного приростов численность населения городского округа Нижний Новгород к 2030 году составит 1 220,7 тыс. человек.

Прогноз численности населения городского округа Нижний Новгород по базовому варианту представлен в таблице 1.16.

Таблица 2.1.16 - Численность городского округа Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ п/п	Показатели	Ед. измерения	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027 - 2030 годы
					прогноз					
1.	Численность постоянного населения (на конец года), в том числе	человек	1 263 650	1 253 030	1 245 252	1 240 064	1 236 952	1 233 352	1 229 852	1 220 652
2.	Число родившихся (без учета мертворожденных) (за год)	человек	11 670	11 077	10 522	10 800	10 600	10 600	10 500	10 300
3.	Общий коэффициент рождаемости	на 1000 человек населения	9,2	8,8	8,4	8,7	8,6	8,6	8,5	8,4
4.	Число умерших (за год)	человек	20 649	24 034	21 000	18 000	17 500	17 400	17 400	17 000
5.	Общий коэффициент смертности	на 1000 человек населения	16,3	19,2	16,9	14,5	14,1	14,1	14,1	13,9
6.	Естественный прирост (убыль) (за год)	человек	-8 979	-12 960	-10 478	-7 200	-6 900	-6 800	-6 900	-6 700
7.	Коэффициент естественного прироста (убыли) населения	на 1000 человек населения	-7,1	-10,3	-8,4	-5,8	-5,6	-5,5	-5,6	-5,5
8.	Миграционный прирост (за год)	человек	1 177	2 675	2 700	2 800	3 000	3 400	3 600	4 000
	Коэффициент миграционного прироста	на 10 000 человек населения	9,3	21,3	21,7	22,6	24,3	27,6	29,3	32,8
9.	Среднегодовая численность населения (за год)	человек	1 267 708	1 258 340	1 249 141	1 243 052	1 238 902	1 235 152	1 231 602	1 219 302
10.	по численности постоянного населения, в том числе в возрасте:									0
10.1.	до 3 лет (0-2 лет)	человек	37 533	34 991	33 219	32 399	31 922	32 000	31 700	31 100
10.2.	от 3 до 7 лет (3-6 лет)	человек	62 955	61 377	56 879	52 190	48 610	45 513	44 019	42 200
10.3.	от 7 до 17 лет (7-16 лет)	человек	129 856	133 529	139 017	143 958	146 734	147 603	146 329	132 887
10.4.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 0 лет	человек	11 620	11 077	10 522	10 800	10 600	10 600	11 500	10 300
10.5.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 1 года	человек	12 294	11 620	11 077	10 522	10 800	10 600	10 600	11 500
10.6.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 2 года	человек	13 619	12 294	11 620	11 077	10 522	10 800	10 600	10 600
10.7.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 3 - 5 лет	человек	47 758	44 585	40 570	37 533	34 991	33 219	32 399	31 600
10.10.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 6 лет	человек	15 197	16 792	16 309	14 657	13 619	12 294	12 294	10 600
10.11.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 7 лет	человек	14 969	15 197	16 792	16 309	14 657	13 619	12 294	10 800

№ п/п	Показатели	Ед. измерения	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027 - 2030 годы
					прогноз					
10.12.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 8 - 13 лет	человек	80 691	83 779	86 226	89 450	92 255	92 832	91 543	73 789
10.18.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 14 лет	человек	11 368	11 881	12 750	13 568	13 504	14 080	14 908	16 309
10.19.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 15 лет	человек	11 304	11 368	11 881	12 750	13 568	13 504	14 080	16 792
10.20.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 16- 17 лет	человек	23 189	22 828	22 672	23 249	24 631	26 318	27 072	30 166
10.22.	численность постоянного населения моложе трудоспособного возраста	человек	218 820	218 593	217 747	216 666	214 516	211 548	210 218	192 290
10.23.	численность постоянного населения трудоспособного возраста	человек	719 462	721 804	725 583	738 033	736 995	752 203	752 130	772 303
10.24.	численность постоянного населения старше трудоспособного возраста	человек	325 368	312 634	301 922	285 365	285 441	269 601	267 504	256 059
11.	Численность пенсионеров	человек	402 076	388 167	387 140	380 453	377 066	354 063	344 459	400 108
12.	Средний размер семьи	человек/семью	2,44	2,42	2,41	2,41	2,40	2,40	2,44	2,84

1.3. Прогноз развития промышленности

Прогноз развития экономической деятельности предприятий разработан исходя из специфики сложившейся структуры экономики города и видов экономической деятельности, прогнозных темпов роста отгруженной продукции, прогнозных индексов цен, с использованием данных, представленных крупными, средними и малыми предприятиями города. В прогнозе учтены итоги развития экономики города, прогнозируемые тенденции развития экономической ситуации на федеральном и региональном уровне.

Все прогнозные показатели приведены на ближайшие пять лет реализации Программы ежегодно; в последующем – на конец пятилетнего интервала и последний год реализации Программы.

При формировании прогноза развития промышленного сектора учтены показатели, утвержденные Генеральным планом города Нижний Новгород, Стратегией социально-экономического развития города Нижний Новгород и Прогноза социально-экономического развития города Нижний Новгород, в соответствии с которыми за основу при формировании прогноза был принят базовый вариант.

В период 2022 - 2030 г.г. среднегодовые темпы роста объемов отгруженной предприятиями города продукции, выполненных работ и услуг, согласно данному варианту, прогнозируются в пределах 102,5 - 104%, инвестиций в основной капитал – 103,2-105,5%.

Промышленность

Стратегическими направлениями в области развития промышленного сектора городского округа Нижний Новгород являются:

- создание и развитие кластеров в отраслях промышленности;
- развитие импортозамещения и локализации производств;
- повышение производительности труда;
- обеспечение диверсификации ОПК;
- повышение уровня экологической безопасности и ресурсосбережения.

Реализация на всех уровнях управления мероприятий по обеспечению устойчивого развития экономики городского округа Нижний Новгород, а также выполнение мероприятий Общенационального плана действий, обеспечивающего восстановление занятости и доходов населения, рост и долгосрочные структурные изменения в экономике, в прогнозируемом периоде должно способствовать сохранению устойчивой траектории роста экономики города Нижнего Новгорода.

Согласно прогнозу, величина отгруженной продукции крупными, средними и малыми предприятиями в 2030 году составит около 2 446,5 млрд. рублей (ежегодный темп роста в сопоставимых ценах – 102,9-104%).

Прогнозируемая к 2030 году величина отгруженной продукции крупными и средними предприятиями - около 1 944,9 млрд. рублей, темп роста в сопоставимых ценах – 102,8%.

Наибольшая доля в объеме отгрузки по крупным и средним предприятиям также будет приходиться на «обрабатывающие производства» (порядка 55,4%-55,7%).

Прогнозируется увеличение доли сектора «транспортировка и хранение» в общем объеме отгруженной продукции по крупным и средним предприятиям – в 2022 году до 15,2% и к концу прогнозного периода - до 15,3%.

Сохранится на уровне 2022 года удельный вес следующих видов экономической деятельности: «обеспечение электрической энергией, газом, паром, кондиционирование воздуха» (6,3%); «строительство» (2,1%), «водоснабжение, водоотведение, организация

сбора и утилизация отходов» (1,5%); «торговля оптовая и розничная, ремонт автотранспортных средств и мотоциклов» (1,3%).

К 2030 году объем отгруженной продукции малыми предприятиями прогнозируется на уровне 521,6 млн. руб., т.е. к концу прогнозного периода ожидается увеличение доли малых предприятий до 24,3%.

Положительная прогнозная динамика будет обеспечиваться за счет снижения негативных последствий, связанных с распространением новой коронавирусной инфекции, путем реализации системных мер поддержки для субъектов малого и среднего предпринимательства (финансовой, имущественной, информационной, поддержки занятости, отсрочки по уплате налогов и страховых платежей и др.).

С учетом запланированных к реализации мер по повышению инвестиционной активности в период 2022-2030 г.г. и восстановления экономической роста после преодоления негативного влияния распространения коронавирусной инфекции прогнозируется поступательная динамика объемов инвестиционных вложений, что позволит к 2030 году увеличить объем инвестиций до 270,5 млрд. рублей. Индекс физического объема инвестиционных вложений оценивается на уровне 105,3 – 105,5%.

Прогнозируемый рост объема инвестиций в основной капитал в 2022 - 2030 г.г. будет обеспечен реализацией наиболее значимых инвестиционных проектов в инфраструктурном секторе экономики города, таких как:

АО «ГОТХ» продолжает реализацию основного инвестиционного проекта - Универсальная портовая площадка с берегоукрепительными сооружениями (срок реализации 2015 - 2022 г.г.);

АО «Теплоэнерго» продолжает реализацию инвестиционной программы по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов системы централизованного теплоснабжения (срок реализации 2014 - 2022 г.г.);

ООО «Специализированный застройщик «Терминал СК» продолжает строительство микрорайона «Торпедо» в Автозаводском районе (срок реализации 2019 - 2024 г.г.);

АО «Нижегородский водоканал» продолжает реализацию инвестиционной программы по модернизации (срок реализации 2014 - 2023 г.г.);

ООО «Специнвестпроект» продолжает строительство и реконструкцию действующих электроэнергетических объектов (срок реализации 2019- 2024 г.г.);

АО «ЦНИИ «Буревестник» продолжает проект по разработке и запуску в производство отечественных типовых модульных решений роботизированной обработки и утилизации отходов (срок реализации 2019 - 2022 г.г.);

ООО «Заводские сети» продолжает реализацию ряда проектов по замене и модернизации оборудования (срок реализации 2019 - 2024 г.г.);

Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в 2022 году планирует завершить инвестиционный проект «Развитие распределительных сетей» (срок реализации проекта - 2014 - 2022 г.г.);

ООО «УК «Группа ГАЗ» продолжает реализацию инвестиционных проектов по модернизации, реконструкции существующих и созданию новых производств в Нижегородской области и Нижнем Новгороде (сроки реализации проекта - 2019-2028 г.г.);

МКУ «ГУММиД» продолжает реализацию ряда крупнейших проектов по строительству транспортной инфраструктуры и развитию метрополитена в Нижнем Новгороде (срок реализации проектов - 2019 - 2030 г.г.);

АО ИК «АСЭ» продолжает реализацию ИТ-проектов в области архитектуры, инженерно-техническом проектировании в промышленности и строительстве (срок реализации проекта - 2014 - 2024 г.г.);

АО «НоваКард» планирует реализовать проект по развитию улицы Черниговская от метромоста до Молитовского моста (сроки реализации - 2023 - 2024 г.г.);

АО «Хлеб» продолжает модернизацию производственных линий и строительство производственно-административного здания в Сормовском районе (сроки реализации - 2015 - 2022 г.г.);

ООО «Акватория развлечений» завершает строительство многофункционального комплекса на пр. Гагарина.

Администрацией города Нижнего Новгорода ведется активная работа по привлечению инвестиций в экономику города и внедрению практики применения механизмов государственно-частного партнерства.

На территории города реализуются 5 концессионных соглашений.

С АО «Нижегородский водоканал» заключено концессионное соглашение 14.06.2013 №13 с целью создания и реконструкции муниципального имущества, входящего в систему коммунальной инфраструктуры для водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод. Срок реализации проекта: 2013-2038 г.г. Объем инвестиций составит более 6 млрд. руб.

С АО «Сбербанк Лизинг» заключено концессионное соглашение от 26.04.2019 №12 о реконструкции здания ангара электродепо «Пролетарское» для обслуживания, ремонта и модернизации вагонов метрополитена Нижнего Новгорода. Срок реализации проекта: до 31.12.2023. Объем инвестиций составит 980,6 млн. руб.

С АО «Нижегородский водоканал» заключено концессионное соглашение от 28.05.2021 №23 о создании и эксплуатации станции снеготаяния в Нижегородском районе. Срок реализации проекта: 2021-2031 г.г. Объем инвестиций составит 103,89 млн. руб.

С ПАО «Ростелеком» заключено концессионное соглашение от 20.06.2018 №15 о реконструкции объекта дорожного сервиса - здания диспетчерского пункта с созданием информационно-диспетчерского центра, а также остановочных павильонов с конструктивно связанными мультимедийными табло вывода информации («умные остановки»). Срок реализации проекта: 2018-2028 г.г. Объем инвестиций составит 1,6 млрд. руб.

С ПАО «Мегафон» заключено концессионное соглашение от 14.01.2020 №1 о создании системы управления парковками, предоставляемыми на платной основе, и реконструкции муниципального недвижимого имущества в целях создания центра мониторинга и управления парковками (парковочными местами). Срок реализации проекта: 2020-2032 г.г. Объем инвестиций составит 200 млн. руб.

Потребительский рынок

Потребительский рынок города Нижнего Новгорода представляет собой развитую сеть предприятий торговли, общественного питания и бытовых услуг различных типов, видов, форм и форматов.

Розничная торговля

К 2030 году объем оборота розничной торговли составит 941,1 млрд. рублей. Положительная тенденция роста намечается в перспективе за счет восстановления потребительского спроса.



В период до 2024 года планируется ввести в эксплуатацию:

- в Автозаводском районе: многофункциональный центр ООО «XXI ВекСтрой», торговый центр ООО «Перс», торговый центр ООО «Москва Сити», торговый центр ООО «Король Артур», торговый центр ИП Лунин Н.В.;
- в Канавинском районе: торговый Дом «Депо»;
- в Советском районе: торговый центр в Многофункциональном комплексе «Океанис» ООО «Акватория развлечений».

Прогнозируется увеличение показателей розничной торговли за счет строительства и ввода в эксплуатацию крупных объектов:

Общественное питание

В период с 2022 по 2030 год прогнозируется восстановление положительной динамики (105 - 109 % в сопоставимых ценах). К 2030 году объем общественного питания достигнет 34,1 млрд. рублей.



В городе осуществляется строительство ряда крупных объектов с комплексом услуг торговли и общественного питания, ввод в эксплуатацию которых состоится в 2022-2024

годах: торговые центры ООО «Артан», ИП Арисов А.А. в Приокском районе, кафе-ресторан в Ленинском районе, ресторан «Макдоналдс» в Советском районе.

Прогнозируется увеличение показателей общественного питания за счет строительства и ввода в эксплуатацию новых объектов:

Платные услуги

В период с 2022 по 2030 год темпы роста платных услуг, оказанных населению, составят в сопоставимых ценах 103,1 – 104,8 %. Объем платных услуг, оказанных населению, к 2030 году увеличится до 195,5 млрд. рублей.



В целях создания благоприятных условий для восстановления и развития сферы потребительского рынка на территории Нижнего Новгорода в прогнозируемом периоде будет продолжена реализация мероприятий муниципальной программы «Развитие малого и среднего предпринимательства» по развитию сети нестационарных торговых объектов, развитию инфраструктуры потребительского рынка и обеспечению вариативности форм торговли (в т.ч. организации выставочно-ярмарочной деятельности), развитию розничных рынков, ярмарок, выставочно-ярмарочной и фестивальной деятельности.

Прогноз развития промышленного сектора городского округа Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы по базовому варианту представлен в таблице 1.17.

Таблица 2.1.17 - Прогноз развития промышленного сектора городского округа Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 - 2030 годы
				прогноз					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Промышленность								
1.1.	Объем отгруженной продукции собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами (по полному кругу предприятий)	млрд руб.	1 318,10	1 402,20	1 507,90	1 630,90	1 752,10	1 878,70	2 466,5
	Темп роста в сопоставимых ценах	%	102,50	103,40	104,00	104,00	103,3	103,1	102,9
2.	Розничная торговля								
2.1.	Объем розничного товарооборота во всех каналах реализации	млн руб.	513 624,7	548 078,7	587 106,8	628 914,1	672 397,2	718 886,8	941 112,8
2.2.	Темп роста в сопоставимых ценах	%	122,6	103,0	103,1	103,1	103,0	103,0	103,1
3.	Общественное питание								
3.1.	Оборот общественного питания	млн руб.	16 881,3	19 099,8	20 857,0	22 775,8	24 634,3	26 388,3	34 073,7
3.2.	Темп роста в сопоставимых ценах	%	108,8	109,0	105,0	105,0	104,0	103,0	102,0
4.	Платные услуги								
4.1.	Объем платных услуг населению (по крупным и средним организациям)	млн руб.	100 500,1	109 747,7	118 015,3	126 905,8	136 333,6	146 461,9	195 458,0
4.2.	Темп роста в сопоставимых ценах	%	105,0	104,8	103,1	103,1	103,0	103,0	103,1
5.	Инвестиции в капитал								
5.1.	Объем инвестиций в основной капитал за счет всех источников финансирования (по полному кругу)	млн руб.	127 604,8	139 499,4	153 021,8	168 498,2	184 350,5	200 735,6	270 510,6
5.2.	Темп роста в сопоставимых ценах	%	103,3	105,5	105,3	105,5	105,2	104,7	103,2
6.	Прибыль предприятий								
6.1.	Прибыль прибыльных организаций (по крупным и средним организациям)	млн руб.	121 978,0	130 516,5	139 652,6	145 238,7	152 500,6	161 650,7	212 089,1
6.2.	Темп роста в сопоставимых ценах	%	83,5	107,0	107,0	104,0	105,0	106,0	107,0
	Индекс потребительских цен								
7.1.	Сводный индекс потребительских цен в среднегодовом исчислении	%	107,0	103,8-104	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0

1.4. Прогноз развития застройки муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

Прогноз перспективной застройки города на период до 2030 года сформирован на основе фактических темпов застройки с использованием следующих исходных данных:

- Генерального плана города Нижнего Новгорода;
- Схемы теплоснабжения Нижнего Новгорода с актуализацией от 2023 года);
- Стратегией социально-экономического развития города Нижний Новгород и Прогноза социально-экономического развития города Нижний Новгород;
- сведений из проектов планировки кварталов по жилищной и общественно-деловой застройке, предоставленных администрацией города Нижнего Новгорода;
- технических условий на подключение объектов-потребителей, выданных теплоснабжающими организациями города;
- проектных деклараций фирм-застройщиков;
- перечня разрешений на строительство объектов недвижимости в администрации города Нижнего Новгорода;
- фактической динамики ввода жилищного фонда на территории города.

Генеральным планом предусматривается потенциальное развитие территории города в существующих административных границах за счет:

- 1) Увеличения доли жилых территорий с 15,2% до 18,7 % за счет:
 - перевода в жилые территории 680 га садов в Сормовском, Автозаводском и Приокском районах;
 - освоения 760 га незастроенных территорий в Нижегородском, Советском и Приокском районах;
 - перевода в жилые территорий, занятых промышленными предприятиями.
- 2) Уменьшения доли производственных территорий за счет:
 - перевода промышленных территорий для использования для организации транспортных развязок (около 700 га);
 - перевода территорий в общественное пользование (около 600 га);
- 3) Увеличения доли рекреационных территорий за счет освоения неблагоустроенных территорий города.

Социально-экономическое и градостроительное развитие Нижнего Новгорода в качестве административного центра Нижегородской области и центра Нижегородской промышленной агломерации связано с перспективой включения в состав агломерации городов Дзержинск, Кстово, Бор, Богородск, Балахна, Заволжье, Городец, Павлово.

Генеральным планом развития Нижнего Новгорода предусматривается рост территорий жилой застройки города на 22,5 %, а площади жилого фонда на 89%. При этом предусматривается снижение на 5% доли территорий индивидуальной жилой застройки и доли проживающего в индивидуальном фонде населения до 10%. Достижение запланированных показателей предусматривается за счет развития многоквартирного жилого фонда, прирост которого в границах существующего города планируется на 25,0 млн.кв.м.

Генеральным планом предусматривается увеличение территорий общественной застройки в 2,4 раза.

Кроме того, к 2030 г. Генеральным планом предусмотрено постепенное сокращение на 30% производственных территорий с преимущественной ликвидацией промышленности в центральной планировочной зоне и ограничением развития крупных промышленных территории до 2-го транспортного кольца, а также вдоль береговых зон рек Оки и Волги. Планируется стадийная трансформация застройки крупных промышленных территорий для реализации общественных и административно-производственных функций.

Таблица 2.1.18 - Показатели развития территории Нижнего Новгорода согласно Генеральному плану на период до 2030 г.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2020 г.	2030 г.
1	2	3	4	5
1	Общая территория в существующих административных границах города, в том числе:	тыс.га	46,6	46,6
		%	100	100
1.1.	Жилые территории	тыс.га	7,9	9,1
		%	17,0	19,5
1.1.1.	Жилые территории многоквартирной застройки	тыс.га	5,2	5,8
		%	11,2	12,4
1.1.2.	Жилые территории индивидуальной застройки	тыс.га	2,7	3,3
		%	5,8	7,1
1.2.	Сохраняемые жилые территории	тыс.га	7,1	0,6
		%	15,2	1,3
1.3.	Реконструируемые жилые территории	тыс.га	0,1	6,1
		%	0,2	13,1
1.4.	Новые жилые территории за счет трансформации существующей застройки	тыс.га	0,3	1,5
		%	0,7	3,2
1.5	Новые жилые территории на свободных от застройки землях	тыс.га	0,4	0,9
		%	0,9	1,9
1.6.	Производственные территории	тыс.га	5,8	4,1
		%	12,4	8,8
1.7.	Общественные территории	тыс.га	1,8	2,9
		%	3,9	6,2
1.8.	Рекреационные территории	тыс.га	16,3	17,8
		%	35,0	38,2
2.	Территория перспективного развития города за границей существующей городской черты, в том числе:	тыс.га	-	25,9
		%	-	100
2.1.	Жилые территории	тыс.га	-	3,9
		%	-	15,1
2.2.	Производственные территории	тыс.га	-	1,3
		%	-	5,0
3.	Жилой фонд	тыс. кв.м.	33702	51542
		%	100	100
3.1.	Многоквартирный жилой фонд	тыс. кв.м.	26911	45446
		%	79,8	88,2
3.2.	Индивидуальный жилой фонд	тыс. кв.м.	6791	6096
		%	20,2	11,8
3.3.	Выбытие жилого фонда	тыс.кв.м.	713	2495
3.4.	Новое строительство	тыс.кв.м.	7133	24947
3.5.	Обеспеченность жилым фондом	кв.м./чел	25,0 кв.м/чел	35,0

Схемой теплоснабжения предполагается, что за период с 2022 г. по 2030 г. (включительно) в городе Нижний Новгород будет введено 11947 тыс. м² жилых зданий (в том числе 10285 тыс. м² многоквартирных зданий) и 3707 тыс. м² общественных зданий. С учетом сноса за весь период площадь жилого фонда города возрастет до 46435 тыс. м², а средняя обеспеченность населения жильем увеличится с 27,3 м²/чел. до 35,6 м²/чел.

Прогнозируемое изменение значений целевых показателей застройки города Нижнего Новгорода в течение расчетного периода представлено в таблице 1.19.

Таблица 2.1.19 – Прогнозные целевые показатели застройки города Нижнего Новгорода

№ п/п	Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Ввод строительных фондов различного назначения	911,8	2119,1	2214	2253,8	2129,4	1930,7	1608,4	1460,8	1131,4	806,4	5007,00
2	Жилищный фонд, тыс. м ² , в том числе:	599,9	1491,3	1602,4	1681,7	1666,5	1445,8	1281,3	1183,8	916,3	677,8	4059,2
	– МКД, тыс. м ²	527,9	1325,2	1409,2	1448,8	1447,9	1257	1123,8	995,8	719,9	557,1	3396,6
	– ИЖФ, тыс. м ²	72	166	193,3	232,9	218,6	188,8	157,5	188	196,5	120,7	662,7
3	Общественно-деловой фонд (ОДЗ), тыс. м ²	311,9	627,8	611,6	572,1	462,9	484,9	327,1	277	215,1	128,6	947,8
4	Снос жилищного фонда, тыс. м ²	6,9	10,4	10,6	10	8,2	8,5	8,3	7,8	0	0	16,1
5	Площадь всего жилищного фонда на начало года, тыс. м ²	34552	36033	37624	39296	40954	42392	43665	44841	45757	46435	180698
6	Ввод жилищного фонда, м ² /чел./год	0,47	1,18	1,26	1,32	1,3	1,12	0,99	0,91	0,7	0,52	3,12
7	Обеспеченность населения жилищным фондом, м ² /чел.	27,3	28,4	29,6	30,8	31,9	32,9	33,8	34,6	35,2	35,6	35,6

Нормативная обеспеченность жильём:

- по данным генерального плана к 2020 году составляет 25 м²/чел, а к расчетному сроку (2030 году) – 35 м²/чел;

• в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения к 2030 году составляет 35,1 м²/чел;

• в соответствии с актуализированной на 2023 год схемой теплоснабжения к 2030 году составляет 35,6 м²/чел.

Развитие городского округа города Нижнего Новгорода планируется в основном за счет строительства новых жилых микрорайонов средне- и многоэтажной застройки как с централизованным теплоснабжением, так и индивидуальным (крышные газовые котельные, поквартирное отопление). Строительство перспективного жилищного фонда производится как на пустующих территориях, так и за счет «точечных» застроек в существующих жилых микрорайонах взамен сносимых аварийных и ветхих зданий.

Формирование распределения площадей нового строительства в рамках планировочных кварталов с привязкой к кадастровым кварталам производилось с учетом сведений проектов планировки кварталов по жилищной и общественно-деловой застройке, предоставленных администрацией городского округа города Нижнего Новгорода.

Распределение по годам объемов строительства, определенных проектами планировок кварталов, произведено с детализацией по данным, полученным из проектных деклараций жилых комплексов, размещенных на сайтах застройщиков.

При формировании прогноза нового строительства за пятилетний период с 2022 по 2026 годы на территории городского округа города Нижнего Новгорода в рамках кадастровых кварталов в первую очередь использовались проектные декларации основных застройщиков в городе Нижний Новгород. Данные проектных деклараций, размещенных на сайтах застройщиков, показывают реальные объемы вводимых зданий и сооружений в ближайшее время.

Как показал анализ объемов вводимого в ближайшие 3–5 лет нового жилищного фонда, темпы сдачи объектов жилищного и общественно-делового фонда, запланированные застройщиками, превышают темпы ввода нового строительства по данным формы федерального статистического наблюдения «1-жилфонд» и расчетные темпы генерального плана.

Прогнозируемый средний темп ввода жилищного фонда на территории города принимается равным 1255 тыс. м²/год.

В соответствии с предложениями актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год планируемый объем вводимого жилищного фонда составит около 11,95 млн м² (в том числе ИЖФ 1,66 млн м²) за период 2022-2030 гг.

Сводные данные перспективной жилищной застройки в разделении на МКД и ИЖФ представлены в таблице 1.20.

Таблица 2.1.20. - Сводная таблица перспективной жилищной застройки, тыс. м²

Наименование параметров	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2022-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Прогнозируемый ввод жилищного фонда, в том числе:	1491,3	1602,4	1681,7	1666,5	1445,8	1281,3	1183,8	916,3	677,8	11946,9
МКД	1325,2	1409,2	1448,8	1447,9	1257,0	1123,8	995,8	719,9	557,1	10284,7
ИЖФ	166,0	193,3	232,9	218,6	188,8	157,5	188,0	196,5	120,7	1662,2

Перечень мероприятий, входящих в план перспективной застройки муниципального образования городской округ город Нижний Новгород приведен в Приложении 1 Обосновывающих материалов.

В целях формирования актуализированного прогноза ввода общественно-деловых зданий на территории города рассмотрены те же источники сведений, что и при формировании прогноза ввода жилищного фонда. При этом в связи с тем, что значительное количество предполагаемых к вводу строений определено на основе выданных технических условий, в которых отсутствуют сведения о площади возводимого объекта, определение величины вводимых фондов выполнить затруднительно.

Таким образом, прогнозируемый перечень предполагаемых к вводу общественно-деловых зданий формируется на основе:

- перечня данных о выданных технических условиях и разрешениях на строительство;

- сведений о комплексной застройке (в этом случае площадь вводимых общественно-деловых зданий определена с применением коэффициента Куртоша - статистического коэффициента развития градостроительных образований, эквивалентного отношению фондов площадей нежилой и жилой застроек; для городов с развитой инфраструктурой значение данного показателя находится в диапазоне 0,25-0,4; при формировании прогноза принята величина 0,4).

Таким образом, прогнозируемый объем ввода общественно-деловых зданий на период 2022-2030 г. составит около 3707 тыс. м².

Сводные данные перспективной застройки общественно-деловых зон представлены в таблице 1.21.

Таблица 2.1.21 - Сводная таблица перспективной общественно-деловой застройки, тыс. м²

№ п/п	Наименование параметров	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2022-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Прогнозируемый ввод общественно-делового фонда	627,8	611,6	572,1	462,9	484,9	327,1	277,0	215,1	128,6	3707,0

Перечень мероприятий, входящих в план перспективной застройки муниципального образования городской округ город Нижний Новгород приведен в Приложении 1 Обосновывающих материалов.

В целях формирования прогноза сноса жилищного фонда на территории города рассмотрены следующие источники сведений:

- фактическая динамика сноса жилищного фонда на территории города за последние 5 лет в период 2017-2021 гг. (форма статистической отчетности 1 жилфонд);

- прогноз сноса строительных фондов, сформированный в утвержденной схеме теплоснабжения города;

- данные статистической отчетности о площади зданий, признанных ветхими и аварийными;

- муниципальная адресная программа сноса и реконструкции ветхого и сноса аварийного жилищного фонда в городе Нижнем Новгороде.

На прогнозный период учитывается снос жилищного фонда в объеме 63,83 тыс. м². Снос общественных зданий не предусмотрен.

Сводные сведения по планируемым объемам сноса жилищного фонда приведены в таблице 1.22.

Перечень зданий, предполагаемых к сносу в период 2021-2030 г.г., приведен в таблице 1.23.

Таблица 2.1.22 - Сводные сведения по планируемым объемам сноса жилищного фонда

№ п/п	Наименование показателя	2020-2021 г.	2022-2025 гг.	2026-2030 гг.	2022-2030гг.
1	2	3	4	5	6
1	Снос жилищного фонда	13,87	39,17	24,66	63,83
2	Снос общественных зданий	0	0	0	0
3	Всего	13,87	39,17	24,66	63,83

Таблица 2.1.23 - Перечень зданий, предполагаемых к сносу в период 2022-2030 г.г

№ п/п	Адрес многоквартирного дома	Общая площадь жилых помещений, м ²	Год постройки	Источник теплоснабжения	Район тепловых сетей	Год сноса
1	2	3	4	5	6	7
1	Бакунина, д.20/35, лит.А	194,8	1917	автономный		2022
2	Ильича, д.4	984,1	1938	Автозаводская ТЭЦ	Автозаводский	2022
3	Западный, д.1	278,6	1917	автономный		2022
4	Беломорская, д.2А	408,4	1930	автономный		2022
5	Западный, д.7	205,2	1917	автономный		2022
6	Керченская, д.9	3007,9	1958	Сорм.ТЭЦ	Сормовский	2023
7	Холодный, д.16, лит.Б	157,6	1917	автономный		2022
8	Страж Революции, д.25	889,8	б/н	Сорм.ТЭЦ	Сормовский	2023
9	Максима Горького, д.131, лит.А	99,3	б/н	автономный		2022
10	Максима Горького, д.123	228,9	б/н	автономный		2022
11	Оранжевая 2-я, д.2	417,3	б/н	НТЦ	Нагорный	2024
12	Ванеева, д.40/а	378	1958	НТЦ	Нагорный	2022
13	Новая, д.22Б, лит.В	217,6	б/н	автономный		2022
14	Агрономическая, д.175/А	360,8	1958	НТЦ	Нагорный	2022
15	Агрономическая, д.185	305,8	1960	НТЦ	Нагорный	2022
16	Короленко, д.28, лит.А	195	б/н	автономный		2022
17	Новая, д.16, лит.Б	222,9	б/н	автономный		2022
18	Студеная, д.14/32, лит.Б	243,8	б/н	автономный		2022
19	Батумская, д.30	305	1952	автономный		2022
20	Батумская, д.4	539,7	1932	ул.Батумская 5	Приокский	2022
21	Орджоникидзе, д.9	77,4	б/н	кот.1 АО "НАЗ"Сокол"	Заречный	2024
22	Парашютистов, д.1, лит.А	253,5	б/н	автономный		2022
23	Ушинского, д.16	54,25	б/н	автономный		2022
24	Большая Печерская, д.17а, лит.Б	230,1	1917	автономный		2022
25	Большая Печерская, д.19а, лит.Б,Б1	245,7	1917	НТЦ	Нагорный	2022
26	Звездинка, д.36, лит.А	214,3	1917	автономный		2022
27	Оранжевая 2-я, д.4	360,9	б/н	НТЦ	Нагорный	2022
28	Оранжевая 2-я, д.6а, лит.А	370,6	б/н	НТЦ	Нагорный	2022
29	кп.Зеленый Город, п.Санаторий ВЦСПС, д.12/2, лит.Д	98,5	1962	автономный		2023
30	Большая Покровская, д.46б, лит.Б,Б1	301,8	1917	автономный		2023
31	Ильинская, д.140/2, лит.А	270	1917	автономный		2023
32	Ильинская, д.142а, лит.А	90,1	1917	автономный		2023
33	Ильинская, д.144, лит.В	185,3	1917	автономный		2023
34	Маслякова, д.24, лит.Б	78	б/н	автономный		2023
35	8 Марта, д.22, лит.А	228,2	1931	автономный		2024
36	8 Марта, д.27, лит.А	332,6	1930	автономный		2024
37	Героя Рябцева, д.6	627,9	1953	ул. Красных зорь, 4-а	Заречный	2023
38	Им Героя Давыдова, д.4	715,22	1937	ул. Красных зорь, 4-а	Заречный	2022
39	Коммуны, д.22	149	б/н	автономный		2023
40	Гоголя, д.4, лит.А	513,8	1917	ул.Нижегородская 29	Нижегородский	2023
41	Правды, д.5	197,7	б/н	автономный		2023
42	Правды, д.6	189,9	б/н	автономный		2023
43	Гоголя, д.4, лит.Б Б1	426,9	1917	автономный		2023
44	Гоголя, д.8а, лит.А	417,2	1917	автономный		2023
45	Гоголя, д.8Б, лит.А	205,2	1917	автономный		2023
46	Гоголя, д.8, лит.А	180,9	1917	автономный		2023
47	Малая Покровская, д.31	339,3	б/н	автономный		2023

№ п/п	Адрес многоквартирного дома	Общая площадь жилых помещений, м ²	Год постройки	Источник теплоснабжения	Район тепловых сетей	Год сноса
1	2	3	4	5	6	7
48	Усиевича, д.6	408,1	б/н	Автозаводская ТЭЦ	Ленинский	2023
49	Бурнаковский, д.12	108,9	1956	автономный		2023
50	Им Героя Давыдова, д.30	445,1	1948	Сорм.ТЭЦ	Сормовский	2023
51	Пятигорская, д.3	342,2	б/н	ул.Батумская 7	Приокский	2023
52	Шота Руставели, д.12	690,7	б/н	ул. Красных зорь, 4-а	Заречный	2022
53	Евгения Мирошникова, д.5	587,9	1938	кот.1 АО "НАЗ"Сокол"	Заречный	2023
54	Приокская, д.35, лит.А,А1	122,5	б/н	автономный		2023
55	Чкалова, д.14, лит.А	228,2	б/н	автономный		2022
56	Нестерова, д.39 А	230,9	б/н	автономный		2023
57	50-летия Победы, д.16	811,9	1927	автономный		2022
58	8 Марта, д.23, лит.А	408,6	1930	автономный		2024
59	8 Марта, д.25, лит.А	401,2	1930	автономный		2024
60	Достоевского, д.11, лит.А	362,1	1931	автономный		2024
61	Достоевского, д.13, лит.А	391	1931	автономный		2024
62	Достоевского, д.9, лит.А	411,9	1930	автономный		2024
63	Евгения Никонова, д.4	1241,1	1929	Сорм.ТЭЦ	Сормовский	2024
64	Коммуны, д.36, лит.А	218,7	б/н	автономный		2024
65	Коммуны, д.38, лит.А	219,1	б/н	автономный		2024
66	Коммуны, д.40, лит.А	192,2	б/н	автономный		2024
67	кп.Зеленый Город, д.1, лит.Р	257,3	1936	Мореновская областная школа	Нижегородский	2024
68	Холодный, д.17	612,5	1917	автономный		2024
69	Холодный, д.18а, лит.В	104,2	1917	автономный		2024
70	Алексеевская, д.33 литера А	238,5	1917	автономный		2024
71	Алексеевская, д.43, лит.Б	74,7	1917	автономный		2024
72	Алексеевская, д.45, лит.А	197,1	1917	автономный		2024
73	Алексеевская, д.45, лит.Б	106,5	1917	автономный		2024
74	Евгения Мирошникова, д.16	661,3	1939	кот.1 АО "НАЗ"Сокол"	Заречный	2024
75	Лесохимиков, д.3	194,9	б/н	автономный		2024
76	Черниговская, д.15, лит.В, В1, В2, В3	159,6	б/н	ул.Гаршина 40	Нижегородский	2024
77	Вахитова, д.11, лит.Б	395,3	1917	автономный		2024
78	Зеленодольская, д.119, лит.А	329,5	1914	автономный		2024
79	Лобачевского, д.2, лит.А	213,4	б/н	автономный		2022
80	Лобачевского, д.3, лит.А	172,6	б/н	автономный		2022
81	Лобачевского, д.4, лит.А	214,8	б/н	автономный		2023
82	Менжинского, д.6	1267,8	б/н	Сорм.ТЭЦ	Сормовский	2024
83	Прокофьева, д.25, лит.А	285,7	б/н	автономный		2025
84	Усиевича, д.19, лит.А	409,1	б/н	автономный		2025
85	Гагарина, д.128 а, лит.А	506,4	1930	автономный		2025
86	Гагарина, д.128, лит.А	570,33	1929	автономный		2025
87	Премудрова, д.29	513,5	б/н	ул. Премудрова, 12-а	Канавинский	2025
88	Усиевича, д.3, лит.А	417,4	б/н	Автозаводская ТЭЦ	Ленинский	2025
89	Анри Барбюса, д.17, лит.А	257,8	1909	автономный		2025
90	Витебская, д.25, лит.А	125,8	1917	автономный		2025
91	Героя Фильченкова, д.46, лит.А	201,1	1916	автономный		2025
92	Зеленодольская, д.114, лит.А	336,5	1914	автономный		2025
93	Зеленодольская, д.116, лит.А	328,7	1914	автономный		2025
94	Зеленодольская, д.120, лит.А	320,3	1914	автономный		2025
95	Зеленодольская, д.122, лит.А	331,5	1914	автономный		2025
96	Зеленодольская, д.22, лит.А	264,3	1906	автономный		2025
97	Интернациональная, д.94	936,15	б/н	автономный		2025
98	Узбекская, д.13, лит.А	229,4	б/н	автономный		2025
99	Узбекская, д.5, лит.А	100,3	б/н	автономный		2025
100	Сенная, д.15а, лит.Б,Б1	78,7	1917	автономный		2025
101	Ильича, д.77, лит.А	342,2	1950	Автозаводская ТЭЦ	Автозаводский	2025
102	Гончарова, д.22, лит.А	562,1	1957	автономный		2025
103	Лесной городок, д.8, лит.А	453,2	б/н	Лесной городок, 6-а	Канавинский	2025
104	Чонгарская, д.40, лит.А	367,9	б/н	автономный		2025
105	Большая Печерская, д.60, лит.А	233,3	1917	автономный		2025
106	Чкалова, д.23, лит.А	144	1904	автономный		2026

№ п/п	Адрес многоквартирного дома	Общая площадь жилых помещений, м ²	Год постройки	Источник теплоснабжения	Район тепловых сетей	Год сноса
1	2	3	4	5	6	7
107	Московское, д.139а	400,4	1938	пр. Героев, 13	Заречный	2026
108	Знаменская, д.3, лит.Б	400,9	1959	ул. Знаменская, 5-б	Канавинский	2026
109	Азовская, д.15	449,2	1916	автономный		2026
110	Зеленодольская, д.121, лит.А	329,2	1914	автономный		2026
111	Зеленодольская, д.135, лит.А	116,9	1914	автономный		2026
112	Крановая, д.1а, лит.А	623,7	1958	ул. Конотопская, 5	Канавинский	2026
113	Ильича, д.9	1213,9	1931	Автозаводская ТЭЦ	Автозаводский	2026
114	Оранжерейная 2-я, д.6, лит.Б	276,4	1937	НТЦ	Нагорный	2026
115	Левинка, д.30	701,7	1926	Сорм.ТЭЦ	Сормовский	2026
116	Орджоникидзе, д.7	466,34	1945	кот.1 АО "НАЗ"Сокол"	Заречный	2026
117	Большая Печерская, д.58, лит.А	174,6	1917	автономный		2026
118	Циолковского, д.26	424,3	1930	автономный		2026
119	Нижегородская, д.23/28 А	344,1	1917	автономный		2026
120	Правды, д.10	99,5	1924	автономный		2026
121	Профинтерна, д.2Б	409,3	1959	Автозаводская ТЭЦ	Ленинский	2026
122	Углова, д.3	494,1	1932	ул.Батумская 5	Приокский	2026
123	Беломорская, д.4	406,3	1930	автономный		2026
124	Беломорская, д.8	401	1930	автономный		2026
125	Трамвайный, д.19	55,1	1958	ул.Академика Баха, 3	Канавинский	2026
126	Им Героя Давыдова, д.12	567,57	1937	ул. Красных зорь, 4-а	Заречный	2026
127	Коммуны, д.24, лит.А	154,4	1926	автономный		2027
128	Коммуны, д.26, лит.А	197,8	1929	автономный		2027
129	Коммуны, д.28, лит.А	211,7	1929	автономный		2027
130	Грекова, д.17	354,3	1950	автономный		2027
131	Грекова, д.8	299,8	1950	автономный		2027
132	Героя Рябцева, д.24	624,7	1937	ул. Красных зорь, 4-а	Заречный	2028
133	Знаменская, д.1, лит.А	417,9	1959	ул. Знаменская, 5-б	Канавинский	2027
134	Красина, д.2б	93	1914	автономный		2027
135	Сухопутная, д.17	696,9	1939	Автозаводская ТЭЦ	Ленинский	2027
136	Большая Печерская, д.45б, лит.Б	219,8	1917	НТЦ	Нагорный	2027
137	Студеная, д.47	105,6	1917	автономный		2027
138	Большие Овраги, д.6	61,6	1917	автономный		2027
139	Крылова, д.12	416,3	1959	автономный		2027
140	Героя Рябцева, д.10	267,5	1953	ул. Красных зорь, 4-а	Заречный	2027
141	Героев, д.5	652,7	1949	пр. Героев, 13	Заречный	2027
142	Батумская, д.32	340	1953	ул.Батумская 5	Приокский	2027
143	Дружбы, д.16, лит.А	632	1934	ул. Премудрова, 12-а	Канавинский	2028
144	Кемеровская, д.8	561,7	1951	Пр.Гагарина 174	Приокский	2027
145	Пятигорская, д.5	520,9	1954	автономный		2027
146	Матросская, д.5А, лит.А	342,1	1961	автономный		2027
147	Им Героя Давыдова, д.5	685,1	1937	ул. Красных зорь, 4-а	Заречный	2027
148	Большая Печерская, д.61	198,6	1917	автономный		2027
149	8 Марта, д.36, лит.А	136,4	1930	автономный		2027
150	Им Кошелева П.Л., д.7	708,5	1940	ул. Гастелло, 1-а	Заречный	2027
151	Металлургическая, д.16	94,2	1948	автономный		2027
152	Актюбинская, д.7	596,1	1940	ул. Конотопская, 4	Канавинский	2027
153	Московское, д.308	563,83	1953	кот. ул. Тепличная,8а	Канавинский	2028
154	Московское, д.314	740,6	1955	кот. ул. Тепличная,8а	Канавинский	2028
155	Рождественская, д.36 Б	54,4	1917	Котельная трапезная, ул. Рождественская, д.36б	Нижегородский	2028
156	Ковалихинская, д.28	223,6	1917	НТЦ	Нагорный	2028
157	Ковалихинская, д.26, лит.Б	85	1917	автономный		2028
158	Усиевича, д.10, лит.А	689,3	1927	автономный		2028
159	Страж Революции, д.27	746,6	1934	Сорм.ТЭЦ	Сормовский	2028
160	Актюбинская, д.10	421,3	1951	ул. Конотопская, 5	Канавинский	2028
161	Крановая, д.3	395,7	1957	ул. Конотопская, 5	Канавинский	2028
162	Оранжерейная 2-я, д.1	330	1968	НТЦ	Нагорный	2028
163	Малая Ямская, д.58д	196,8	1933	автономный		2028
164	Республиканская, д.20б	402,8	1957	автономный		2028
165	Светлогорская, д.7/1	442,45	1953	автономный		2028

№ п/п	Адрес многоквартирного дома	Общая площадь жилых помещений, м ²	Год постройки	Источник теплоснабжения	Район тепловых сетей	Год сноса
1	2	3	4	5	6	7
166	Героев, д.6	433,8	1941	пр. Героев, 13	Заречный	2028
167	Звездинка, д.40/51, лит.В, Д	303,3	1917	автономный		2028
168	Малая Ямская, д.28, лит.А	96,1	1917	автономный		2028
169	Большая Печерская, д. 16В	450	б/н	автономный		2028
170	ул. Кутузова, д.2А	490,4	1959	автономный		2022
171	ул. Грузинская, д.2	486	б/н	автономный		2024
ИТОГО:		63829				

1.5. Прогноз изменения доходов населения

Прогнозные показатели сформированы на основании анализа данных за отчетный период с детализацией по доходным группам на основе отчетных данных по фонду заработной платы, средней заработной плате, среднему доходу, величине прожиточного минимума, структуре доходов и расходов населения, индексу потребительских цен и других показателей.

Все прогнозные показатели приведены на ближайшие пять лет реализации Программы ежегодно; в последующем – на конец пятилетнего интервала и последний год реализации Программы.

При формировании прогноза доходов населения учтены показатели, утвержденные Генеральным планом города Нижний Новгород, Стратегией социально-экономического развития города Нижний Новгород и Прогноза социально-экономического развития города Нижний Новгород, в соответствии с которыми за основу при формировании прогноза был принят базовый вариант.

В прогнозном периоде темпы увеличения заработной платы будут определяться динамикой восстановления экономического роста. Размер среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников (по полному кругу организаций) прогнозируется на уровне 59,9 тыс. рублей в 2024 году и 82,4 тыс. рублей к 2030 году.

Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных дошкольных образовательных организаций, общеобразовательных учреждений (в т.ч. учителей), учреждений культуры и искусства, города сохраняет тенденции стабильного роста.

В соответствии с указами Президента РФ выполнение задачи по увеличению заработной платы бюджетникам будет продолжено и в перспективе.

Прогноз изменения доходов населения городского округа Нижний Новгород представлен в таблице 1.24.

Таблица 2.1.24 - Прогноз изменения доходов населения городского округа Нижний Новгород

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 - 2030 годы
				прогноз					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Фонд начисленной заработной платы всех работников	млн. рублей	339 485,9	366 108,1	393 566,2	423 477,3	454 391,1	486 198,5	630 780,3
	Темп роста фонда заработной платы	процент к предыдущему году	109,2	107,8	107,5	107,6	107,3	107,0	106,7
1.1.	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	273 306,7	300 100,0	307 352,9	315 427,6	323 628,7	332 043,1	367 945,8
	Темп роста фонда заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	процент к предыдущему году	110,7	109,8	102,4	102,6	102,6	102,6	102,6
1.2.	Фонд заработной платы организаций муниципальной формы собственности	млн. рублей	19 903,7	21 011,2	22 180,3	23 414,4	24 717,3	26 092,6	32 402,9
	Темп роста фонда заработной платы организаций муниципальной формы собственности	процент к предыдущему году	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6
2.	Среднесписочная численность работников (без внешних совместителей) по полному кругу организаций	человек	581 800	581 800	585 300	588 800	588 800	589 000	590 500
	Темп роста среднесписочной численности работников (без внешних совместителей) по полному кругу организаций	процент к предыдущему году	100,9	100,0	100,6	100,6	100,0	100,0	100,0
2.1.	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	393 345	392 814	392 283	391 753	391 224	390 696	388 589
	Темп роста среднесписочной численности работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	процент к предыдущему году	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
2.2.	Среднесписочная численность работников организаций муниципальной формы собственности	человек	44 601	42 173	39 877	37 706	35 653	33 712	26 949
	Темп роста среднесписочной численности работников организаций муниципальной формы собственности	процент к предыдущему году	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6
3.	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников (по полному кругу организаций)	руб.	48 600,0	52 400,0	56 150,0	59 900,0	63 650,0	67 400,0	82 400,0

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 - 2030 годы
				прогноз					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	темп роста среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников (по полному кругу организаций)	процент к предыдущему году	108,2	107,8	107,2	106,7	106,3	105,9	104,8
3.1.	Среднемесячная заработная плата всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	руб.	57 902,2	57 600,6	60 480,6	62 174,1	64 163,6	65 960,2	73 591,5
	Темп роста заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	процент к предыдущему году	110,8	99,5	105,0	102,8	103,2	102,8	103,0
3.2.	Среднемесячная заработная плата работников организаций муниципальной формы собственности	рубль	37 188,0	34 251,6	34 695,9	35 667,4	36 808,7	37 839,4	42 217,2
	Темп роста среднемесячной заработной платы работников организаций муниципальной формы собственности	процент к предыдущему году	108,4	92,1	101,3	102,8	103,2	102,8	103,0
4.	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников: социальных организаций								
4.1.	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных дошкольных образовательных организаций	руб.	29 102,0	29 815,0	30 557,0	31 412,6	32 417,8	33 325,5	37 181,1
	Темп роста среднемесячной заработной платы работников муниципальных общеобразовательных учреждений	процент к предыдущему году	103,3	102,5	102,5	102,8	103,2	102,8	103,0
4.2.	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных общеобразовательных организаций	руб.	36 764,0	37 680,0	38 715,0	39 799,0	41 072,6	42 222,6	47 107,6
	Темп роста среднемесячной заработной платы работников дошкольных образовательных учреждений	процент к предыдущему году	102,7	102,5	102,7	102,8	103,2	102,8	103,0
4.3.	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных учреждений культуры и искусства	руб.	40 941,1	40 941,1	40 941,1	42 087,5	43 434,3	44 650,4	49 816,3
	Темп роста среднемесячной заработной платы работников организаций дополнительного образования детей	процент к предыдущему году	105,2	100,0	100,0	102,8	103,2	102,8	103,0

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 - 2030 годы
				прогноз					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4.4.	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных учреждений физической культуры и спорта	руб.	28 570,4	28 570,4	28 570,4	29 370,4	30 310,2	31 158,9	34 763,9
	Темп роста среднемесячной заработной платы работников муниципальных учреждений физической культуры и спорта	процент к предыдущему году	93,2	100,0	100,0	102,8	103,2	102,8	103,0
5.	Величина прожиточного минимума (в среднем на душу населения)	руб. в месяц	10 833	11 895	12 182	12 503	12 828	13 161	14 584
	темп роста к предыдущему году	%	104,4	109,8	102,4	102,6	102,6	102,6	102,6
6.	Индекс-дефлятор реальной заработной платы	%	102,6	103,7	102,7	102,8	103,2	102,8	103,0

Ситуация на рынке труда города в перспективе будет во многом обусловлена нормализацией эпидемиологической обстановки и возобновлением экономической активности. В прогнозируемом периоде при увеличении спроса на труд ожидается рост численности занятых до 590,5 тыс. человек.

Секторами наибольшего притяжения занятости будут по-прежнему оставаться «торговля оптовая и розничная» и «обрабатывающие производства».

Структура занятости населения к 2030 году отражена на рисунке 1.14.

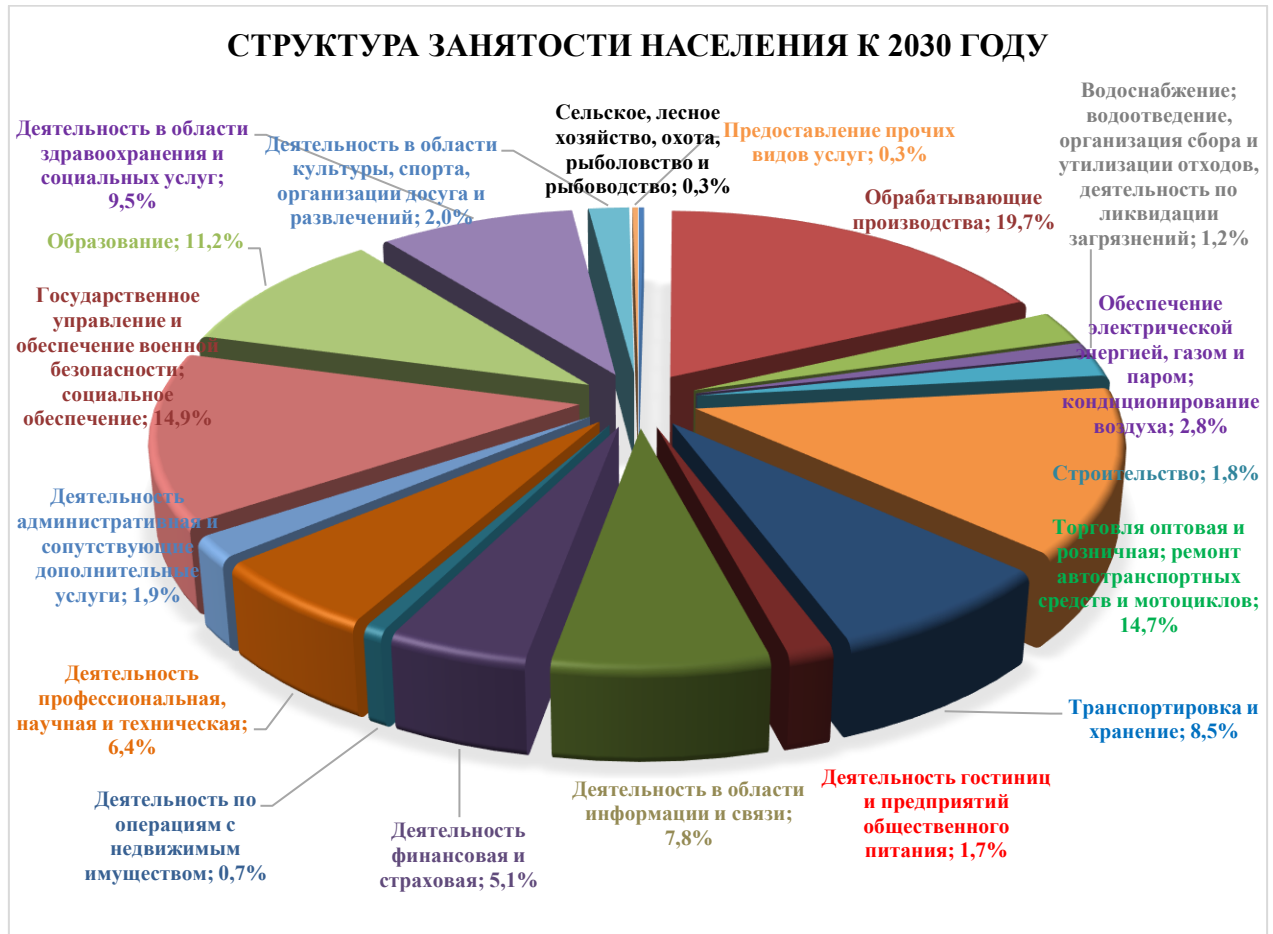


Рисунок 2.1.14 – Структура занятости населения городского округа Нижний Новгород к 2030 году

Принимая во внимание сформировавшуюся динамику среднемесячной заработной платы на крупных и средних предприятиях города, прогнозируется, что уровень заработной платы превысит среднее значение в «деятельности профессиональной, научной и технической», «деятельности в области информации и связи», «деятельности финансовой и страховой», а также в «обеспечении электрической энергией, газом и паром, кондиционировании воздуха» и «обрабатывающих производствах».

В прочих видах экономической деятельности значение среднемесячной заработной платы оценивается ниже среднего значения по экономике.

Информация по среднесписочной численности работников организаций, фонду заработной платы всех работников организаций, среднемесячной заработной плате работников организаций городского округа Нижний Новгород на прогнозный период 2022 – 2030 годов в разрезе отраслей представлены в таблице 1.25.

№ п/п	Показатели	Ед. измерения	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 - 2030 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	4 518	4 524	4 529	4 535	4 540	4 546	4 568
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	2 347,0	2 577,1	2 639,4	2 708,7	2 779,2	2 851,4	3 159,7
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	43 228,7	47 466,6	48 748,2	50 113,1	51 716,7	53 164,8	59 315,7
1.5.	Раздел F Строительство								
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	6 981	6 977	6 981	6 986	6 990	6 995	7 013
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	5 046,9	5 541,6	5 675,6	5 824,7	5 976,1	6 131,5	6 794,5
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	59 329,4	65 145,7	66 904,6	68 777,9	70 978,8	72 966,3	81 408,1
1.6.	Раздел G торговля оптовая и розничная; ремонт автотранспортных средств и мотоциклов								
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	47 146	48 259	49 371	50 484	51 596	52 709	57 159
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	27 436,9	30 126,7	30 854,8	31 665,4	32 488,7	33 333,4	36 937,6
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	48 172,4	52 894,9	54 323,1	55 844,1	57 631,1	59 244,8	66 099,2
1.7.	Раздел H Транспортировка и хранение								
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	33 152	33 132	33 111	33 091	33 070	33 050	32 968
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	22 123,4	24 292,2	24 879,3	25 532,9	26 196,8	26 877,9	29 784,1
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	55 299,0	60 720,2	62 359,6	64 105,7	66 157,1	68 009,5	75 877,9
1.8.	Раздел I Деятельность гостиниц и предприятий общественного питания								
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	4 248	4 492	4 735	4 979	5 222	5 466	6 440
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	1 743,9	1 914,9	1 961,1	2 012,7	2 065,0	2 118,7	2 347,8

№ п/п	Показатели	Ед. измерения	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 - 2030 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	субъектов малого предпринимательства)								
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	34 030,0	37 366,1	38 375,0	39 449,5	40 711,9	41 851,8	46 693,9
1. 9.	Раздел J Деятельность в области информации и связи								
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	23 474	24 246	25 018	25 790	26 562	27 334	30 422
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	25 277,3	27 755,3	28 426,1	29 172,9	29 931,4	30 709,6	34 030,1
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	88 452,4	97 123,7	99 746,1	102 539,0	105 820,2	108 783,2	121 368,9
1. 10.	Раздел K Деятельность финансовая и страховая								
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	20 069	20 042	20 015	19 988	19 961	19 934	19 826
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	19 754,3	21 690,9	22 215,1	22 798,8	23 391,5	23 999,7	26 594,7
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	80 422,6	88 306,7	90 691,0	93 230,4	96 213,7	98 907,7	110 350,9
1. 11.	Раздел L Деятельность по операциям с недвижимым имуществом								
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	2 883	2 879	2 875	2 871	2 867	2 864	2 848
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	1 614,3	1 772,6	1 815,4	1 863,1	1 911,6	1 961,3	2 173,3
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	46 177,3	50 704,2	52 073,2	53 531,3	55 244,3	56 791,1	63 361,6
1. 12.	Раздел M Деятельность профессиональная, научная и техническая								
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	25 040	25 006	24 972	24 939	24 905	24 871	24 737
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	28 168,8	30 930,3	31 677,9	32 510,1	33 355,4	34 222,6	37 923,0
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	91 196,6	100 136,9	102 840,6	105 720,2	109 103,2	112 158,1	125 134,3

№ п/п	Показатели	Ед. измерения	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 - 2030 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	7 794	7 783	7 773	7 762	7 752	7 742	7 700
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	5 704,2	6 263,4	6 414,8	6 583,3	6 754,5	6 930,1	7 679,4
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	59 683,0	65 534,0	67 303,4	69 187,9	71 401,9	73 401,1	81 893,3
1.18.	Раздел S Предоставление прочих видов услуг								
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	1 042	1 041	1 039	1 038	1 036	1 035	1 029
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	598,2	656,9	672,7	690,4	708,4	726,8	805,4
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	45 749,6	50 234,6	51 590,9	53 035,5	54 732,6	56 265,1	62 774,8

2. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы

Прогноз спроса по каждому из коммунальных ресурсов произведен на основании прогнозной численности населения, прогноза удельных показателей расходов каждого коммунального ресурса и перспективных показателей развития городского округа город Нижний Новгород.

Прогноз спроса разработан с учетом строительства новых объектов с современными стандартами эффективности и сноса старых объектов. Прогноз осуществлен в показателях годового расхода коммунальных ресурсов и показателях присоединенной нагрузки.

Прогноз спроса на коммунальные услуги сформирован с учетом характеристик развития систем инженерно-технического обеспечения территорий перспективной застройки.

Прогноз спроса на коммунальные ресурсы сформирован по группам основных потребителей (население, бюджетные, промышленные и прочие потребители). по тепловой энергии выделены объемы потребления ресурса на цели отопления, вентиляции, горячего водоснабжения и технологические нужды.

2.1. Перспективные показатели спроса в электроснабжении

Перспективные показатели спроса на 2022 – 2030 годы в системе централизованного электроснабжения городского округа город Нижний Новгород определены с учетом:

- Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2022-2026 годы, утвержденной Указом Губернатора Нижегородской области от 22.04.2022 № 72;
- Генерального плана городского округа город Нижний Новгород,
- Доклада Главы города Нижнего Новгорода о достигнутых значениях показателей для оценки эффективности деятельности ОМСУ за 2020 год;
- статистических данных ресурсоснабжающих организаций сферы электроснабжения

Прогноз потребления электрической энергии населением и бюджетными организациями рассчитан в соответствии с темпом роста численности населения, принятым в разделе 1.2 «Прогноз численности и состава населения (демографический прогноз)».

Прогноз потребления электрической энергии прочими потребителями, включая промышленные предприятия, принят в соответствии темпами роста, принятыми в разделе 1.3. «Прогноз развития промышленности».

Показатели спроса в системе электроснабжения городского округа город Нижний Новгород на 2022-2030 годы представлены в табл. 2.1.

Таблица 2.1- Показатели спроса в системе электроснабжения городского округа город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1.	Выработка электроэнергии на ТЭЦ, всего	млн.кВт.ч	2354,26	2270,33	2270,33	2270,33	2270,33	2270,33	2270,33	2 270,3
2.	Расход электроэнергии на собств. Нужды ТЭЦ	млн.кВт.ч	337,59	332,80	332,80	332,80	332,80	332,80	332,80	332,8
3.	Отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ, всего	млн.кВт.ч	2009,46	1937,53	1937,53	1937,53	1937,53	1937,53	1937,53	1 937,5
4.	Поступление в сеть ПС	млн.кВт.ч	1 580,4	1 640,9	1 653,7	1 675,5	1 682,1	1 688,4	1 694,8	1 708,5
5.	Потери электрической энергии ПС	млн.кВт.ч	85,3	94,2	92,1	88,6	88,1	87,7	87,2	85,5
		%	5,4	5,7	5,6	5,3	5,2	5,2	5,1	5,0
6.	Отпуск электрической энергии из сети ПС	млн.кВт.ч	1 495,13	1 546,64	1 561,67	1 586,93	1 594,02	1 600,71	1 607,53	1 623,0
	в том числе:									
6.1.	население; потребители, приравненные к населению	млн.кВт.ч	1 025,07	1 021,53	1 020,27	1 021,11	1 023,64	1 025,77	1 027,98	1 025,4
6.2.	бюджетные организации	млн.кВт.ч	116,84	115,28	114,94	114,79	114,84	114,84	114,85	114,0
6.3.	Юридические лица и прочее потребление	млн.кВт.ч	353,2	409,8	426,5	451,0	455,5	460,1	464,7	483,6

2.2. Перспективные показатели спроса в теплоснабжении

Перспективные показатели спроса на 2022 – 2030 годы в системе централизованного теплоснабжения городского округа город Нижний Новгород определены с учетом:

- Генерального плана города Нижний Новгород,
- Схемы теплоснабжения городского округа город Нижний Новгород на период до 2030 года (актуализация 2023 гола),
- Прогноза социально-экономического развития городского округа город Нижний Новгород,
- Доклада главы города Нижнего Новгорода о достигнутых значениях показателей для оценки эффективности деятельности ОМСУ за 2020 год;
- статистических данных ресурсоснабжающих организаций сферы теплоснабжения.

Перспективные балансы тепловой мощности в зонах действия теплоснабжения городского округа город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы представлены в разделе 3 Обосновывающих материалов.

Прогноз прироста потребления тепловой энергии в разрезе тепловых источников сформирован в соответствии с приоритетным вариантом Схемы теплоснабжения за период 2022 – 2030 годов.

Прогноз прироста тепловых нагрузок и потребления тепловой энергии сформирован на основе данных о существующих нагрузках, теплотреблении и прогнозе перспективной застройки на территории города Нижнего Новгорода.

При формировании прогноза изменения тепловой нагрузки учтено снижение нагрузки при сносе зданий. При определении снижения тепловой нагрузки в результате сноса существующих зданий нагрузка определена с учетом удельных укрупненных показателей теплотребления. Всего за рассматриваемый период предполагается снести 171 здание общей площадью 63,8 тыс. м². Их суммарная тепловая нагрузка оценивается величиной 4,09 Гкал/ч. В таблице 4.3 приведены данные о снижении тепловой нагрузки в результате сноса зданий. В той же таблице приведена прогнозируемая величина изменения тепловой нагрузки с учетом ввода новых и сноса существующих зданий.

С учетом сноса аварийного и ветхого жилищного фонда прирост тепловой нагрузки потребителей, подключенных к системе централизованного теплоснабжения, к 2030 году составит 867,66 Гкал/ч. Суммарная нагрузка всех потребителей, подключенных к системе централизованного теплоснабжения, к 2030 году достигнет величины 5762,65 Гкал/ч, что на 18 % превышает базовую суммарную нагрузку на конец 2021 года.

На основании данных об объемах строительства и удельных показателей потребления теплоты определены перспективные тепловые нагрузки по элементам территориального деления.

В таблице 2.2 приведены суммарные значения перспективных тепловых нагрузок по городу Нижнему Новгороду.

Таблица 2.2 - Динамика изменения тепловой нагрузки потребителей, подключенных к системе централизованного теплоснабжения, на территории города Нижнего Новгорода на период до 2030 года

№ п/п	Показатель	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	за период 2027-2030
1	2		3	4	5	6	7	8	9
1	Суммарная договорная тепловая нагрузка сохраняемых потребителей,	Гкал/ч	4894,7	4894,7	4894,7	4894,7	4894,7	4894,7	19578,8
2	Прирост тепловой нагрузки при вводе новых зданий,	Гкал/ч	0	135,34	136,08	140,41	123,49	107,49	229,24
3	Прирост тепловой нагрузки при вводе новых зданий (накопленным итогом),	Гкал/ч	0	135,34	271,41	411,83	535,31	642,8	3229,81
4	Снижение тепловой нагрузки при сносе зданий,	Гкал/ч	0	0,66	0,66	0,5	0,22	0,78	1,27
5	Снижение тепловой нагрузки при сносе зданий (накопленным итогом),	Гкал/ч	0	0,66	1,32	1,82	2,04	2,82	15,73
6	Общий прирост тепловой нагрузки,	Гкал/ч	0	134,67	135,42	139,91	123,26	106,71	227,97
7	Общий прирост тепловой нагрузки (накопленным итогом),	Гкал/ч	0	134,67	270,09	410,01	533,27	639,98	3214,08
8	Суммарная договорная тепловая нагрузка всех потребителей,	Гкал/ч	4894,7	5029,37	5164,79	5304,7	5427,97	5534,68	22792,88

За весь рассматриваемый период прирост тепловой нагрузки при вводе новых строений составит около 970,05 Гкал/ч (в среднем на 107,78 Гкал/ч в год), из них с централизованным теплоснабжением – около 872,04 Гкал/ч (в среднем на 96,89 Гкал/ч в год).

Наибольший прирост тепловой нагрузки ожидается в период 2022-2026 гг. (см. рисунок 2.1).

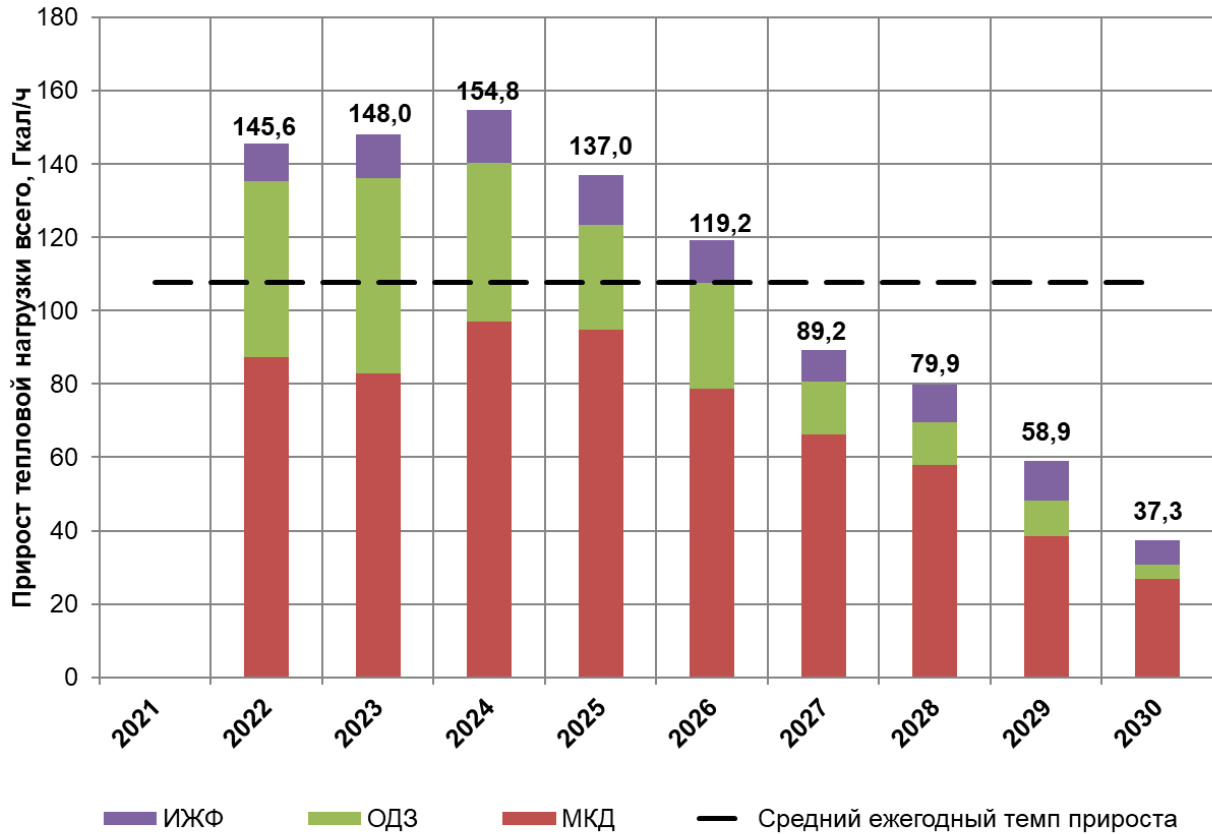


Рисунок 2.1 - Прирост тепловой нагрузки по периодам

Для расчета изменения объемов перспективного теплопотребления использовались графики продолжительности тепловой нагрузки. Поскольку каждый вид тепловой нагрузки (отопление, вентиляция, ГВС) имеет собственную специфику использования во времени, расчет изменения теплового потребления от присоединения перспективной тепловой нагрузки производился отдельно по каждому виду тепловой нагрузки. При расчете использовалась повторяемость температур наружного воздуха для 2020 года. Рассчитанный расход тепла на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение перспективных зданий с централизованным теплоснабжением составит около 1,83 млн Гкал/год.

Прогнозируемые ежегодные темпы прироста тепловой нагрузки потребителей за счет перспективного строительства на территории города Нижний Новгород на период до 2030 года, Гкал/ч представлены в таблице 2.3.

Таблица 2.3 – Прогнозируемые ежегодные темпы прироста тепловой нагрузки потребителей за счет перспективного строительства на территории города Нижний Новгород на период до 2030 года, Гкал/ч

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	За период 2027-2030	За период 2022-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Прирост тепловой нагрузки всего, в том числе:	тыс. Гкал/год	145,62	148,04	154,83	137,02	119,18	265,35	970,05
1	отопление	тыс. Гкал/год	96,54	97,7	100,32	97,45	79,81	192,71	664,53
1.1	вентиляция	тыс. Гкал/год	27,61	26,75	32,25	20	22,87	35,48	164,95
1.2	ГВС	тыс. Гкал/год	21,47	23,59	22,26	19,57	16,5	37,17	140,56
2.	Прирост тепловой нагрузки при вводе ЖФ всего, в том числе:	тыс. Гкал/год	97,49	94,96	111,58	108,47	90,55	225,48	728,53
2.1	отопление	тыс. Гкал/год	75,25	69	81,55	83,75	66,97	174,94	551,44
2.2	вентиляция	тыс. Гкал/год	5,94	8,9	12,18	7,27	9,41	18,5	62,2
2.3	ГВС	тыс. Гкал/год	16,3	17,07	17,85	17,45	14,17	32,05	114,88
3.	Прирост тепловой нагрузки при вводе МКД всего, в том числе:	тыс. Гкал/год	87,21	83	97,16	94,94	78,86	189,36	630,52
3.1	отопление	тыс. Гкал/год	66,29	58,57	68,97	71,94	56,77	143,52	466,07
3.2	вентиляция	тыс. Гкал/год	5,94	8,9	12,18	7,27	9,41	18,5	62,2
3.3	ГВС	тыс. Гкал/год	14,99	15,53	16	15,72	12,67	27,33	102,25
4.	Прирост тепловой нагрузки при вводе ИЖФ всего, в том числе:	тыс. Гкал/год	10,28	11,97	14,42	13,54	11,69	36,12	98,01
4.1	отопление	тыс. Гкал/год	8,96	10,43	12,57	11,8	10,19	31,4	85,37
4.2	вентиляция	тыс. Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0
4.3.	ГВС	тыс. Гкал/год	1,32	1,53	1,85	1,73	1,5	4,72	12,63
5.	Прирост тепловой нагрузки при вводе ОДЗ всего, в том числе:	тыс. Гкал/год	48,12	53,08	43,25	28,55	28,63	39,89	241,53
5.1	отопление	тыс. Гкал/год	21,29	28,7	18,78	13,7	12,84	17,78	113,09
5.2	вентиляция	тыс. Гкал/год	21,67	17,85	20,07	12,73	13,45	16,97	102,75
5.3.	ГВС	тыс. Гкал/год	5,17	6,53	4,41	2,12	2,33	5,13	25,68

Прогноз прироста тепловых нагрузок перспективных объектов с индивидуальным теплоснабжением (для оценки величины присоединяемых тепловых нагрузок в случае подключения этих объектов к централизованному теплоснабжению) представлен в таблице 2.4.

Таблица 2.4 - Прогноз прироста тепловых нагрузок перспективных объектов с индивидуальным теплоснабжением города Нижний Новгород

№ п/п	Тип застройки	Районы перспективной застройки	Период ввода	Этажность	Район	Общая площадь, тыс. м ²	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Застройщик
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ИЖФ	Территория п.Березовая пойма	2029	1÷306	Московский район	76,98	4,195	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
2	ИЖФ	Территория в границах пр-т Гагарина, ул.Бекетова, Агрономическая, Ванеева, Юбилейная	2025	1÷325	Советский район	155,00	9,597	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
3	ИЖФ	Территория в границах пр-т Гагарина, ул.Бекетова, Агрономическая, Ванеева, Юбилейная	2022	1÷326	Советский район	102,44	6,343	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
4	ИЖФ	Территория в границах пр-т Гагарина, ул.Бекетова, Агрономическая, Ванеева, Юбилейная	2023	1÷327	Советский район	66,05	4,090	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
5	ИЖФ	Территория в границах пр-т Гагарина, ул.Бекетова, Агрономическая, Ванеева, Юбилейная	2024	1÷328	Советский район	105,70	6,545	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
6	ИЖФ	Территория в границах пр-т Гагарина, ул.Бекетова, Агрономическая, Ванеева, Юбилейная	2027	1÷329	Советский район	9,32	0,508	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
7	ИЖФ	Территория в границах пр-т Гагарина, ул.Бекетова, Агрономическая, Ванеева, Юбилейная	2026	1÷330	Советский район	8,07	0,500	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
8	ИЖФ	Территория в границах пр-т Гагарина, ул.Бекетова, Агрономическая, Ванеева, Юбилейная	2027	1÷331	Советский район	8,07	0,440	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
9	ИЖФ	Территория в границах пр-т	2028	1÷332	Советский район	35,60	1,940	Комплексная застройка

№ п/п	Тип застройки	Районы перспективной застройки	Период ввода	Этажность	Район	Общая площадь, тыс. м ²	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Застройщик
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Гагарина, ул.Бекетова, Агрономическая, Ванеева, Юбилейная						площадок в соответствии с ГП
10	ИЖФ	Территория в границах пр-т Гагарина, ул.Бекетова, Агрономическая, Ванеева, Юбилейная	2029	1÷333	Советский район	6,46	0,352	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
11	ИЖФ	Территория в границах пр-т Гагарина, ул.Бекетова, Агрономическая, Ванеева, Юбилейная	2030	1÷334	Советский район	57,10	3,112	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
12	ИЖФ	Территория в границах ул. Межевая, ул. Юго-западная (территория СНТ «Дружба»)	2023	1÷341	Приокский район	63,60	3,938	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
13	ИЖФ	Территория в границах ул. Межевая, ул. Юго-западная (территория СНТ «Дружба»)	2024	1÷342	Приокский район	63,60	3,938	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
14	ИЖФ	Территория в границах ул. Межевая, ул. Юго-западная (территория СНТ «Дружба»)	2022	1÷343	Приокский район	63,60	3,938	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
15	ИЖФ	Территория в границах ул. Межевая, ул. Юго-западная (территория СНТ «Дружба»)	2023	1÷344	Приокский район	63,60	3,938	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
16	ИЖФ	Территория в границах ул. Межевая, ул. Юго-западная (территория СНТ «Дружба»)	2024	1÷345	Приокский район	63,60	3,938	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
17	ИЖФ	Территория в границах ул. Межевая, ул. Юго-западная (территория СНТ «Дружба»)	2025	1÷346	Приокский район	63,60	3,938	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
18	ИЖФ	Территория в границах ул. Межевая, ул. Юго-западная (территория СНТ «Дружба»)	2026	1÷347	Приокский район	63,60	3,938	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
19	ИЖФ	Территория в границах ул. Межевая, ул.	2027	1÷348	Приокский район	63,60	3,466	Комплексная застройка площадок в

№ п/п	Тип застройки	Районы перспективной застройки	Период ввода	Этажность	Район	Общая площадь, тыс. м ²	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Застройщик
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Юго-западная (территория СНТ «Дружба»)						соответствии с ГП
20	ИЖФ	Территория в границах ул. Межевая, ул. Юго-западная (территория СНТ «Дружба»)	2028	1÷349	Приокский район	63,60	3,466	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
21	ИЖФ	Территория в границах ул. Межевая, ул. Юго-западная (территория СНТ «Дружба»)	2029	1÷350	Приокский район	63,60	3,466	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
22	ИЖФ	Территория в границах ул. Межевая, ул. Юго-западная (территория СНТ «Дружба»)	2030	1÷351	Приокский район	63,60	3,466	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
23	ИЖФ	Территория п.Березовая пойма	2026	1÷391	Московский район	21,93	1,358	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
24	ИЖФ	Территория п.Березовая пойма	2027	1÷392	Московский район	76,48	4,168	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
25	ИЖФ	Территория п.Березовая пойма	2028	1÷393	Московский район	88,80	4,839	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
26	ИЖФ	Территория п.Березовая пойма	2029	1÷394	Московский район	49,44	2,694	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
27	ИЖФ	Территория района «Большие Овраги»	2026	1÷402	Нижегородский район	47,60	2,947	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
28	ИЖФ	Территория района «Большие Овраги»	2026	1÷403	Нижегородский район	47,60	2,947	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
ИТОГО:						1662,2	98,006	

Возможные приросты тепловых нагрузок и потребления тепловой энергии организациями промышленных отраслей при увеличении объемов производимой продукции будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий. Данное предположение было принято из-за непредоставления информации ввиду отсутствия сведений о планах развития производственных зон на территории города Нижнего Новгорода. Таким образом, значения существующих нагрузок и потребления тепловой энергии для промышленных предприятий принимаются неизменными на период до 2030 года.

На основе сформированного территориально-распределенного прогноза перспективной застройки и существующих зон действия теплоисточников, определенных при анализе существующего состояния системы теплоснабжения, определены значения прироста суммарного потребления тепловой энергии в существующих (по состоянию отопительного периода 2020/2021 гг.) зонах действия теплоисточников.

Значения прироста суммарного потребления тепловой энергии приведены для вновь вводимых строительных фондов. Результаты расчета приведены в таблице 2.5.

Таблица 2.5 - Прирост потребления тепловой энергии при вводе новых строительных фондов, Гкал/год (распределенный по существующим зонам действия централизованных источников тепловой энергии)

№ п/п	Теплоснабжающая организация, источник тепловой энергии (мощности)	Ед. измерения	Предполагаемый год ввода строительных фондов							
			2022	2023	2024	2025	2026	За период 2027-2030	За период 2022 - 2030	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	ОАО "НАЗ "Сокол"	Гкал/ч		0,31					0,4	0,71
1.1.	Чаадаева, д. 10в	Гкал/ч		0,31					0,4	0,71
2.	ОАО "Теплоэнерго"	Гкал/ч	63,8	72,42	72,8	59,56	45,88		85,67	400,13
2.1	"3 МР Сормово", ул. Иванова, 14-б	Гкал/ч	0,03	1,4	1,4	1,93	1,4		1,4	7,56
2.2	"7 МР Сормово №2", ул. Гаугеля, 25	Гкал/ч	1,4		0,05				0	1,45
2.3	"9 МР Сормово", ул. Базарная, 6	Гкал/ч	0,3	0,12					0	0,41
2.4	"Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б	Гкал/ч	3,58	2,97		1,19			0	7,75
2.5	"Баня №7", ул. Станиславского, 3	Гкал/ч	0,2				0,89		0,75	1,85
2.6	"Высоковский проезд, 39", пер. Звенигородский, 8-а	Гкал/ч		0,57	0,56	0,68	0,68		2,48	4,95
2.7	"ГЗРУ", пр. Гагарина 60 корп. 22	Гкал/ч							0,73	0,73
2.8	"Дворец Спорта", пр. Гагарина, 25-е	Гкал/ч					9,35		4,17	13,53
2.9	"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б	Гкал/ч	0,61						0	0,61
2.10	"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а	Гкал/ч	0,27		1,96				0	2,23
2.11	"Кварц", ул. Горная, 13-а	Гкал/ч	0,1						0	0,1
2.12	"КЭЧ", ул. Федосеенко, 89-а	Гкал/ч		0,02					0	0,02
2.13	"Лесная школа", Анкудиновское шоссе, 24	Гкал/ч	0,25			1,07			0	1,31
2.14	"Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а	Гкал/ч			1,59	0,51			0	2,1
2.15	"МР Юго-Запад", ул. 40 лет Победы, 15	Гкал/ч		0,58		1,8			0	2,37
2.16	"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5	Гкал/ч	22,25	24,98	33,61	22,84	7,57		15,53	126,79
2.17	"Почтовый съезд, 2", ул. Рождественская, 24	Гкал/ч	0,25						0	0,25
2.18	"Термаль", пр. Гагарина, 178-б	Гкал/ч	3,16	0,43	0,89		1,79		2,67	8,95
2.19	"Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д	Гкал/ч	0,93	0,93					0	1,87
2.20	"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а	Гкал/ч	0,93	0,93	2,94				0,79	5,61
2.21	Березовая пойма	Гкал/ч			1,7	4,12	4,82		19,77	30,4
2.22	ИТ-Парк Анкудиновка ОАО "Сбербанк РФ" (Кузнечиха)"	Гкал/ч	3,5	1,17	1,54	1,29	1,65		0	9,15

№ п/п	Теплоснабжающая организация, источник тепловой энергии (мощности)	Ед. измерения	Предполагаемый год ввода строительных фондов						
			2022	2023	2024	2025	2026	За период 2027-2030	За период 2022 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2.23	Июльских дней, 1	Гкал/ч	1,87	1,83	1,77	3,44	2,19	4,81	15,9
2.24	пер. Плотничный, 11	Гкал/ч	0,75	0,68	0,32			0	1,75
2.25	пл. Горького, 4-а	Гкал/ч	0,05	0,11	0,05	0,11	0,05	0	0,37
2.26	пр. Гагарина, 97 (БМК)	Гкал/ч	2,36	2,5	1,22	1,61		0	7,68
2.27	пр. Союзный, 43	Гкал/ч	4,04	2,34	1,21	1,21	2,81	8,51	20,11
2.28	Совхоз "Цветы", ул. Цветочная, 3-а	Гкал/ч	1,88	0,78		0,31		0	2,97
2.29	Сормовская ТЭЦ	Гкал/ч	2,16	12,21	7,19		0,69	0,6	22,85
2.30	ул. Академика Баха, 4-а	Гкал/ч	0,54	0,11		0,02		0	0,68
2.31	ул. Баранова, 11	Гкал/ч	0,34	0,34				0	0,69
2.32	ул. Батумская, 7-б	Гкал/ч			2,14	3,25	1,43	5,36	12,17
2.33	ул. Вольская, 15-а	Гкал/ч		2,17				0	2,17
2.34	ул. Гастелло, 1-а	Гкал/ч	1,97	3,12	3,55	0,81	1,52	1,91	12,88
2.35	ул. Заводская, д.19	Гкал/ч		0,36				0	0,36
2.36	ул. Знаменская, 5-б	Гкал/ч		2,35	3,84	2,13		0	8,33
2.37	ул. Иванова, 36-б	Гкал/ч		0,05				0	0,05
2.38	ул. Климовская, 86-а	Гкал/ч	0,52	1,32	1	1,69	4,01	5,04	13,59
2.39	ул. Конотопская, 5	Гкал/ч		2,35				0	2,35
2.40	ул. Лесной городок, 6-а	Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,77	2,85	10,78	16,23
2.41	ул. Минина, 1	Гкал/ч		1,99				0	1,99
2.42	ул. Невельская, 9-а	Гкал/ч	0,28					0	0,28
2.43	ул. Памирская, 11	Гкал/ч		0,2		0,78		0	0,98
2.44	ул. Премудрова, 12-а	Гкал/ч	0,01				0,25	0	0,25
2.45	ул. Пугачева, 1	Гкал/ч	2,23	1,38	1,12			0	4,74
2.46	ул. Радистов, 24	Гкал/ч	0,79	0,25	0,64	0,88		0	2,55
2.47	ул. Соревнования, 4-а	Гкал/ч	0,59		0,35			0	0,94
2.48	ул. Суетинская, 21 (БМК)	Гкал/ч	0,11	0,61	0,47	0,07	0,07	0	1,34
2.49	ул. Галлинская, 15-в	Гкал/ч	0,5					0	0,5
2.50	ул. Тепличная, 8-а (БМК)	Гкал/ч				0,38		0	0,38

№ п/п	Теплоснабжающая организация, источник тепловой энергии (мощности)	Ед. измерения	Предполагаемый год ввода строительных фондов							
			2022	2023	2024	2025	2026	За период 2027-2030	За период 2022 - 2030	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
2.51	ул. Чкалова, 37-а (БМК)	Гкал/ч		0,19					0	0,19
2.52	Федосеенко, д. 64	Гкал/ч	0,98						0	0,98
2.53	Зеленый город, санаторий ВЦСПС, 2-я территория	Гкал/ч	0,46						0	0,46
2.54	ул. Рождественская, 40-а	Гкал/ч							0,36	0,36
2.55	"15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в	Гкал/ч	0,05	0,47	1,04	6,69			0	8,25
2.56	ул. Металлистов, 4-б	Гкал/ч	0,07						0	0,07
2.57	Котельная "мкр. Смарт-Сити"	Гкал/ч	2,88						0	2,88
2.58	ул. Гаугеля, 6-Б	Гкал/ч						1,87	0	1,87
3.	ООО "Автозаводская ТЭЦ"	Гкал/ч	37,5	15,28	8,4	16,48	9,82		15,51	103
3.1	Автозаводская ТЭЦ	Гкал/ч	37,5	15,28	8,4	16,48	9,82		15,51	103
4	ООО "Нижновтеплоэнерго"	Гкал/ч	13,11	18,63	30,09	8,84	17,74		23,1	111,51
4.1.	Деловая, 14	Гкал/ч	3,08	10,92	24,92	3,88	11,68		14,13	68,61
4.2.	Родионова, 1946	Гкал/ч	10,03	7,71	5,18	4,96	6,06		8,96	42,9
5.	ООО "НКХП-Девелопмент"	Гкал/ч		0,2					0	0,2
5.1	Гаршина, д. 40	Гкал/ч		0,2					0	0,2
6.	ООО "СТН-Энергосети"	Гкал/ч		0,52					1,83	2,35
6.1.	Московское шоссе, д. 52	Гкал/ч		0,52					1,83	2,35
7.	ПАО "Т плюс"	Гкал/ч	8,71	10,53	7,81	8,67	6,63		17,02	59,36
7.1.	Сормовская ТЭЦ	Гкал/ч	8,71	10,53	7,81	8,67	6,63		17,02	59,36
8.	ФГПУ ФНПЦ «НИИИС им. Ю.Е. Седякова»	Гкал/ч							13,56	13,56
8.1.	ул. Тропинина, д.47	Гкал/ч							13,56	13,56
9.	ФГУП "Завод "Электромаш"	Гкал/ч	0,96						0,71	1,67
9.1.	Федосеенко, д. 64	Гкал/ч	0,96						0,71	1,67
10.	ФГУП НПП "Полет"	Гкал/ч	0,78		1,23				0,32	2,33
10.1.	ул. Заводская, д.19	Гкал/ч	0,78		1,23				0,32	2,33
11.	ОАО «Завод «Красный якорь»	Гкал/ч	0,64	0,64	1,29		0,91		2,59	6,08
11.1.	котельная завода «Красный Якорь»	Гкал/ч	0,64	0,64	1,29		0,91		2,59	6,08
12.	ПАО ПКО "Теплообменник"	Гкал/ч		0,61					0	0,61

№ п/п	Теплоснабжающая организация, источник тепловой энергии (мощности)	Ед. измерения	Предполагаемый год ввода строительных фондов						
			2022	2023	2024	2025	2026	За период 2027-2030	За период 2022 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
12.1.	Котельная ПАО ПКТ "Теплообменник"	Гкал/ч		0,61				0	0,61
13.	АО «Транснефть-Верхняя Волга»	Гкал/ч	0,58	1,68	0,42			0	2,68
13.1.	Новая блочно-модульная котельная "ИТ парк Анкудиновка"	Гкал/ч	0,58	1,68	0,42			0	2,68
14.	ООО "Инградстрой"	Гкал/ч	5,7	8,96	13,47	25,11	22,25	65,18	140,66
14.1	Котельная "Север"	Гкал/ч	4,91	7,21	8,72	12,6	9,42	7,82	50,68
14.2	Котельная "Заречье"	Гкал/ч			4,75	6,32	6,37	8,82	26,26
14.3	Котельная "Центр"	Гкал/ч				6,19	6,46	17,2	29,85
14.4	Котельная "Юг"	Гкал/ч						31,35	31,34
14.5	Пристроенная котельная №4 на участке в границах улиц Культуры, Коперника, Новосоветская	Гкал/ч	0,79					0	0,79
14.6	Пристроенная котельная №5 на участке в границах улиц Культуры, Коперника, Новосоветская	Гкал/ч		1,75				0	1,75
15.	ООО "КСК"	Гкал/ч	3,11	6,29	4,89	4,83	4,26	3,37	26,75
15.1	ул. Зайцева, 31	Гкал/ч		0,62	0,89	0,83	1,34	0,69	4,37
15.2	Новая котельная в районе ул. Малоэтажная	Гкал/ч	3,11	5,67	4	4	2,92	2,68	22,38
16.	ООО "Коммунальщик-НН"	Гкал/ч	0,45					0	0,45
16.1	Котельная №1 пос. Новинки	Гкал/ч	0,45					0	0,45
17.	Общий итог	Гкал/ч	135,34	136,08	140,41	123,49	107,49	229,24	872,04

За весь рассматриваемый период прирост потребления тепловой энергии при вводе всех новых строений составит около 2193,9 тыс. Гкал/год (в среднем за год 243,8 тыс. Гкал/год), из них с централизованным теплоснабжением – 1757,3 тыс. Гкал/год (в среднем за год 195,3 тыс. Гкал/год)

В соответствии с программой сноса на период до 2030 г. предполагается снос объектов, суммарное теплотребление которых оценивается величиной около 9,25 тыс. Гкал или около 0,1 % от объема отпуска тепла в 2021 году.

Для расчета изменения объемов перспективного теплотребления использовались графики продолжительности тепловой нагрузки. Поскольку каждый вид тепловой нагрузки (отопление, вентиляция, ГВС) имеет собственную специфику использования во времени, расчет изменения теплового потребления от присоединения перспективной тепловой нагрузки производился отдельно по каждому виду тепловой нагрузки. При расчете использовалась повторяемость температур наружного воздуха для 2020 года. Рассчитанный расход тепла на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение перспективных зданий с централизованным теплоснабжением составит около 1,76 млн Гкал/год.

Суммарное потребление тепловой энергии зданиями с централизованным теплоснабжением в границах г. Нижнего Новгорода к 2030 году составит 13,637 млн Гкал/год. Прирост общего потребления тепловой энергии за счет строительства новых зданий частично будет компенсироваться снижением теплотребления в существующих зданиях из-за поэтапного внедрения энергосберегающих мероприятий. Таким образом, увеличение суммарного теплотребления к концу 2030 года относительно базового 2021 года составит 14,7 %.

Динамика изменения потребления тепловой энергии зданиями с централизованным теплоснабжением отражена в таблице 2.6.

Таблица 2.6 - Динамика изменения потребления тепловой энергии зданиями с централизованным теплоснабжением, тыс. Гкал/год

№ п/п	Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	за период 2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Суммарный полезный отпуск тепловой энергии от источников, осуществляющих теплоснабжение потребителей	11889	12145	12414,2	12663,6	12902,1	13109,7	53914,8
2	Ежегодный прирост потребления при вводе новой застройки	0	257,5	270,7	250,6	239	209,3	529,9
3	Прирост потребления при вводе новой застройки (накопленным итогом)	0	257,5	528,2	778,7	1017,8	1227	6394,6
4	Ежегодное снижение потребления при сносе ЖФ	0	1,5	1,5	1,1	0,5	1,8	2,9
5	Снижение потребления при сносе ЖФ (накопленным итогом)	0	1,5	3	4,1	4,6	6,4	35,7
6	Потребление тепловой энергии существующими зданиями	11889	11887,5	11886	11884,9	11884,4	11882,6	47520,6

Большинство существующих потребителей присоединены к системе горячего водоснабжения по закрытой схеме, то есть не осуществляют потребление теплоносителя. Некоторые существующие потребители в зоне действия АО «Теплоэнерго» присоединены к системе горячего водоснабжения по открытой схеме, то есть осуществляют непосредственное потребление теплоносителя.

В прогнозе спроса на теплоноситель учтено, что все перспективные потребители будут подключаться по закрытой схеме присоединения системы ГВС. Таким образом,

прогнозируемый объем потребления теплоносителя на весь прогнозный период для них равен нулю.

В связи с реализацией программы по переводу всех существующих потребителей с открытой на закрытую схему присоединения системы ГВС, осуществляемую за 2021-2022 годы, прогноз спроса на теплоноситель для них, начиная с 2025 года, будет равен нулю.

Сводное изменение прогноза спроса на горячую воду в системе горячего водоснабжения потребителей представлено в таблице 2.7.

Таблица 2.7 - Сводные показатели спроса на горячую воду в открытых системах горячего водоснабжения жилищного и общественно-делового фондов города Нижнего Новгорода на период до 2030 года, тыс. т/год

№ п/п	Наименование параметров	2021	2022	2023	2024	2025	2026	За период 2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Отпуск теплоносителя на цели ГВС из открытых систем, тыс. т/год всего жилищного и общественно-делового фондов	2208,0	1656,0	1104,0	552,0	–	–	–

Объемы реализуемой тепловой энергии по категориям потребителей определены расчетным путем на основании фактических показателей удельного расхода тепловой энергии в многоквартирных домах и удельная величина потребления тепловой энергии муниципальными бюджетными учреждениями.

Показатели спроса в системе централизованного теплоснабжения городского округа город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы представлены в табл. 2.8.

Таблица 2.8 – Показатели спроса в системе централизованного теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ п/п	Показатель	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	за период 2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Суммарный полезный отпуск тепловой энергии от источников, осуществляющих теплоснабжение потребителей, всего	тыс. Гкал/год	11889	12145	12414,2	12663,6	12902,1	13109,7	13285,5	13439,1	13553,5	13636,7	53914,8
	в том числе												
1.1.	в жилищном фонде	тыс. Гкал/год	7507,2	7004,0	7028,9	7129,0	7252,8	7370,7	7464,0	7549,6	7619,5	7669,7	30302,73
1.2.	в общественно-деловом фонде	тыс. Гкал/год	3700,0	3463,1	3471,0	3510,3	3562,0	3612,9	3652,2	3687,9	3716,6	3737,0	14793,72
1.3.	в промышленном фонде	тыс. Гкал/год	681,8	1678,0	1914,3	2024,3	2087,2	2126,1	2169,3	2201,6	2217,4	2230,0	8818,35
2	Общая отопляемая площадь жилых зданий	тыс.м2	32370,4	33041,3	33958,7	34551,7	36032,6	37624,4	39296,2	40954,4	42391,8	43664,7	43664,7
3	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс.м2	12948,2	13216,5	13583,5	13820,7	14413	15049,8	15718,5	16381,8	16956,7	17465,9	17465,9
4	Удельная величина потребления тепловой энергии в многоквартирных домах	Гкал на 1 кв. метр общей площади	0,163	0,145	0,140	0,136	0,133	0,130	0,128	0,126	0,125	0,124	0,124
5	Удельная величина потребления тепловой энергии в общественно-деловой зоне	Гкал на 1 кв. метр общей площади	0,018	0,017	0,016	0,018	0,016	0,015	0,015	0,015	0,014	0,014	0,014

2.3. Перспективные показатели спроса в газоснабжении

Перспективные показатели спроса на 2022 – 2030 годы в системе централизованного газоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород определены с учетом:

- Генерального плана муниципального образования городской округ город Нижний Новгород,
- Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Нижегородской области на 2022-2032 годы утвержденной постановлением правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247;
- статистических данных ресурсоснабжающих организаций сферы газоснабжения.

Объемы реализуемого природного газа определены расчетным путем на основании фактических показателей удельного расхода природного газа в многоквартирных домах и удельная величина потребления газа муниципальными бюджетными учреждениями. Объем реализации прочим юридическим лицам установлен на уровне фактического показателя доли в общем объеме реализации – 75,9% ежегодно.

Прогноз потребления газа населением и бюджетными организациями рассчитан в соответствии с темпом роста численности населения, принятым в разделе 1.2 «Прогноз численности и состава населения (демографический прогноз)».

Прогноз потребления газа прочими потребителями, включая промышленные предприятия, принят в соответствии темпами роста, принятыми в разделе 1.3 «Прогноз развития промышленности».

Показатели спроса в системе газоснабжения городского округа город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы представлены в табл. 2.9.

2.4. Перспективные показатели спроса в водоснабжении

Перспективные показатели спроса в системе централизованного водоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород определены с учетом:

- Генерального плана муниципального образования городской округ город Нижний Новгород,
- постановления администрации города Нижнего Новгорода от 25.08.2021 № 3556 "Об утверждении актуализированной схемы водоснабжения и водоотведения города Нижнего Новгорода на перспективу до 2025 года (в части схемы водоотведения поверхностных сточных вод города Нижнего Новгорода – на перспективу до 2029 года)" и проектом актуализации Схемы водоснабжения и водоотведения от 2022 года;
- Прогноза социально-экономического развития муниципального образования городской округ город Нижний Новгород,
- Доклада главы города Нижнего Новгорода о достигнутых значениях показателей для оценки эффективности деятельности ОМСУ за 2020 год;
- статистических данных ресурсоснабжающих организаций сферы водоснабжения.

Прогноз спроса в системе водоснабжения населением и бюджетными организациями рассчитан в соответствии с темпом роста численности населения, принятым в разделе 1.2 «Прогноз численности и состава населения (демографический прогноз)».

Прогноз спроса в системе водоснабжения прочими потребителями, включая промышленные предприятия, принят в соответствии темпами роста, принятыми в разделе 1.3 «Прогноз развития промышленности».

Объемы реализации воды по категориям потребителей определены расчетным путем на основании фактических показателей удельного расхода холодной и горячей воды в многоквартирных домах и удельной величины потребления холодной и горячей воды муниципальными бюджетными учреждениями.

Показатели спроса в системе водоснабжения городского округа город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы представлены в таблице 2.10.

Таблица 2.10 – Показатели спроса в системе холодного водоснабжения городского округа город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027-2030г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Основная городская технологическая зона холодного водоснабжения АО "Нижегородский водоканал"									
Холодное водоснабжение									
1	Объем поднятой питьевой воды - всего, в том числе	тыс. м³/г.	128 428,942	129 681,923	129 102,737	128 755,368	128 353,507	127 962,813	126 936,034
	питьевая вода	тыс. м³/г.	128 364,298	129 617,145	129 037,824	128 690,320	128 288,324	127 897,495	126 870,172
	техническая вода	тыс. м³/г.	64,644	64,778	64,913	65,048	65,183	65,318	65,863
2.	Объем воды, пропущенной через очистные сооружения	тыс. м³/г.	128 364,298	129 617,145	129 037,824	128 690,320	128 288,324	127 897,495	126 870,172
3.	Расход воды на собственные нужды - всего, в т.ч.	тыс. м³/г.	23 770,893	23 623,339	23 524,919	23 465,882	23 397,587	23 331,190	23 156,659
	технолог.нужды по станциям	тыс. м³/г.	12 214,896	14 188,723	14 090,303	14 031,266	13 962,971	13 896,574	13 722,043
	противопожарные	тыс. м³/г.	5 508,799	6 136,972	6 136,972	6 136,972	6 136,972	6 136,972	6 136,972
	по подразд.предпр.	тыс. м³/г.	6 047,198	3 297,644	3 297,644	3 297,644	3 297,644	3 297,644	3 297,644
	Уровень расходов на собственные нужды	%	18,5	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3
4	Подача воды в водопроводные сети - всего, в т.ч.	тыс. м³/г.	137 428,920	136 575,852	136 006,846	135 665,531	135 270,692	134 886,822	133 877,791
	своими насосами	тыс. м³/г.	116 149,402	115 428,422	114 947,521	114 659,055	114 325,353	114 000,921	113 148,129
	Объем покупной воды	тыс. м³/г.	21 279,520	21 147,430	21 059,326	21 006,476	20 945,339	20 885,901	20 729,662
5	Потери воды при транспортировке по водопроводным сетям	тыс. м³/г.	16 929,990	19 688,951	19 563,544	19 438,137	19 312,729	19 187,322	18 184,063
		%	13,5	15,7	15,6	15,5	15,4	15,3	14,5
6	Реализация питьевой воды, в т.ч. по категориям абонентов:	тыс. м³/г.	109 007,578	103 682,645	103 668,027	103 763,397	103 832,948	103 907,880	104 466,158
	население	тыс. м³/г.	71 346,557	65 886,283	65 735,793	65 694,755	65 627,360	65 564,807	65 567,703
	юридические лица (бюджетнофинансируемые)	тыс. м³/г.	4 408,720	4 411,050	4 413,382	4 415,714	4 418,048	4 420,383	4 429,736
	юридические лица (прочие)	тыс. м³/г.	33 252,302	33 385,311	33 518,852	33 652,928	33 787,540	33 922,690	34 468,718
7	Объем отпущенной потребителям воды, определенный по приборам учета	тыс. м³/г.	86 859,164	85 290,717	87 952,870	90 710,420	93 449,653	95 179,618	102 376,834
		%	79,7	82,3	84,8	87,4	90,0	91,6	98,0
8	Объем отпущенной потребителям воды, определенный расчетным путем (по нормативам потребления)	тыс. м³/г.	22 083,771	18 391,928	15 715,157	13 052,977	10 383,295	8 728,262	2 089,323
		%	20,3	17,7	15,2	12,6	10,0	8,4	2,0
Техническая вода									
9	Поднято воды всего	тыс. м³/г.	64,644	64,778	64,913	65,048	65,183	65,318	65,863
10	Отпуск воды в сеть	тыс. м³/г.	64,644	64,778	64,913	65,048	65,183	65,318	65,863

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027-2030г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
11	Объем услуг (полезный отпуск), в том числе:	тыс. м³/г.	64,644	64,778	64,913	65,048	65,183	65,318	65,863
	население	тыс. м³/г.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	юридические лица (бюджетнофинансируемые)	тыс. м³/г.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	юридические лица (прочие)	тыс. м³/г.	64,644	64,778	64,913	65,048	65,183	65,318	65,863
12	Удельная величина потребления холодной воды в многоквартирных домах	куб. метров на 1 проживающего	52,80	52,91	53,01	53,11	53,21	53,31	53,7
13	Удельная величина потребления холодной воды муниципальными бюджетными учреждениями	куб. метров на 1 человека населения	1,44	1,45	1,46	1,47	1,48	1,49	1,53
Горячее водоснабжение									
1	Расход тепловой энергии для целей горячего водоснабжения, всего, в том числе:	тыс. Гкал	2 101,5	1 966,9	1 971,6	1 992,7	2 021,5	2 050,3	2 119,9
	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1 885,9	1 764,7	1 769,3	1 789,6	1 817,0	1 844,2	1 910,2
	в общественно-деловом фонде	тыс. Гкал	215,6	202,3	202,3	203,1	204,6	206,2	209,7
2	Норматив расхода тепловой энергии, используемой на подогрев горячей воды (постановление от 05.07.2017 № 482 (с изм. от 17.12.2020))	Гкал/м³	0,06004	0,06004	0,06004	0,06004	0,06004	0,06004	0,06004
3	Реализация горячей воды, в т.ч. по категориям абонентов:	тыс. м³/г.	35 002,2	32 760,5	32 838,8	33 190,0	33 669,9	34 149,4	35 308,0
	население	тыс. м³/г.	31 410,7	29 391,9	29 469,0	29 806,6	30 262,3	30 715,4	31 815,0
	юридические лица (бюджетнофинансируемые)	тыс. м³/г.	551,3	547,9	558,0	569,0	579,7	590,3	634,7
	юридические лица (прочие)	тыс. м³/г.	3 040,1	2 820,7	2 811,7	2 814,4	2 827,9	2 843,7	2 858,3
4	Удельная величина потребления горячей воды в многоквартирных домах	куб. метров на 1 проживающего	26,42	26,42	26,42	26,42	26,42	26,42	26,42
5	Удельная величина потребления горячей воды муниципальными бюджетными учреждениями	куб. метров на 1 человека населения	0,44	0,44	0,45	0,46	0,47	0,48	0,52

2.5. Перспективные показатели спроса в водоотведении

Перспективные показатели спроса в системе централизованного водоснабжения городского округа город Нижний Новгород определены с учетом:

- Генерального плана муниципального образования городской округ город Нижний Новгород,
- постановления администрации города Нижнего Новгорода от 25.08.2021 № 3556 "Об утверждении актуализированной схемы водоснабжения и водоотведения города Нижнего Новгорода на перспективу до 2025 года (в части схемы водоотведения поверхностных сточных вод города Нижнего Новгорода – на перспективу до 2029 года)" и проектом актуализации Схемы водоснабжения и водоотведения от 2022 года;
- Прогноза социально-экономического развития муниципального образования городской округ город Нижний Новгород,
- Доклада главы города Нижнего Новгорода о достигнутых значениях показателей для оценки эффективности деятельности ОМСУ за 2020 год;
- статистических данных ресурсоснабжающих организаций сферы водоотведения.

Прогноз спроса в системе водоотведения населением и бюджетными организациями рассчитан в соответствии с темпом роста численности населения, принятым в разделе 1.2 «Прогноз численности и состава населения (демографический прогноз)».

Прогноз спроса в системе водоотведения прочими потребителями, включая промышленные предприятия, принят в соответствии темпами роста, принятыми в разделе 1.3 «Прогноз развития промышленности».

Общие показатели объемов сточных вод за 2019 -2021 годы приняты по данным АО «Нижегородский водоканал» и Схемы водоснабжения и водоотведения.

В соответствии со Схемой водоснабжения и водоотведения городского округа город Нижний Новгород, ожидаемое значение объема поступления сточных вод на очистные сооружения в 2025 году составит 639 тыс. м³ в сутки или 233 235,00 тыс. м³ в год.

Объемы реализации системы водоотведения по категориям потребителей определены расчетным путем на основании фактических показателей удельного расхода холодной и горячей воды в многоквартирных домах и удельной величины потребления холодной и горячей воды муниципальными бюджетными учреждениями.

Показатели спроса в системе водоотведения городского округа город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы представлены в таблице 2.11.

Таблица 2.11 – Показатели спроса в системе водоотведения городского округа город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ п.п.	Наименование ТЗ ВО/	ед.изм	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027-2030
	Наименование показателя								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Объем отведенных сточных вод	тыс. м³/год	216 081,23	216 304,46	221 081,14	226 888,51	233 235,00	233 728,05	234 911,62
2	Объем сточных вод, пропущенных через очистные сооружения	тыс. м³/год	216 081,23	216 304,46	221 081,14	226 888,51	233 235,00	233 728,05	234 911,62
3	Собственные нужды	тыс. м³/год	10 147,24	10 157,73	10 401,60	10 674,83	10 961,04	11 004,88	11 143,42
		%	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
4	Неорганизованные стоки (Ливневые/дренажные стоки)	тыс. м³/год	81 257,90	81 341,85	82 878,27	85 055,32	87 599,01	87 509,61	86 852,34
		%	37,6	37,6	37,5	37,5	37,5	37,4	37,0
5	потери по не выявленным причинам	тыс. м³/год	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Объем реализации услуг по водоотведению, всего, в т.ч. по группам потребителей	тыс. куб. м	124 676,09	124 804,89	127 801,27	131 158,36	134 674,95	135 213,57	136 915,85
	населению	тыс. куб. м	85 295,56	86 460,62	89 311,01	92 520,72	95 889,68	96 280,16	97 382,66
	бюджетным организациям	тыс. куб. м	5 595,43	4 958,96	4 971,41	4 984,71	4 997,72	5 010,71	5 064,48
	прочим потребителям	тыс. куб. м	33 785,10	33 385,31	33 518,85	33 652,93	33 787,54	33 922,69	34 468,72
7	Удельное водоотведение	куб. м. /чел.	99,50	100,22	103,06	106,03	109,19	109,94	112,17
8	Удельная величина водоотведения в многоквартирных домах	куб. метров на 1 проживающего	68,07	69,43	72,02	74,80	77,75	78,29	79,78
9	Удельная величина водоотведения муниципальными бюджетными учреждениями:	куб. метров на 1 человека населения	4,47	3,98	4,01	4,03	4,05	4,07	4,15

2.6. Перспективные показатели спроса в утилизации, обезвреживании и захоронении(утилизации) твердых коммунальных отходов.

Прогноз объема образования ТКО произведен на основании:

- Территориальной схемы обращения с отходами, в том числе твердыми коммунальными отходами, Нижегородской области, утвержденной постановлением Правительства Нижегородской области от 18.11.2019 № 843 (с изм. от 04.06.2021 № 470);
- действующих норм накопления твердых коммунальных отходов для многоквартирных жилых домов городского округа город Нижний Новгород, утвержденных постановлением Правительства Нижегородской области от 26.12.2018 № 905 (от 12.03.2021 № 182);
- прогноза развития застройки муниципального образования городской округ город Нижний Новгород.

Необходимо отметить, что динамика численности населения Нижегородской области за период последних лет показывает устойчивую тенденцию ее снижения. Вместе с тем введение новых объектов жилого фонда ведет к увеличению площадей многоквартирных домов. Таким образом, фактическое образование ТКО остается на уровне оценочных значений, определенных ТСОО.

Учитывая тот факт, что объекты жилого фонда являются источниками образования ТКО, вносящими наибольший вклад в общее количество образующихся отходов, то сведения о количестве образующихся отходов в период до 2025 года будут приведены на основании данных ТСОО утвержденных постановлением Правительства Нижегородской области от 18.11.2019 г. № 843, в целях исключения необоснованного увеличения (снижения) значений объемов образующихся отходов.

Начиная с 2025 года количестве образующихся отходов увеличивается пропорционально численности населения и показателя удельной величины образования ТКО на 1 человека с сохранением динамики предыдущих лет.

По исследованиям зарубежных и отечественных специалистов удельное годовое накопление твердых коммунальных отходов на одного жителя населенных мест (накопления) имеет тенденцию ежегодного роста на 1-3 %, что объясняется повышением уровня благоустройства жилого фонда и ростом доли упаковочных материалов в ТКО.

Показатели спроса объектов, используемых для сбора и утилизации твердых коммунальных отходов, образуемых на территории городского округа город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы представлены в таблице 2.12.

Таблица 2.12 - Показатели спроса объектов, используемых для сбора и утилизации твердых коммунальных отходов, образуемых на территории городского округа город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027 - 2030
		изм								
1	2	3	7	8	9	10	11	11	11	12
1.	численность населения	человек	1 263 650	1 253 030	1 245 252	1 240 064	1 236 952	1 233 352	1 229 852	1 220 652
2.	общая площадь жилого фонда - всего, в т.ч.	тыс. м ²	33 014,5	34 724,0	35 875,0	37 258,0	38 663,0	40 153,0	41 670,0	46 353,0
3	Объем вывезенных ТКО - всего	тыс.м ³	5 171,200	3 893,030	3 893,030	3 893,030	3 893,030	3 901,469	3 910,069	3 905,229
	в том числе									
3.1.	Жилищный фонд (население)	тыс.м ³	2 864,418	2 864,418	2 864,418	2 864,418	2 864,418	2 868,415	2 872,573	2 863,291
3.2.	Юридические лица, включая бюджетные организации	тыс.м ³	2 306,782	1 028,612	1 028,612	1 028,612	1 028,612	1 033,054	1 037,496	1 041,938
4	прирост относительный	%	-27,74	-24,72	0,00	0,00	0,00	0,22	0,22	0,10
5	прирост абсолютный	тыс. м ³	-1985,500	-1278,170	0,000	0,000	0,000	8,439	8,600	0,752
6	Удельная величина образования ТКО	м ³ /чел.	2,27	2,29	2,30	2,31	2,32	2,33	2,34	2,35
		м ³ /м ² площади	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Продолжение таблицы 2.12. - Показатели спроса объектов, используемых для сбора и утилизации твердых коммунальных отходов, образуемых на территории городского округа город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027 - 2030
		изм								
1	2	3	7	8	9	10	11	11	11	12
1.	численность населения	человек	1 263 650	1 253 030	1 245 252	1 240 064	1 236 952	1 233 352	1 229 852	1 220 652
2.	общая площадь жилого фонда - всего, в т.ч.	тыс. м ²	33 015	34 724	35 875	37 258	38 663	40 153	41 670	46 353
3	Объем вывезенных ТКО - всего	тыс. тонн	465,400	360,369	360,369	360,369	360,369	360,529	360,709	359,700
	в том числе									
3.1.	Жилищный фонд (население)	тыс. тонн	255,718	255,718	255,718	255,718	255,718	255,615	255,531	254,257
3.2.	Юридические лица, включая бюджетные организации	тыс. тонн	209,682	104,651	104,651	104,651	104,651	104,914	105,178	105,443
4	прирост относительный	%	-24,78	-22,57	0,00	0,00	0,00	0,04	0,05	-0,23
5	прирост абсолютный	тыс. тонн	-153,300	-105,031	0,000	0,000	0,000	0,160	0,180	-0,166

№ п/п	Наименование показателя	Ед.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027 - 2030
		изм								
1	2	3	7	8	9	10	11	11	11	12
6	Удельная величина образования ТКО	кг/чел.	202,36	204,08	205,35	206,21	206,73	207,25	207,77	208,30
		кг/м2 площади	14,1	10,4	10,0	9,7	9,3	9,0	8,7	7,77

3. Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры

3.1. Характеристика состояния и проблем в системе электроснабжения.

3.1.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями.

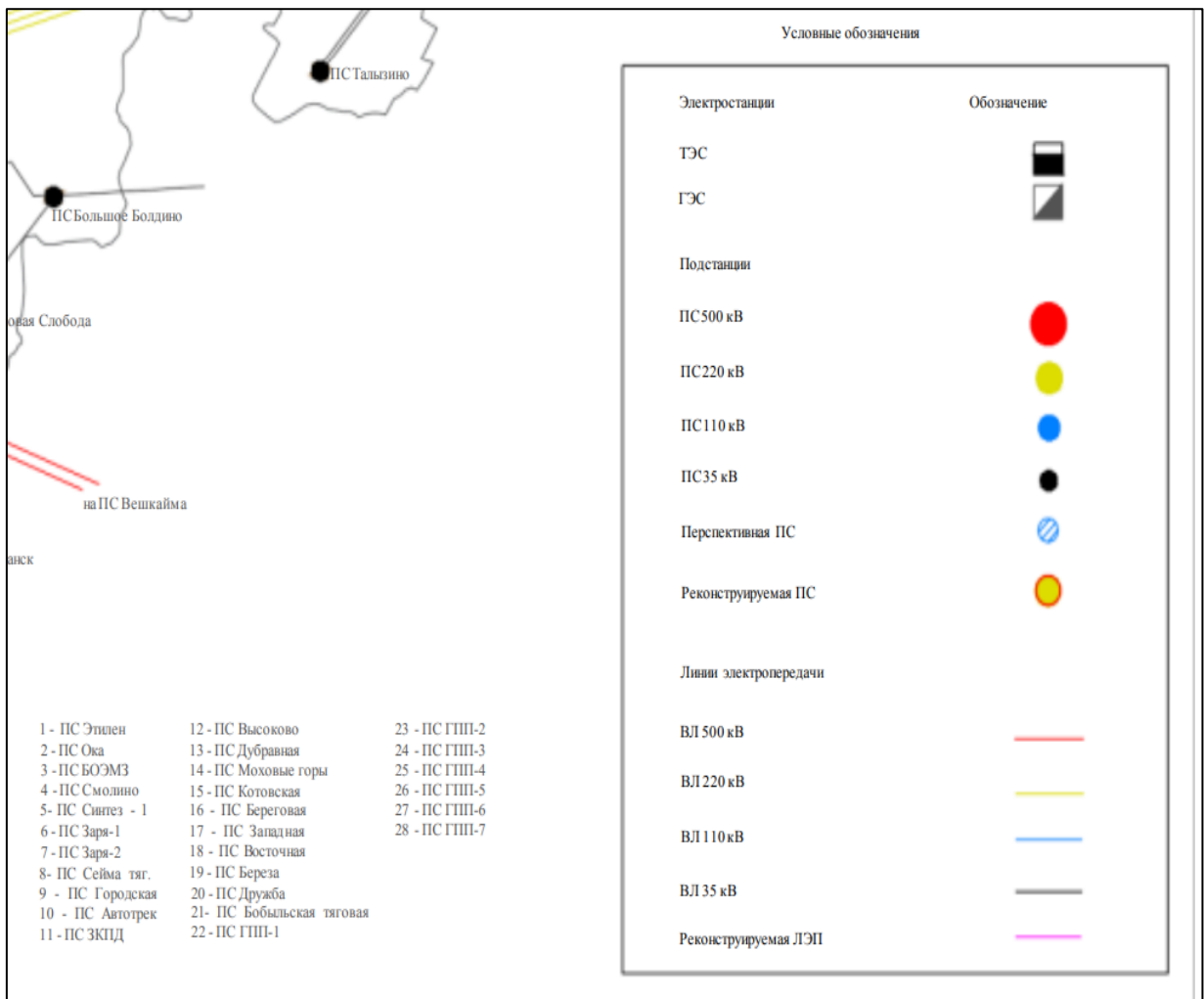
Энергосистема городского округа город Нижний Новгород входит в единую энергосистему Нижегородской области, которая входит в состав объединенной энергетической системы Средней Волги, располагающейся на территории Приволжского федерального округа и включающей, помимо энергосистемы Нижегородской области, энергосистемы Республики Марий Эл, Республики Мордовия, Пензенской области, Самарской области, Саратовской области, Чувашской Республики, Ульяновской области и Республики Татарстан.

Функции оперативно-диспетчерского управления объектами электроэнергетики на территории Нижегородской области осуществляет Филиал АО «СО ЕЭС» Нижегородское ДУ.

Зона охвата централизованным электроснабжением составляет 100 % от суммарной площади Нижегородской области.

Нижегородское предприятие магистральных электрических сетей (ПМЭС) осуществляет на территории Нижегородской области передачу электрической энергии по Единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС).

Схема системы электроснабжения Нижегородской области отражена на рисунке 3.1.1. и городского округа город Нижний Новгород на рисунке 3.1.2.



Продолжение рисунка 3.1.1. - Условные обозначения

К крупным генерирующим компаниям, осуществляющим деятельность на территории Нижегородской области, относятся:

- Филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»;
- ООО «Автозаводская ТЭЦ»;
- АО «Волга»;
- Филиал ПАО «РусГидро» – «Нижегородская ГЭС»;
- АО «Саровская Генерирующая Компания»
- ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова».

На территории городского округа Нижний Новгород осуществляют деятельность - Филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс» и ООО «Автозаводская ТЭЦ», входящая в группу компаний «Волгаэнерго».

По состоянию на 1 января 2022 г. суммарная установленная электрическая мощность электростанций энергосистемы Нижегородской области составила 2739,622 МВт., в том числе городского округа город Нижний Новгород 830 МВт.

Структура установленной электрической мощности электростанций энергосистемы Нижегородской области по состоянию на 1 января 2021 г. (по данным АО «СО ЕЭС») представлена в таблице 3.1.1.

Таблица 3.1.1 - Структура установленной электрической мощности электростанций энергосистемы Нижегородской области

№ п/п	Наименование объекта	Зона обслуживания	На 01.01.2021		На 01.01.2022	
			Установленная мощность, МВт	Доля, %	Установленная мощность, МВт	Доля, %
1	2	3	4	5		
1	ТЭС, т.ч.:		2209,122	80,86	2061,122	75,24
1.1.	Автозаводская ТЭЦ	энергоснабжение автомобилестроительного предприятия ПАО «Горьковский автомобильный завод», а также жилищно-коммунального сектора г. Нижнего Новгорода.	480	17,57	480	17,52
1.2.	Сормовская ТЭЦ	обеспечение тепловой энергией потребителей Сормовского, Московского и Канавинского районов г. Нижнего Новгорода	350	12,81	350	12,78
1.3.	Дзержинская ТЭЦ	снабжение паром и горячей водой предприятий и жилых микрорайонов г. Дзержинска.	565	20,68	565	20,62
1.4.	Новогорьковская ТЭЦ	электро/тепло/пароснабжение промышленных и сельскохозяйственных предприятий и населения г.Кстов.	557	20,39	557	20,33
1.5.	Саровская ТЭЦ	электроснабжение потребителей г. Сарова	106,573	3,9	106,573	3,90
1.6.	ГПЭС ООО «Инженерный центр»	обеспечение тепло- и электроснабжение жилищно-коммунального сектора г. Бор.	2,549	0,09	2,549	0,09
2	ЭСПП, в т.ч.		148		148	5,40
2.1.	ТЭЦ ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова	обеспечение тепло- и электроснабжение ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова».	36	1,32	36	1,31
2.2.	Нижегородская ГРЭС	тепло- и электроснабжение промышленных предприятий и населения г. Балахны и пос. Правдинск	112	4,1	112	4,09
3.	ГЭС, в т.ч.:		523	19,14	530,5	19,36
3.1.	Нижегородская ГЭС	город Заволжье в Городецком районе Нижегородской области	523	19,14	530,5	19,36
	ВСЕГО, в т.ч.:		2732,122	100	2739,622	100

№ п/п	Наименование объекта	Зона обслуживания	На 01.01.2021		На 01.01.2022	
			Установленная мощность, МВт	Доля, %	Установленная мощность, МВт	Доля, %
1	2	3	4	5		
	городской округ город Нижний Новгород		830	30,38	830	30,30

На территории Нижегородской области осуществляют деятельность на розничном рынке по продаже электрической энергии 4 гарантирующих поставщика:

- АО «Волгаэнергосбыт»;
- АО «Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ»;
- ООО «Русэнергосбыт»;
- ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород».

Зоны деятельности гарантирующих поставщиков определены в соответствии с решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 23 октября 2006 г. № 11/1 «О согласовании границ зон деятельности гарантирующих поставщиков на территории Нижегородской области».

Зона деятельности АО «Волгаэнергосбыт» определяется границами балансовой принадлежности электрических сетей ПАО «ГАЗ» и границами эксплуатационной ответственности электрических сетей ООО «Электросети» и АО «ЭСК».

Зона деятельности ООО «Русэнергосбыт» определяется границами балансовой принадлежности электрических сетей ОАО «РЖД» на территории Нижегородской области по снабжению электрической энергией потребителей (юридических и физических лиц), энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании ОАО «РЖД».

Зона деятельности АО «Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ», г. Саров Нижегородской области –на территории Нижегородской области в пределах закрытой зоны г. Сарова (в границах балансовой принадлежности электрических сетей АО «Саровская Электросетевая Компания», г. Саров Нижегородской области).

Зона деятельности ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород» – вся территория Нижегородской области за исключением зон действия ООО «Русэнергосбыт», АО «Обеспечение РФЯЦ–ВНИИЭФ»г. Саров, АО «Волгаэнергосбыт».

Территория городского округа Нижний Новгород входит в зону обслуживания АО «Волгаэнергосбыт».

Электроснабжение потребителей городского округа город Нижний Новгород осуществляется от двух электрических подстанций мощностью 220/110/10 ПС «Заречная» и ПС «Нагорная», с последующей передачей от 33 подстанций мощностью 110/27,5/6,6, 110/10/6, 110/10, 110/6 по районам городского округа.

Основная часть электрических подстанций и электрических сетей напряжением 0,4-110 кВ принадлежит ПАО «Россети Центр и Приволжье».

На территории города Нижнего Новгорода осуществляют свою деятельность 46 территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям (согласно сведениям, размещенным на сайте Региональной службы по тарифам Нижегородской области).

К наиболее крупным из них относятся:

- Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – Нижегородское ПМЭС;
- Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»;
- ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»;

- ООО «Специнвестпроект»;
- АО «Энергосетевая компания»;
- ООО «Электросети»;
- ООО «Нижегородская электросетевая компания»;
- Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала «Трансэнерго» ОАО «РЖД».

На территории Нижегородской области на основании сведений территориальных сетевых организаций осуществляют деятельность 10 крупных потребителей электрической энергии, из них 4 крупных потребителя на территории городского округа город Нижний Новгород.

Среди них доминируют промышленные предприятия, в том числе – предприятия обрабатывающей промышленности, предприятия химии и нефтепереработки, целлюлозно-бумажных производств, а также транспортного машиностроения и связанных с ним производств, включая предприятия оборонно-промышленного комплекса и металлургии.

Потребление электрической энергии и фактические значения максимального потребления электрической мощности крупных потребителей электрической энергии Нижегородской области представлены в таблице 3.1.2.

Таблица 3.1.2 - Потребление электрической энергии и фактические значения максимального потребления электрической мощности крупных потребителей электрической энергии Нижегородской области

№ п/п	Наименование потребителя	Вид деятельности	Электропотребление, млн кВт·ч			Максимум фактической нагрузки, МВт		
			2019	2020	2021	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» (Кстовский муниципальный район)	Нефтехимия	1001,37	862,025	1001,36	128	118	-
2	ОАО «РЖД», Нижний Новгород	Транспорт	726,016	612,992	685,753	-	-	-
3	Группа «ГАЗ», Нижний Новгород	Транспортное машиностроение	1184,82	1140,76	1228,08	-	-	-
4	ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» (Нижегородская область)	Транспорт	2177,2	1584,52	1538,63	249	259	-
5	АО «Волга» (г. Балахна)	ЦБ производство	793,425	816,27	906,307	115	115	-
6	АО «Транснефть – Верхняя Волга» в границах Нижегородской области	Транспорт	464,453	312,338	387,315	-	-	-
7	АО «Сибур-Нефтехим» (г. Дзержинск)	Нефтехимия	188,861	181,507	-	24	25	-
8	ПАО «Русполимет» (г.Кулебаки)	Металлургия	101,6	101,535	112,782	18	19	-
9	АО «Теплоэнерго», Нижний Новгород	Производство и распределение ЭЭ, газа и воды	-	-	29,003	-	-	-
10	ФКП «Завод им. Я.М.Свердлова» (г.Дзержинск)	Прочие обрабатывающие производства	66,4318	70,927	82,125	-	-	-

Потребители электрической энергии заключают договоры энергоснабжения с гарантирующим поставщиком или независимыми энергоснабжающими организациями. Потребители электрической энергии (юридические лица), а также гарантирующий поставщик и энергоснабжающие организации в целях исполнения обязательств по договорам энергоснабжения заключают договоры на передачу электрической энергии с территориальными сетевыми организациями по единым котловым тарифам, устанавливаемым на территории Нижегородской области Региональной службой по тарифам Нижегородской области. Гарантирующий поставщик приобретает электрическую энергию на оптовом рынке электрической энергии. Юридические лица

оплачивают стоимость потребленной электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам на электрическую энергию (мощность) по шести ценовым категориям (ежемесячно рассчитываемым гарантирующим поставщиком). Взаимоотношения территориальных сетевых организаций по передаче электрической энергии, в случае наличия смежных точек поставки электрической энергии, регулируются в рамках индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Население и приравненные к нему категории потребителей заключают договоры энергоснабжения с гарантирующим поставщиком или энергоснабжающими организациями. Оплата потребленной электрической энергии осуществляется по регулируемым тарифам, пересматриваемым Региональной службой по тарифам Нижегородской области на ежегодной основе (с 1 июля).

Потенциал энергосбережения в городском округе город Нижний Новгород по всем направлениям деятельности оценивается как достаточно высокий.

3.1.2. Анализ существующего технического состояния системы электроснабжения

3.1.2.1. Анализ эффективности и надежности источников электроснабжения.

Технические параметры.

Электроснабжение городского округа город Нижний Новгород осуществляется от двух электростанций - Автозаводская ТЭЦ и Сормовская ТЭЦ.

По состоянию на 1 января 2022 г. суммарная установленная электрическая мощность электростанций энергосистемы городского округа город Нижний Новгород составила 830 МВт.

Характеристика существующих электростанций городского округа Нижний Новгород:
ООО «Автозаводская ТЭЦ»

Автозаводская ТЭЦ – одно из ключевых энергетических предприятий г. Нижнего Новгорода. Автозаводская ТЭЦ расположена в Автозаводском районе г. Нижнего Новгорода по адресу пр. Ленина, 88. Введена в эксплуатацию 4 ноября 1931 г. С октября 2004 года входит в **группу компаний «Волгаэнерго»**, которая находится под управлением крупнейшей независимой энергетической компании АО «ЕвроСибЭнерго».

На Автозаводской ТЭЦ с 1 января 2021 г. выведен из эксплуатации ТА № 6 установленной мощностью 25 МВт.

По состоянию на 1 января 2022 г. суммарная установленная электрическая мощность Автозаводской ТЭЦ составила 480 МВт.

Автозаводская ТЭЦ предназначена для энергоснабжения крупнейшего автомобилестроительного предприятия ПАО «Горьковский автомобильный завод», входящего в Группу «ГАЗ», а также жилищно-коммунального сектора г. Нижнего Новгорода.

Основные технико-экономические показатели работы Автозаводской ТЭЦ за 2017- 2021 годы представлены в таблице 3.1.3.

Таблица 3.1.3 - Основные технико-экономические показатели работы Автозаводской ТЭЦ

№п/п	Показатель	Един. изм.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
	Автозаводская ТЭЦ						
1	Установленная электрическая мощность	МВт	580	580	515	505	480
	Выработка электроэнергии, всего	млн кВт·ч	1 562,20	1 877,20	1 600,50	1 695,30	1831,7

№п/п	Показатель	Един. изм.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
2	в том числе по конденсационному циклу	млн кВт·ч	439,7	622	369,4	459,3	555,0
	тоже в % от суммарной выработки	%	28,1	33,1	23,1	27,1	30,3
3	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн кВт·ч	1 319,20	1 619,40	1 362,60	1 452,90	1578,8
4	Расход электроэнергии на собств. нужды, всего	млн кВт·ч	250,8	254,2	228,4	235,2	244,1
	тоже в % от суммарной выработки	%	16,1	13,5	14,3	13,9	13,3
	в том числе на производство электроэнергии	млн кВт·ч	115,6	130,7	108,4	118	123,7
5	Удельный расход электроэнергии на собств. нужды на производство электроэнергии	%	7,4	7,00	6,8	7,0	6,8
6	Число часов использования электрической мощности	ч	2 693	3 237	3 106	3 357	3816

Сормовская ТЭЦ

Сормовская ТЭЦ – одно из ключевых предприятий энергетики в г. Нижнем Новгороде. Площадка Сормовской ТЭЦ расположена по адресу г. Нижний Новгород ул. Коминтерна, 45. Входит в состав филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс». Сормовская ТЭЦ была введена в эксплуатацию в 1974 году. В 1981 году вошла в строй вторая очередь.

По состоянию на 1 января 2022 г. суммарная установленная электрическая мощность Сормовской ТЭЦ составила 350 МВт.

Сормовская ТЭЦ предназначена для обеспечения тепловой энергией потребителей Сормовского, Московского и Канавинского районов г. Нижнего Новгорода.

Основные технико-экономические показатели работы Сормовской ТЭЦ за 2017- 2021 годы представлены в таблице 3.1.4.

Таблица 3.1.4 - Основные технико-экономические показатели работы Сормовской ТЭЦ

№п/п	Показатель	Един. изм.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
Сормовская ТЭЦ							
1.	Установленная электрическая мощность	МВт	350	350	350	350	350
	Выработка электроэнергии, всего	млн кВт·ч	676,037	789,681	737,699	658,955	855,029
2.	в том числе по конденсационному циклу	млн кВт·ч	218,357	280,312	283,609	192,768	305,307
	тоже в % от суммарной выработки	%	32,3	35,5	38,45	29,25	35,71
3.	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн кВт·ч	576,197	681,975	631,137	556,56	737,867
	Расход электроэнергии на собств. нужды, всего	млн кВт·ч	99,839	107,706	106,562	102,393	117,162
	тоже в % от суммарной выработки	%	14,77	13,64	14,45	15,54	13,70
4.	в том числе на производство электроэнергии	млн кВт·ч	46,293	53,873	54,9	47,263	57,143
5.	Удельный расход электроэнергии на собств. нужды на производство электроэнергии	%	6,85	6,82	7,44	7,17	6,68
6.	Число часов использования электрической мощности	ч	1932	2256	2108	1883	2443

Сводные технико-экономические показатели работы электростанций городского округа Нижний Новгород (Автозаводская ТЭЦ и Сормовская ТЭЦ) отражены в таблице 3.1.5.

Таблица 3.1.5 - Сводные технико-экономические показатели работы электростанций городского округа Нижний Новгород

№п/п	Показатель	Един. изм.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
ИТОГО по г.о. город Нижний Новгород							
1.	Установленная электрическая мощность	МВт	930	930	865	855	830
	Выработка электроэнергии, всего	млн кВт·ч	2238,237	2666,881	2338,199	2354,255	2686,729
2.	в том числе по конденсационному циклу	млн кВт·ч	658,057	902,312	653,009	652,068	860,307
	тоже в % от суммарной выработки	%	29,40	33,83	27,93	27,70	32,02
3.	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн кВт·ч	1895,397	2301,375	1993,737	2009,46	2316,667
	Расход электроэнергии на собств. нужды, всего	млн кВт·ч	350,639	361,906	334,962	337,593	361,262
	тоже в % от суммарной выработки	%	15,67	13,57	14,33	14,34	13,45
4.	в том числе на производство электроэнергии	млн кВт·ч	161,893	184,573	163,3	165,263	180,843
5.	Удельный расход электроэнергии на собств. нужды на производство электроэнергии	%	7,23	6,92	6,98	7,02	6,73
6.	Число часов использования электрической мощности	ч	2312,5	2746,5	2607	2620	3129,5

Сводные данные о составе и параметрах генерирующего оборудования электростанций энергосистемы городского округа город Нижний Новгород Нижегородской области по состоянию на 1 января 2022 г. представлены в таблице 3.1.6.

Таблица 3.1.6 - Сводные данные о составе и параметрах генерирующего оборудования электростанций энергосистемы городского округа город Нижний Новгород по состоянию на 1 января 2022 г.

ст.№	Электростанция и месторасположение объектов генерации	Энергоблок (с указанием типов оборудования)	Год ввода (реконструкции)	Установленная мощность, МВт
1	2	3	4	5
ООО «Автозаводская ТЭЦ»				
1	Автозаводская ТЭЦ, 603004, г Нижний Новгород, пр. Ленина, 88	T-100-130	1965	100
2		T-100-130	1966	100
3		ПТ-60-130/13*	1974	60
4		ПТ-60-130/13	1976	60
5		ПТ-60-130/13	1976	60
6		T-100/120-130-3	1978	100
Филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»				
1		ПТ-65/75-130/13	1974 (2010)	65

ст.№	Электростанция и месторасположение объектов генерации	Энергоблок (с указанием типов оборудования)	Год ввода (реконструкции)	Установленная мощность, МВт
1	2	3	4	5
2	Сормовская ТЭЦ, Нижегородская область, Городской округ город Нижний Новгород	ПТ-65/75-130/13	1975 (2010)	65
3		Т-100/120-130-3	1978	110
4		Т-110/120-130-4	1981	110

* - распоряжением Правительства Российской Федерации от 7 февраля 2020 г. № 232-р на Автозаводской ТЭЦ турбогенератор ст. № 9 включен в утвержденный перечень генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов в 2025 году. На Автозаводской ТЭЦ с 1 марта 2024 г. до 1 апреля 2025 г. будет проводиться модернизация турбины ст. № 9 с заменой цилиндра высокого давления и модернизация цилиндра среднего и низкого давления, комплексная замена генератора ст. № 9. Установленная мощность после реализации мероприятий не изменится.

Структура выработки электроэнергии в Нижегородской области по типам электростанций и видам собственности за 2019 - 2021 годы представлена в таблице 3.1.7.

Таблица 3.1.7 - Структура выработки электроэнергии в Нижегородской области по типам электростанций и видам собственности за 2019 - 2021 годы

№ п/п	Тип электростанций	Генерирующие компании	Наименование электростанции	Выработка электроэнергии, млрд кВт·ч		
				2019г	2020г	2021
1	2	3	4	5	6	7
1	ТЭС	Филиал «Нижегородский «ПАО «Т плюс»	Новогорьковская ТЭЦ	2,8105	3,4529	3.4074
			Сормовская ТЭЦ	0,7377	0,659	0.855
			Дзержинская ТЭЦ	1,5803	1,6261	1.6295
2		АО «Волга»	Нижегородская ГРЭС	0,7311	0,6708	0.75
3		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Автозаводская ТЭЦ	1,6005	1,6953	1.8317
4		АО «Саровская Генерирующая Компания»	Саровская ТЭЦ	0,442	0,4639	0.4852
5	ФКП «Завод имени Я.М. Свердлова»	ТЭЦ ФКП «Завод имени Я.М. Свердлова	0,0664	0,0732	0.0905	
6	ООО «Инженерный центр»	ГПЭС ООО «Инженерный центр»	0,0133	0,0183	0.0233	
7	ГЭС	Филиал ПАО «РусГидро» – «Нижегородская ГЭС»	Нижегородская ГЭС	1,7726	2,3551	1.7974
8	Суммарная выработка электроэнергии электростанциями Нижегородской области			9,7545	11,0146	10.8700
		в том числе				
9		г.о. город Нижний Новгород		2,3382	2,3543	2,6867

На территории городского округа город Нижний Новгород располагаются:

- две электрических подстанций мощностью 220/110/10 - ПС «Заречная», обеспечивающая электроэнергией Заречную часть города Нижнего Новгорода, и ПС «Нагорная», обеспечивающая электроэнергией Нагорную часть города Нижнего Новгорода.

- 31 подстанций (ПС) мощностью 110/27,5/6,6, 110/10/6, 110/10, 110/6, в том числе 1 главная понизительная подстанция (ГПП).;

- 69 трансформаторов (Т) общей мощностью 2.877 МВА.

Суммарная установленная мощность трансформаторов на ПС городского округа город Нижний Новгород составляет 2 877 МВА, в том числе:

- 1 000 МВА на напряжение 220/100/10 кВ,

- 50 МВА на напряжение 110кВ,

- 168 МВА на напряжение 110/27,5/6,6 кВ;

- 435 МВА на напряжение 110/10/6 кВ;
- 266 МВА на напряжение 110/10 кВ;
- 958 МВА на напряжение 110/6 кВ.

Большая часть ТП находится в эксплуатации более 30 лет. Многие трансформаторы выработали свой гарантийный ресурс. Срок эксплуатации продлевается на основании проведенного технического освидетельствования. Все ТП находятся в рабочем техническом состоянии.

Сводная информация об объектах электросетевого хозяйства в городском округе Нижний Новгород в разрезе районов обслуживания (по данным Нижегородского ПМЭС, филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго», Горьковской дирекцией по энергообеспечения филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго, ООО «Специнвестпроект», ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО», АО «Верхне-Волжская энергетическая компания», ООО «Электросети») по состоянию на 1 января 2021 г. представлена в таблице 3.1.8.

Таблица 3.1.8- Перечень основных подстанций энергосистемы городского округа Нижнего Новгорода, их сводные данные и техническое состояние оборудования

№ п/п	Подстанция (Диспетчерское наименование)	Место расположения	Полный класс напряжения, кВ	Проектный высший класс напряжения (рабочее высшее напряжение), кВ	Трансформатор	Тип трансформатора	Класс напряжения	Мощность, МВхА	Год ввода	Техническое состояние оборудования	Год окончания проектного срока эксплуатации	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельствования	Эксплуатирующая организация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
ЗАРЕЧНАЯ ЧАСТЬ													
<i>Ленинский район</i>													
1	ПС 220 кВ Заречная	Нижегородская область, г.Нижний Новгород, Ленинский район, улица Удмуртская, д. 41г	220/110/10	220	АТ-1	АТДЦТН-200000/220/110/10	220/110/10	200	2012	рабочий	2037	-	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Нижегородское ПМЭС
						АТДЦТН-200000/220/110/10		200	2012	рабочий	2037	-	
2	ПС 110 Кировская	г.Н.Новгород, Ленинский р-он, ул. Ильменская, д.2В	110/6	110	Т-1	ТДТГ- 31,5/110	110/6	31,5	1960	удовл.	1985	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»
						ТДТНГ- 31,5/110		31,5	1960	удовл.	1985	2021	
3	ПС 110 Ленинская	г.Н.Новгород, Ленинский р-он, ул. Глеба Успенского, д.1Б	110/6	110	Т-1	ТРДН- 25/110	110/6	25	1994	удовл.	2019	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»
						ТД-16/110		16	1971	удовл.	1996	2021	
4	ПС 110 Молитовская	г.Н.Новгород, Ленинский р-он, ул.Электрическая, д.2Б	110/6	110	Т-2	ТРДН- 40/110	110/6	40	1970	удовл.	1995	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»
						ТРДН- 32/110		32	1968	удовл.	1993	2021	
5	ПС 110 кВ Щербинки	Нижний Новгород, Ленинский р-он, ул. Ларина, д.7.	110/6	110	Т-1	ТДН- 15000/110	110/6	15	1969	удовл.	1994	2023	АО «ВВЭК»
						ТДН-15000/110	110/6	15	1969	удовл.	1994	2023	
6	ПС 110 кВ Чермет	г.Н.Новгород, Ленинский р-он, ул.Вторчермета, 1	110/6	110	Т-1	ТДН- 15000/110/6	110	15	1972	удовл.	-	2022	ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»
						ТДН- 16000/110/6		16					
7	ГПП 110кВ Фреза	г.Н.Новгород, Ленинский р-он, ул.Памирская д,11	110/10/6	110	Т-1	ТРДНФ-20000/110-у1	110	20	2009	Хор.	2034	-	ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»
						ТРДНФ-20000/110-у1		20					

№ п/п	Подстанция (Диспетчерское наименование)	Место расположения	Полный класс напряжения, кВ	Проектный высший класс напряжения (рабочее высшее напряжение), кВ	Трансформатор	Тип трансформатора	Класс напряжения	Мощность, МВхА	Год ввода	Техническое состояние оборудования	Год окончания проектного срока эксплуатации	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельствования	Эксплуатирующая организация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
8	ПС 110 Заводская	Городской округ город Нижний Новгород, Ленинский р-он, ул. Интернациональная	110	110	Т-1	ТРДН-25000/110	110/6/6	25	2005	удовл.	2030	-	ООО «Специнвестпроект»
					Т-2	ТРДН-25000/110		25		удовл.			
Сормовский район													
9	ПС 110 Варя	г.Н.Новгород, Сормовский р-он, ул.Коминтерна, 45	110/6	110	Т-1	ТДН- 16/110	110/6	16	2008	хор.	2033	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»
					Т-2	ТДН- 16/110		16	2008	хор.	2033	2021	
10	ПС 110 Левинка	г.Н.Новгород, Сормовский р-он, Ул.Щербакова, д.43А	110/6	110	Т-1	ТДН- 16/110	110/6	16	1975	удовл.	2000	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»
					Т-2	ТДГВ- 15/110		15	1963	удовл.	1988	2021	
11	ПС 110 Светлоярская	г.Н.Новгород, Сормовский р-он, Ул.Мокроусова, д.2Б	110/6	110	Т-1	ТРДН- 40/110	110/6	40	1987	удовл.	2012	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»
					Т-2	ТРДН- 40/110		40	1978	удовл.	2003	2021	
12	ПС 110 Старосормовская	г.Н.Новгород, Сормовский р-он, Переулок Пензенский, д.17	110/6	110	Т-1	S-W 32000/110	110/6	32	1961	удовл.	1986	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»
					Т-2	ТДГ- 31,5/110		31,5	1956	удовл.	1981	2021	
13	ПС-110 Высоково	г.Нижний Новгород Сормовский район	110/27,5/6,6	110	Т-1	ТДТНГЭ-31500/110/27,5/6,6	110	31,5	1962	исправен	2001	2021	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД»
					Т-2	ТДТНГЭ-31500/110/27,5/6,6	110	31,5	1961	исправен	2001	2021	
Автозаводский район													
14	ПС 110 Доскино	Нижний Новгород, Автозаводский р-он, п.Совхоз	110/10	110	Т-1	ТДТН-16000/110	110/10	16	1986	удовл.	2011	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»
					Т-2	ТДН- 10000/110		10	1966	удовл.	1991	2021	

№ п/п	Подстанция (Диспетчерское наименование)	Место расположения	Полный класс напряжения, кВ	Проектный высший класс напряжения (рабочее высшее напряжение), кВ	Трансформатор	Тип трансформатора	Класс напряжения	Мощность, МВхА	Год ввода	Техническое состояние оборудования	Год окончания проектного срока эксплуатации	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельствования	Эксплуатирующая организация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		Доскино, ул.Заслонова											
15	ПС 110 Водозабор	г.Н.Новгород, Автозаводский р-он, ул.Шнитникова, д.19А	110/6	110	T-1	ТДН- 15/110	110/6	15	1968	удовл.	1993	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижевоэнерго»
					T-2	ТДН- 16/110		16	1979	удовл.	2004	2021	
16	ПС 110 Соцгород	г.Н.Новгород, Автозаводский р-он, ул.Красных партизан, д.29	110/6	110	T-1	ТРДН- 40/110	110/6	40	2018	хор.	2043	-	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижевоэнерго»
					T-2	ТРДН- 40/110		40	1975	удовл.	2000	2021	
17	ПС 110 Спутник	г.Н.Новгород, Автозаводский р-он, ул.Коломенская, д.8Б	110/6	110	T-1	ТРДН- 25/110	110/6	25	2001	хор.	2026	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижевоэнерго»
					T-2	ТРДН- 32/110		32	1998	хор.	2023	2021	
Канавинский район													
18	ПС 110 Канавинская	г.Н.Новгород, Канавинский р-он, ул.Гордеевская, д.5Б	110/6	110	T-1	ТДН- 31,5/110	110/6	31,5	1968	удовл.	1993	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижевоэнерго»
					T-2	ТРДН- 40/110		40	1976	удовл.	2001	2021	
19	ПС 110 Стрелка	г.Н.Новгород, Канавинский р-он, ул.Сергея Акимова, 56	110/10	110	T-1	ТРДН- 40/110	110/10	40	2014	хор.	2039	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижевоэнерго»
					T-2	ТРДН- 40/110		40	2014	хор.	2039	2021	
20	ПС-110 Сортировочная	г.Нижний Новгород Канавинский район	110/27,5/6,6	110	T-1	ТДТНЖ-40000/110/27,5/6,6	110	40	2002	исправен	2042	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД»	
					T-2	ТДТНЖ-40000/110/6,6	110	25	2002	исправен	2042		
					T-3	ТДТНЖ-40000/110/27,5/6,6	110	40	2003	исправен	2043		
Московский район													
21				110	T-1	ТРДН- 25/110		25	1982	удовл.	2007	2021	

№ п/п	Подстанция (Диспетчерское наименование)	Место расположения	Полный класс напряжения, кВ	Проектный высший класс напряжения (рабочее высшее напряжение), кВ	Трансформатор	Тип трансформатора	Класс напряжения	Мощность, МВхА	Год ввода	Техническое состояние оборудования	Год окончания проектного срока эксплуатации	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельствования	Эксплуатирующая организация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	ПС 110 Мещерская	г.Н.Новгород, Московский р-он, ул.Бурнаковская, д.2А	110/10/6		Т-2	ТДТН- 25/110-У1	110/10/6	25	2016	хор.	2041	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»
22	ПС 110 Новосормовская	г.Н.Новгород, Московский р-он, Проспект Героев, д.56А	110/6	110	Т-1	ТРНДЦН-40/25/110	110/6	40	1989	удовл.	2014	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»
					Т-2	ТРНДЦН-40/25/110		40	1989	удовл.	2014	2021	
НАГОРНАЯ ЧАСТЬ													
<i>Приокский район</i>													
23	ПС 220 кВ Нагорная	Нижегородская область, г.Нижний Новгород, Приокский район, шоссе Анкудиновское, д.42	220/110/10	220	АТ-1	АТДЦТН-200000/220/110/10	220/110/10	200	1977	рабочий	2002	-	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Нижегородское ПМЭС
					АТ-2	АТДЦТН-200000/220/110/10		200	1981	рабочий	2006	-	
					АТ-3	АТДЦТН-200000/220/110/10		200	2011	рабочий	2036	-	
24	ПС 110 Кузнечиха	г.Н.Новгород, Приокский р-он., деревня Кузнечиха	110/10	110	Т-1	ТРДН- 40/110	110/10	40	2008	хор.	2033	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»
					Т-2	ТРДН- 40/110		40	2008	хор.	2033	2021	
25	ПС 110 Мыза	г.Н.Новгород, Приокский р-он, ул.Шапошников а, д.№11Г	110/6	110	Т-1	ТРДН- 40/110	110/6	40	2003	хор.	2028	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»
					Т-2	ТРДН- 40/110		40	1985	удовл.	2010	2021	
26	ПС 110 Ольгино	г.Н.Новгород, Приокский р-он, Пр-т Гагарина, д.121А	110/6	110	Т-1	ТДН- 16/110	110/6	16	1978	удовл.	2003	2025	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»
					Т-2	ТДН- 16/110		16	1981	удовл.	2006	2025	
<i>Нижегородский район</i>													
27			110/6	110	Т-1	ТДН- 10/110	110/6	10	1975	удовл.	2000	2021	

№ п/п	Подстанция (Диспетчерское наименование)	Место расположения	Полный класс напряжения, кВ	Проектный высший класс напряжения (рабочее высшее напряжение), кВ	Трансформатор	Тип трансформатора	Класс напряжения	Мощность, МВхА	Год ввода	Техническое состояние оборудования	Год окончания проектного срока эксплуатации	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельствования	Эксплуатирующая организация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	ПС 110 Артемовская	г.Н.Новгород, Нижегородский р-он, Набережная Гребного канала, д.2А			Т-2	ТДН- 10/110		10	1976	удовл.	2001	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»
28	ПС 110 Старт	Городской округ город Нижний Новгород, Нижегородский р-он, Казанское шоссе	110	110	Т-1	ТРДН-40000/110	110/10/10	40	2008	удовл.	2033	-	ООО «Специнвестпроект»
					Т-2	ТРДН-40000/110		40		удовл.			
Советский район													
29	ПС 110 Ковалиха	г.Н.Новгород, Советский р-он, ул.Генкиной, д.110А	110/10/6	110	Т-1	ТРДН- 32/110	110/10/6	32	1971	удовл.	1996	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»
					Т-2	ТРДН- 40/110		40	1983	удовл.	2008	2021	
30	ПС 110 НИИТОП	г.Н.Новгород, Советский р-он, ул. Ошарская, д.95А	110/10/6	110	Т-1	ТРДН- 25/110	110/10/6	25	2002	хор.	2027	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»
					Т-2	ТРДНЦН-40/25/110		40	2002	хор.	2027	2021	
31	ПС 110 Печерская	г.Н.Новгород,, Советский р-он, ул.Сусловой,д.23А	110/10/6	110	Т-1	ТДТН- 25/110	110/10/6	25	2013	хор.	2038	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»
					Т-2	ТДТН- 25/110		25	2013	хор.	2038	2021	
32	ПС 110 Приокская	г.Н.Новгород, Советский р-он, ул.Бекетова, д.3г	110/6	110	Т-1	ТДНГ- 31,5/110	110/6	31,5	1965	удовл.	1990	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»
					Т-2	ТДНГ- 31,5/110		31,5	1963	удовл.	1988	2021	
33	ПС 110 Свердловская	г.Н.Новгород, Советский р-он, ул.Ломоносова, д.12	110/10/6	110	Т-1	ТРДН- 63/110	110/10/6	63	2008	хор.	2033	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»
					Т-2	ТРДН- 63/110		63	2008	хор.	2033	2021	
					Т-3	ТРД- 32/110		32	1962	удовл.	1987	2021	
33	ИТОГО				69			2877					

Все находящиеся на территории энергосистемы городского округа город Нижний Новгород электросетевые объекты напряжением 220 кВ являются объектами единой национальной электрической сети (ЕНЭС), а их эксплуатация осуществляется Нижегородским Филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» - Нижегородское ПМЭС.

Основная часть электросетевых объектов напряжением 110 кВ является объектами филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго», у которого в эксплуатации находятся 24 ПС 110 кВ (мощность трансформаторов 110 кВ 1398 МВА).

«Нижновэнерго» является филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - единой операционной компанией с центром ответственности в г. Нижний Новгород, являющейся основным поставщиком услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению к электросетям

Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» осуществляет деятельность по передаче (транспортировке) и распределению электрической энергии от 0,4 кВ до 110 кВ и технологическому присоединению к сетям потребителей Нижегородской области.

В состав филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» входят 8 высоковольтных районов электрических сетей (ВРЭС) и 25 районов электрических сетей, отвечающих за электроснабжение Нижнего Новгорода и области.

На территории городского округа город Нижний Новгород выделено: 1 высоковольтный район электрических сетей и 4 района электрических сетей (таблица 3.1.9.)

Таблица 3.1.9 – Реестр районов электрических сетей филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Нижновэнерго» на территории городского округа город Нижний Новгород

№ п/п	РЭС	Адрес Центра обслуживания потребителей	Территория обслуживания
1	2	3	4
1.	Высоковольтный район электрических сетей		
1.1.	Центральный	603015, Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, ул. Генкиной, д. 31, тел. 8-800-220-0-220	г.о .город Нижний Новгород
2.	Районы электрических сетей		
2.1.	Заречный РЭС	603052, Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, Сормовское шоссе д.№26а, тел: 8-800-220-0-220	Ленинский, Канавинский и часть Московского района г.Нижний Новгород
2.2.	Нагорный РЭС	603105, г. Нижегородская обл., ул. г.Нижний Новгород, ул. Салганская, д.№28, тел: 8-800-220-0-220	Нижегородский и часть Советского района г.Нижний Новгород
2.3.	Приокский РЭС	603137, г. Нижний Новгород, Нижегородская обл., ул. Тропинина, д. № 7, тел: 8-800-220-0-220	Приокский и часть Советского района г.Нижний Новгород
2.4.	Сормовский РЭС	603040, г.Нижний Новгород, Нижегородская обл., пер.Пензенский, 20а, тел: 8-800-220-0-220	Сормовский, Московский и часть Канавинского района г.Нижний Новгород

Также при анализе использована информация об объектах электросетевого хозяйства напряжением 110 кВ, предоставленная Горьковской дирекцией по энергообеспечению филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго, ООО «Специнвестпроект», ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО», АО «Верхне-Волжская энергетическая компания», ООО «Электросети».

Сведения о загрузке основных подстанций 110 кВ энергосистемы городского округа город Нижний Новгород отражены в таблице 3.1.10.

Таблица 3.1.10 - Сведения о загрузке основных подстанций 110 кВ энергосистемы городского округа город Нижний Новгород

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Диспетчерское наименование ПС	Класс напряжения ПС,кВ	Сном тр-ров, МВА			Нагрузка по результатам контрольных замеров, МВА									
				Т-1	Т-2	Т-3	Июнь 2016	Декабрь 2016	Июнь 2017	Декабрь 2017	Июнь 2018	Декабрь 2018	Июнь 2019	Декабрь 2019	Июнь 2020	Декабрь 2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ЗАРЕЧАННАЯ ЧАСТЬ																
<i>Ленинский район</i>																
199	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»	ПС 110 кВ Кировская	110/6	31,5	31,5		11,87	18,8	11,42	17,4	11,21	17,06	11,69	15,93	11,371	16,08
200	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»	ПС 110 кВ Ленинская	110/6	25	16		9,26	16,4	9,65	14,46	9,54	15,72	9,69	15,46	9,652	15,28
201	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»	ПС 110 кВ Молитовская	110/6	40	32		25,5	30,8	23,71	31,24	22,38	31,03	28,22	31,19	24,206	28,68
294	АО «ВВЭЖ»	ПС 110 кВ Щербинки	110/6	15	15						-	10,23	7,58	9,48	7,87	8,75
288	ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»	ПС 110 кВ Чермет	110	15	16						7,45	12,52	7,81	13	7,22	15,53
289	ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»	ГПП 110 кВ Фреза	110	20	20						10,81	12,7	10,49	12,55	9	12,81
296	ООО «Специнвестпроект»	ПС Заводская	110	25	25						7,56	9,76	8,01	13,06	14,1	14,3
<i>Сормовский район</i>																
191	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»	ПС 110 кВ Варя	110/6	16	16		2,36	3,838	3,16	3,85	2,89	3,81	3,4	3,18	3,045	3,51
193	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»	ПС 110 кВ Левинка	110/6	16	15		7,8	10,68	10,36	10,16	10,26	13,46	6,72	8,48	6,261	14,6
196	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»	ПС 110 кВ Светлоярская	110/6	40	40		18,75	29,025	19,55	27,38	19,96	28,33	19,57	25,95	19,4	26,52
197	Филиал ПАО «Россети Центр и	ПС 110 кВ Старосормовская	110/6	32	31,5		20,82	28,6	19,2	25,72	19,81	27,05	25,06	26,66	18,851	27,37

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Диспетчерское наименование ПС	Класс напряжения ПС,кВ	Сном тр-ров, МВА			Нагрузка по результатам контрольных замеров, МВА									
				Т-1	Т-2	Т-3	Июнь 2016	Декабрь 2016	Июнь 2017	Декабрь 2017	Июнь 2018	Декабрь 2018	Июнь 2019	Декабрь 2019	Июнь 2020	Декабрь 2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	Приволжье» - »Нижовэнерго»															
273	Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго	ПС 110 кВ Высоково-тяговая	110/27,5/6	31,5	31,5						7,13	11,49	7,35	12,996	9,039	8,945
	Автозаводский район															
64	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - »Нижовэнерго»	ПС 110 кВ Доскино	110/10	16	10		3,43	5,3	3,81	5,7	3,77	6,9	3,78	6,6	4,228	8,6
198	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - »Нижовэнерго»	ПС 110 кВ Водозабор	110/6	15	16		12,93	11,605	7,64	9,16	8,58	10,26	6,66	12,86	7,254	9,51
202	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - »Нижовэнерго»	ПС 110 кВ Соцгород	110/6	40	40		29,45	44,9	27,11	39,33	26,53	39,04	28,53	35,84	24,507	38,23
203	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - »Нижовэнерго»	ПС 110 кВ Спутник	110/6	25	32		17,98	22,6	18,27	22,69	16,31	21,49	16,08	19,53	15,704	20,64
	Канавинский район															
192	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - »Нижовэнерго»	ПС 110 кВ Канавинская	110/6	31,5	40		14,45	22,95	16,61	21,92	17,05	22,14	17,56	20,77	14,989	20,41
204	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - »Нижовэнерго»	ПС 110 кВ Стрелка	110/10	40	40		2,58	1,8	1,5	3,32	2,38	1,2	1,8	1,7	2,153	2,27
272	Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго	ПС 110 кВ Сорти-ровочная-тяговая	110/27,5/6	40	25	40					15,51	24,64	4,91	19,18	12,855	20,486

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Диспетчерское наименование ПС	Класс напряжения ПС,кВ	Сном тр-ров, МВА			Нагрузка по результатам контрольных замеров, МВА									
				Т-1	Т-2	Т-3	Июнь 2016	Декабрь 2016	Июнь 2017	Декабрь 2017	Июнь 2018	Декабрь 2018	Июнь 2019	Декабрь 2019	Июнь 2020	Декабрь 2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Московский район																
194	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»	ПС 110 кВ Мещерская	110/10/6	25	25		12,23	20,313	12,58	18,09	15,1	20,26	15,6	19,81	7,717	12,92
195	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»	ПС 110 кВ Новосормовская	110/6	25(40)	25(40)		19,82	26,28	16,77	25,46	16,84	23,02	16,8	23,93	15,52	23,67
НАГОРНАЯ ЧАСТЬ																
Приокский район																
183	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»	ПС 110 кВ Кузнечиха	110/10	40	40		14,61	20,309	15,52	21,07	16,35	22,6	18,39	20,54	16,074	22
185	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»	ПС 110 кВ Мыза	110/6	40	40		28,92	36,4	28,28	37,79	28,1	35,65	26,21	33,14	23,815	35,09
187	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»	ПС 110 кВ Ольгино	110/6	16	16		6,23	7,936	7,6	7,97	6,5	7,51	6,24	7	6,562	6,82
Нижегородский район																
181	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»	ПС 110 кВ Артемовская	110/6	10	10		7,22	8,5	6,1	7,65	6,93	8,63	7,11	8,89	6,851	8,8
295	ООО «Специнвестпроект»	ПС Старт	110	40	40						11,46	13,22	12,46	12,03	9,91	13,48
Советский район																
182	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»	ПС 110 кВ Ковалиха	110/6	32	40		23,91	32,177	27,02	29,41	26,9	39,09	22,61	26,96	21,595	30,95
			110/10				0,9	1,155	1,53	1,24	1,24	1,53	1,24	0,6	0,8	0,92
186	Филиал ПАО «Россети Центр и	ПС 110 кВ НИИ-ТОП	110/6	25	25		9,3	13,454	9,65	12,86	9,42	11,73	7,95	13,06	9,38	12,11
			110/10				6,97	8,075	6,47	7,42	6,98	6,68	8,9	7,81	6,72	7,26

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Диспетчерское наименование ПС	Класс напряжения ПС,кВ	Сном тр-ров, МВА			Нагрузка по результатам контрольных замеров, МВА									
				Т-1	Т-2	Т-3	Июнь 2016	Декабрь 2016	Июнь 2017	Декабрь 2017	Июнь 2018	Декабрь 2018	Июнь 2019	Декабрь 2019	Июнь 2020	Декабрь 2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	Приволжье» - »Нижновэнерго»															
188	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - »Нижновэнерго»	ПС 110 кВ Печерская	110/10/6	25	25		14,86	21,1	13,9	18,23	13,04	19,87	13,15	18,76	12,89	18,17
189	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - »Нижновэнерго»	ПС 110 кВ Приокская	110/6	31,5	31,5		24,08	35,584	25,19	37,88	23,59	33,71	23,43	30,58	23,39	31
190	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - »Нижновэнерго»	ПС 110 кВ Свердловская	110/10	63	63	32	4,15	5,508	4,66	6,9	5,89	8,08	6,66	8,43	6,402	8,65
			110/6				34,31	50,532	35,12	49,2	33,03	45,16	36,49	40,54	27,466	38,83

На территории Нагорной части города Нижнего Новгорода (Нижегородский, Советский, Приокский районы), Заречной части (за исключением территории Автозаводского района) основную часть электросетевых объектов напряжением 10/6 кВ обслуживает Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» -»Нижновэнерго» и иные сетевые организации, тогда как территорию Автозаводского и Ленинского районов г. Нижнего Новгорода обслуживают сетевые организации акционерное общество «Энергосетевая Компания» (АО «ЭСК»), ООО «Нижегородская электросетевая компания» (ООО «НЭСК»), ООО «Электросети», ООО «Нижегородэлектросеть» (ООО «НН-ЭС»), МП «Инженерные сети», ООО «Специнвестпроект».

АО «ЭСК»

С 2012 года АО «ЭСК» обладает статусом территориальной сетевой организации и оказывает услуги по передаче электрической энергии на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) N2 726-юр от 29.03.2012 года, заключенного между АО «ЭСК» и ПАО «Россети Центр и Приволжье».

Доступ к услугам по передаче электрической энергии, а также оказание услуг субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии АО «ЭСК» осуществляется в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, предусматривающими обеспечение равных условий предоставления указанных услуг их потребителям, независимо от организационно-правовой формы и правовых отношений с лицом, оказывающим эти услуги.

Схема взаимодействия субъектов розничного рынка электрической энергии АО «ЭСК» представлено на рисунке 3.1.3.

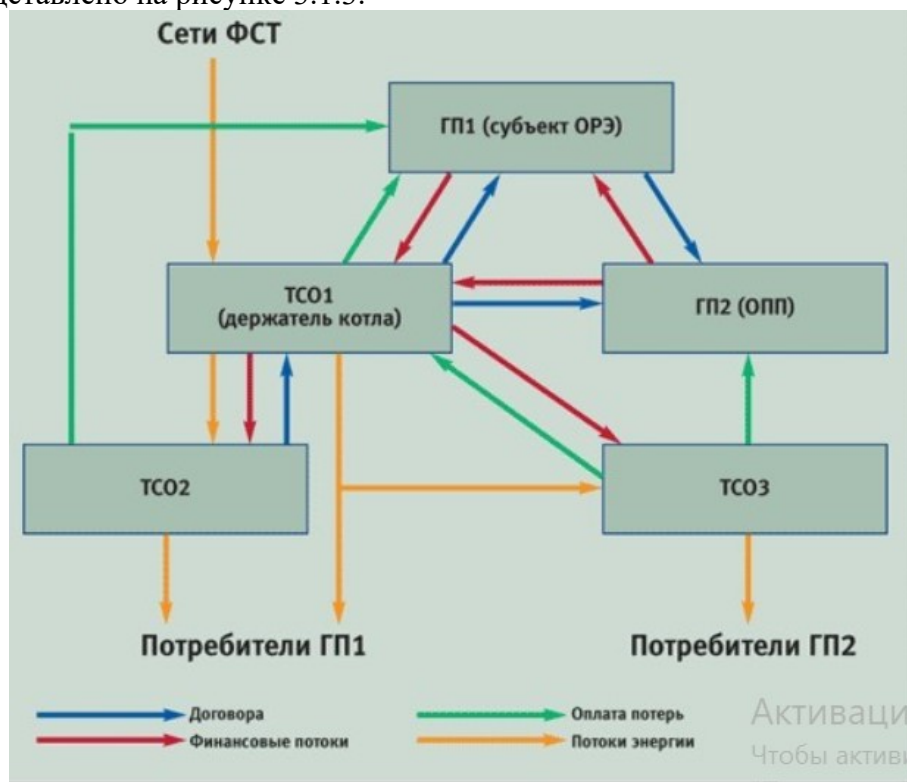


Рисунок 3.1.3 - Схема взаимодействия субъектов розничного рынка электрической энергии АО «ЭСК»

На территории Автозаводского района г. Нижнего Новгорода деятельность по передаче электрической энергии осуществляют сетевые организации — АО «ЭСК», ООО «Электросети», ПАО «Россети Центр и Приволжье», АО «ВВЭК», МП «Инженерные сети»,

ООО «КСК», ООО «ЭнергоТранспорт», ООО «Специнвестпроект», ОАО «Оборонэнерго», ООО «Павловоэнерго».

Объекты электросетевого хозяйства АО «ЭСК» имеют границы с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго», ООО «Электросети», прочими владельцами сетей.

АО «ЭСК» получает электроэнергию по разным уровням напряжения от следующих смежных сетевых организаций:

а.) ГПП-прием от филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» - 1 точка технологического присоединения к электрическим сетям;

б.) РП-прием от филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» - 1 точка технологического присоединения к электрическим сетям;

в.) РП-прием от ООО «Электросети» - 217 точек технологического присоединения к электрическим сетям.

г.) ТП-прием от ООО «Электросети» 7 точек технологического присоединения к электрическим сетям.

д.) ТП-прием от ООО «НЭСК» - 1 точка технологического присоединения к электрическим сетям;

е.) РП-прием от АО «Нижегородский водоканал» - 4 точки технологического присоединения к электрическим сетям.

АО «ЭСК» владеет на основании договора №2 05.030.А. аренды имущества муниципальной имущественной казны от 22.11.2010 года, заключенного между АО «ЭСК» и КУГИ и ЗР администрации г. Н. Новгорода, объектами электросетевого хозяйства.

Объекты электросетевого хозяйства АО «ЭСК» имели следующую структуру:

- Распределительные пункты в количестве 7 шт.;
- Трансформаторные подстанции 6-10/0,4 кВ в количестве 372 шт., из которых 212 двухтрансформаторные и 152 однострансформаторные;
- линии электропередач общей протяженностью 1 048,33 км.

Общая характеристика объектов электросетевого хозяйства АО «ЭСК» представлена в таблице 3.1.11.

Таблица 3.1.11 - Общая характеристика объектов электросетевого хозяйства АО «ЭСК»

п/п	Объект электросетевого хозяйства	Уровень напряжения	Ед.изм	Кол-во/ протяженность
1	Трансформаторные подстанции (ТП)	6(10) кВ	шт	372
2	Распределительные пункты (РП)	6 кВ	шт	7
3	Линии электропередач	6/0,4 кВ	км	1 048,33

Перечень объектов электросетевого хозяйства АО «ЭСК» и наличие резервных мощностей отражен в таблице 3.1.12.

Таблица 3.1.12 - Перечень объектов электросетевого хозяйства АО «ЭСК» и наличие резервных мощностей

№ пп	Наименование трансформаторных подстанций (ПС, ТП), распределительных пунктов (РП)	Объем свободной, для технологического присоединения потребителей, трансформаторной мощности, кВт	Местонахождение ПС,ТП,РП (Адрес)	Количество и мощность силовых трансформаторов, установленных на ПС, ТП, РП, кВА
1	2	3	4	5
1	Трансформаторные подстанции (ПС, ТП) с питающим напряжением 110 кВ и (или) 35 кВ	-	-	-
1.1	ПС 110/35/10 кВ	-	-	-
1.2	ПС 110/6 кВ	-	-	-
2	Трансформаторные подстанции (ТП) с питающим напряжением 10 (6) кВ	0		
2.1	ТП1	0	Комсомольская, 10а	630/630
2.2	ТП2	0	Челюскинцев, 15, лит.В	320
2.3	ТП6	0	Октября, 15в	180
2.4	КТП7	0	Бурденко, 35а	630/630
2.5	ТП8	0	Октября, 21В	400
2.6	ТП9	0	Октября, 21г	160
2.7	ТП12А	0	Дьяконова, 7В	250
2.8	ТП13	0	Поющева, 13в	320
2.9	ТП14	0	Поющева, 8в	400/400
2.10	ТП17	0	Октября, 26б	630/630
2.11	ТП18	0	Октября, 2д	400/400
2.12	ТП22	0	Челюскинцев, 10в	400/400
2.13	ТП23	0	Левитана, 5, лит. В	400/400
2.14	ТП24	0	Октября, 9в	160
2.15	ТП25	0	Лоскутова, 10б	200
2.16	ТП27	0	Сов. Армии, 15в	630/630
2.17	ТП29	0	Ватутина, 7, лит.В	250/250
2.18	ТП30	0	Ильича, 31б	630/630
2.19	ТП31	0	Челюскинцев, 3в	400
2.20	ТП32	0	Челюскинцев, 3г	250
2.21	ТП34	0	Челюскинцев, 2в	400
2.22	ТП34А	0	Молодежный, 20в	630/630
2.23	ТП35	0	Парк культуры и отдыха	630/630
2.24	ТП36а	0	Лоскутова, 2а, лит.В	400/400
2.25	ТП36	0	Лоскутова, 2г	400
2.26	ТП37	0	Лоскутова, 2в	320
2.27	ТП39	0	Ильича, 43б	250
2.28	ТП40	0	Ватутина, 18в	400/400
2.29	ТП41	0	Ватутина, 16д	1000/1000
2.30	ТП42	0	Ю. Фучика, 7б	400/400
2.31	ТП43	0	Комсомольская, 50в	400/400
2.32	ТП44	0	Строкина, 16Г	630/630
2.33	ТП47	0	Краснодонцев, 15в	400/400
2.34	ТП48	0	Краснодонцев, 21б	630/630
2.35	ТП55	0	Дружаева, 26а	315
2.36	ТП56	0	Ватутина, 16г	400/400
2.37	ТП62	0	Дьяконова, 5Г	250/160

№ пп	Наименование трансформаторных подстанций (ПС, ТП), распределительных пунктов (РП)	Объем свободной, для технологического присоединения потребителей, трансформаторной мощности, кВт	Местонахождение ПС, ТП, РП (Адрес)	Количество и мощность силовых трансформаторов, установленных на ПС, ТП, РП, кВА
1	2	3	4	5
2.38	ТП63	0	Мельникова, 24б	400/400
2.39	ТП64	0	Мельникова, 14Б	400/400
2.40	ТП66	0	Газовская, 18в	160
2.41	ТП68	0	Дьяконова, 2а/5	400/400
2.42	ТП69	0	Дьяконова, 2а/2	630/630
2.43	ТП70	0	Дворовая, 29В	400/400
2.44	ТП72	0	Мельникова, 28в	400/400
2.45	ТП73	0	Бусыгина, 12б	400/630
2.46	ТП74	0	Дьяконова, 43В	630/400
2.47	ТП77	0	Детская, 48Б	180
2.48	ТП78	0	Васнецова, 36Б	250
2.49	ТП79	0	Дьяконова, 25В	250
2.50	ТП79А	0	Бурденко, 25Б	630/630
2.51	ТП80	0	Борская, 32Б	100
2.52	ТП81	0	Васильева, 12В	400/400
2.53	ТП82	0	Дружаева, 24В	250/160
2.54	ТП85	0	Монастырка, 23г	630/630
2.55	ТП87	0	Дружаева, 6б	250/250
2.56	ТП88	0	Дьяконова, 4а	630/630
2.57	ТП89	0	Переходникова, 29в	160
2.58	ТП90	0	Ю. Фучика, 10/1а	630/630
2.59	КТП91Б	0	Ленина, 91б	400
2.60	ТП93	0	Пермякова, 4Г	400/400
2.61	ТП94	0	Смирнова, 3б	1000/1000
2.62	ТП95	0	Ленина, 100б	200
2.63	ТП96	0	Ленина, 98, лит. Е	320/320
2.64	ТП97	0	Земляничная, 35б	400
2.65	ТП98	0	Ляхова, 92б	400
2.66	ТП99	0	Бусыгина, 9в	400/400
2.67	ТП100	0	Бусыгина, 9в	250
2.68	ТП101	0	Мелиоративная, 49а	630
2.69	ТП102	0	Грига, 1а	400
2.70	ТП103	0	Смирнова, 16в	630/630
2.71	ТП104	0	Лышнова, 55а	250
2.72	ТП105	0	Мельникова, 10в	400/400
2.73	ТП106	0	Пермякова, 4в	400/400
2.74	КТП106А	0	Дружаева, парк 777-летия	400
2.75	ТП108	0	Дружаева, 15в	400/400
2.76	ТП109	0	Львовская, 7	630/630
2.77	ТП110	0	Ильича, 55в	250/250
2.78	ТП111	0	Ильича, 59в	180
2.79	ТП112А	0	Ильича, 52д	400/400

№ пп	Наименование трансформаторных подстанций (ПС, ТП), распределительных пунктов (РП)	Объем свободной, для технологического присоединения потребителей, трансформаторной мощности, кВт	Местонахождение ПС, ТП, РП (Адрес)	Количество и мощность силовых трансформаторов, установленных на ПС, ТП, РП, кВА
1	2	3	4	5
2.80	КТП112Б	0	Кирова, цех санирования	400
2.81	ТП113	0	пр. Молодежный, 78	250/250
2.82	ТП114	0	Красных партизан, 17в	160
2.83	ТП115	0	Молодежный, 1г	160
2.84	ТП116	0	Молодежный, 15г	250
2.85	ТП118	0	Толбухина, 7б	250
2.86	ТП119	0	Ильича, 52в	160
2.87	КТП119Б	0	Ильича, 52г	400
2.88	ТП120	0	Ильича, 37в	250
2.89	ТП121	0	Красноуральская, 8в	400
2.90	ТП122	0	Дружаева, 38а	630/630
2.91	КТП123	0	Малозэтажная, 51а	160
2.92	ТП126	0	Объединения, 33б	400
2.93	ТП128	0	Патриотов, 53б	630/630
2.94	КТП129	0	Гайдара, 49а	250
2.95	ТП130	0	п. Н. Доскино, 19 лин., 2б	250
2.96	ТП131	0	п. Доскино, 3 лин. 29б	630
2.97	ТП131а	0	п. Доскино, 12 лин. 9б	400
2.98	КТП132	0	п. Н. Доскино, 4 лин., 12б	250
2.99	КТП132а	0	п. Доскино, 2 кварт. 12б	400
2.100	ТП133	0	п. Н. Доскино, 22 лин., 25б	400
2.101	ТП133а	0	п. Н. Доскино, 26 лин., 12б	200
2.102	ТП136	0	пер. Бакинский, 1, лит. В	400/400
2.103	ТП137	0	Прыгунова, 17д	250/250
2.104	ТП138	0	Тяблинская, 34б	250
2.105	ТП139	0	Тяблинская, 12б	250
2.106	ТП141	0	Кр. Партизан, 1в	400
2.107	ТП142	0	Космодемьянской, 14а	250
2.108	ТП144	0	Ореховская, 29а	250
2.109	КТП145б	0	Рельсовая, 2в	630/630
2.110	ТП146	0	Пойменная, 1а	400
2.111	ТП147	0	Земляничная (школа № 114)	400
2.112	ТП147Б	0	Стригинский бор, лит. Б (база отдыха ООО «Трест» лодочная станция)	250
2.113	ТП147Г	0	Старикова, 30а	
2.114	ТП148	0	Гнилицкая, 111а	315/400
2.115	ТП149	0	Шушенская, 77а	630
2.116	ТП150	0	Гнилицкая, 1б	400
2.117	ТП152	0	Л. Шевцовой, 16б	315

№ пп	Наименование трансформаторных подстанций (ПС, ТП), распределительных пунктов (РП)	Объем свободной, для технологического присоединения потребителей, трансформаторной мощности, кВт	Местонахождение ПС, ТП, РП (Адрес)	Количество и мощность силовых трансформаторов, установленных на ПС, ТП, РП, кВА
1	2	3	4	5
2.118	ТП155А	0	Челюскинцев, 16в	400/400
2.119	ТП156	0	Ильича, 32б	630
2.120	ТП158	0	Райниса, 12б	180
2.121	ТП159	0	Райниса, 7б	250
2.122	ТП160	0	Райниса, 2в	400
2.123	ТП162	0	Школьная, 11в	250
2.124	ТП162А	0	Школьная, 11в	630/630
2.125	ТП163	0	Краснодонцев, 9в	180
2.126	ТП164	0	Красных партизан, 6в	200
2.127	ТП165	0	Ак. Павлова, 13б	250
2.128	ТП166	0	Майкопская, 27б	200
2.129	ТП167	0	Октября, 18в	315
2.130	ТП168	0	Спутника, 2г	400
2.131	ТП168А	0	Спутника, 2г	630/630
2.132	ТП169	0	Космическая, 40а	400/400
2.133	ТП170	0	Постышева, 7а	160
2.134	ТП171	0	Патриотов, 19а	400/400
2.135	ТП172	0	Коломенская, 7б	630
2.136	ТП173	0	Смирнова, 13в	630/630
2.137	ТП174	0	Смирнова, 19б	250
2.138	ТП175	0	Кирова, 1г	180
2.139	ТП176	0	Октября, 4в	400
2.140	ТП177	0	Обнорского. 15	200
2.141	ТП178	0	Спутника, 20б	200
2.142	ТП179	0	Краснодонцев, (шк. № 130)	180
2.143	ТП180	0	Абразивная, 2а	200
2.144	ТП181	0	Дьяконова, шк. № 136	200/250
2.145	ТП182	0	Майкопская, 3в	250
2.146	ТП183	0	Зенитчиков, 12в	250
2.147	ТП184	0	Майкопская, 5б	400
2.148	ТП185	0	Афанасьева, 26б	400
2.149	ТП186	0	Я. Купалы, 11б	200
2.150	ТП187	0	Нарвская, 17б	250
2.151	ТП187а	0	Турнирная, 2б	250/250
2.152	ТП188	0	Постышева, 50а	400
2.153	ТП189	0	Кр. Партизан, (шк. №144)	320
2.154	ТП191	0	Смирнова, 53б	400
2.155	ТП192	0	Смирнова, 49б	250
2.156	ТП193	0	Лескова, 38б	250
2.157	ТП194	0	Лескова, 42в	400
2.158	ТП195	0	Лескова, 24б	400
2.159	ТП196	0	Смирнова, 35б	200

№ пп	Наименование трансформаторных подстанций (ПС, ТП), распределительных пунктов (РП)	Объем свободной, для технологического присоединения потребителей, трансформаторной мощности, кВт	Местонахождение ПС, ТП, РП (Адрес)	Количество и мощность силовых трансформаторов, установленных на ПС, ТП, РП, кВА
1	2	3	4	5
2.160	ТП197	0	Смирнова, 35в	400
2.161	ТП198	0	Лескова, 16б	200
2.162	ТП199	0	Смирнова, 23б	400
2.163	ТП200	0	Лескова, 8б	160
2.164	ТП201	0	Газовская, (роддом № 3)	160
2.165	ТП202	0	Газовская (шк. № 63)	200
2.166	ТП203	0	Пинская, 11а	400
2.167	ТП204	0	Космическая, 11а	320
2.168	ТП205	0	Космическая, 35а	315
2.169	ТП206	0	Лескова, 52б	400
2.170	ТП207	0	Лескова, 56б	400
2.171	ТП208	0	Лескова, 62в	320
2.172	ТП209	0	Смирнова, 61в	200/250
2.173	ТП210	0	Сазанова, 10г	320
2.174	ТП211	0	Спутника, 11б	250
2.175	ТП212	0	Рулевой. 7в	320
2.176	ТП213А	0	Ильича, 38г	250/400
2.177	ТП214	0	Детская – Львовская	180
2.178	ТП215	0	Львовская, (шк. – интернат № 7)	320
2.179	ТП217	0	Ватутина, 1в	180
2.180	ТП218	0	Смирнова, (больница, № 40)	180/180
2.181	ТП219	0	Смирнова, (больница, № 40)	320
2.182	ТП219А	0	Смирнова, 71, лит.Н	630/630
2.183	ТП220	0	Автомеханическая, 11в	400
2.184	ТП221	0	Автомеханическая, 16б	400
2.185	ТП222	0	Прыгунова, 23б	180
2.186	ТП223	0	Ю. Шоссе, 41в	200
2.187	ТП224	0	Ю. Шоссе, 49в	100/315
2.188	ТП225	0	Веденяпина, 16б	250
2.189	ТП226	0	Автомеханическая, 3б	400
2.190	ТП227	0	Автомеханическая, 6б	400
2.191	ТП228	0	Автомеханическая, 12б	250
2.192	ТП229	0	Автомеханическая, 20б	400
2.193	ТП230	0	Лескова, 13б	400
2.194	ТП231	0	Лескова, 21б	250
2.195	ТП232	0	Прыгунова, 12б	400
2.196	ТП233	0	Прыгунова, 14б	250
2.197	ТП234	0	Прыгунова, 9б	400
2.198	ТП235	0	Лескова, 7б	315
2.199	ТП236	0	Лескова, 5г	250
2.200	ТП241	0	Пермякова, 14в	400/400
2.201	ТП242	0	Лоскутова, 10в	1000/1000

№ пп	Наименование трансформаторных подстанций (ПС, ТП), распределительных пунктов (РП)	Объем свободной, для технологического присоединения потребителей, трансформаторной мощности, кВт	Местонахождение ПС, ТП, РП (Адрес)	Количество и мощность силовых трансформаторов, установленных на ПС, ТП, РП, кВА
1	2	3	4	5
2.202	ТП242А	0	Лоскутова, 10г	630
2.203	ТП243	0	Ю. Шоссе, 54в	400
2.204	ТП244	0	Веденяпина, 22в	400
2.205	ТП245	0	Ю. Шоссе, 46в	320
2.206	ТП246	0	Ю. Шоссе, 38б	400
2.207	ТП247	0	Ю. Шоссе, 34в	200/250
2.208	ТП248	0	Ю. Шоссе, 28г	400/400
2.209	ТП249	0	Ю. Шоссе, 22в	400
2.210	ТП 250	0	Ю. Фучика, 10в	400/400
2.211	ТП251	0	Ватутина, 14в	180/400
2.212	ТП253	0	Ю. Фучика, 27б	250/400
2.213	ТП254	0	Ю. Фучика, 23в	400/400
2.214	ТП255	0	Веденяпина, 11б	200/250
2.215	ТП256	0	Веденяпина, 5в	315/315
2.216	ТП257	0	Молодежный	400
2.217	ТП258	0	Кирова, 35в	200/400
2.218	ТП259	0	Ватутина, 5б	250
2.219	ТП260	0	Ю. Шоссе, 20б	250/200
2.220	ТП265	0	Ю. Шоссе, 17б	400/400
2.221	ТП265А	0	Ст. производственников, 18б	630/630
2.222	ТП267	0	Лескова, 35а	400/320
2.223	ТП268	0	Лескова, (шк. 129)	400/180
2.224	ТП269	0	Ст. производственников, 13в	400/400
2.225	ТП270	0	Прыгунова, 20б	250/250
2.226	ТП271	0	Шнитникова героя, 24, лит. В	400/400
2.227	ТП272	0	Шнитникова, 12б	320/400
2.228	ТП273	0	6-й мкр., 17б	630/630
2.229	ТП274	0	6-й мкр., 1б	315/400
2.230	ТП275	0	Шнитникова, 18б	400/400
2.231	ТП276	0	Шнитникова, 24б	400/400
2.232	ТП277	0	Ст. производственников, 9б	160/160
2.233	ТП278	0	Тюленина, 6б	250/250
2.234	ТП279	0	Нарвская, 8б	400/400
2.235	ТП280	0	Дьяконова, 16в	180
2.236	ТП281	0	Лоскутова, 23в	250
2.237	ТП282	0	Челюскинцев, 24в	315/400
2.238	ТП283	0	Сов. Армии, 7б	320/400
2.239	ТП284	0	Сов. Армии, 1б	630/630
2.240	ТП284А	0	Сов. Армии, 1в	630/630
2.241	ТП285	0	Раевского, 1б	400/400

№ пп	Наименование трансформаторных подстанций (ПС, ТП), распределительных пунктов (РП)	Объем свободной, для технологического присоединения потребителей, трансформаторной мощности, кВт	Местонахождение ПС, ТП, РП (Адрес)	Количество и мощность силовых трансформаторов, установленных на ПС, ТП, РП, кВА
1	2	3	4	5
2.242	ТП286	0	пер. Моторный, 4/1, лит. В	630
2.243	ТП287	0	Раевского, 7б	400/400
2.244	ТП288	0	Сов. Армии, 12г	400/400
2.245	ТП288а	0	Сов. Армии, 10г	250/250
2.246	ТП289	0	Дьяконова, 12б	400/400
2.247	ТП290	0	Дьяконова, 28б	400/400
2.248	ТП291	0	Дружаева, 7в	250/250
2.249	ТП292	0	Бусыгина, 20в	630/400
2.250	ТП293	0	Газовская, 19в	320/400
2.251	ТП294	0	Дьяконова, 9б	400/400
2.252	ТП295	0	Переходникова, 5г	400/315
2.253	ТП296	0	Ю. Шоссе, 24д	250/250
2.254	ТП297	0	Дьяконова, 3б	630/400
2.255	ТП298	0	Дьяконова, 44В	400/400
2.256	ТП299	0	Дьяконова, 22б	400/400
2.257	ТП300	0	Дружаева, 119	400/630
2.258	ТП301	0	Мончегорская, 11д	400/400
2.259	ТП303	0	Мончегорская, 6б	400/400
2.260	ТП304	0	Маковского, 23б	400/400
2.261	ТП305	0	Мончегорская, 13г	400/400
2.262	ТП306	0	Ст. производственников, 21б	630/630
2.263	ТП307	0	Мончегорская, 17г	630/630
2.264	ТП308	0	Мончегорская, 7в	400/400
2.265	ТП309	0	Мончегорская, 33г	630/400
2.266	ТП312	0	Ю. Фучика, 33б	630/400
2.267	ТП313	0	Веденяпина, 27б	400/400
2.268	ТП314	0	Веденяпина, 26б	400/630
2.269	ТП315	0	Веденяпина, 32в	400/400
2.270	ТП316	0	Веденяпина, (шк. № 111)	250/250
2.271	ТП317	0	Ленина, 104, лит. В	630/630
2.272	ТП318	0	Фучика, 3б	400/400
2.273	ТП319	0	Дьяконова, 31б	400/400
2.274	ТП320	0	Бусыгина, 30Б	400/400
2.275	ТП321	0	Мельникова, 10в	400/400
2.276	ТП322	0	Мельникова, (шк. №5)	400/400
2.277	ТП323	0	Бурденко, 17в	400/400
2.278	ТП 325	0	Политбойцов, 12в	400/400
2.279	ТП326	0	Политбойцов, 16в	400/400
2.280	ТП327	0	Строкина, 3д	320/320
2.281	ТП328	0	Строкина, 3г	400/400
2.282	ТП329	0	Строкина, 4в	400/400

№ пп	Наименование трансформаторных подстанций (ПС, ТП), распределительных пунктов (РП)	Объем свободной, для технологического присоединения потребителей, трансформаторной мощности, кВт	Местонахождение ПС, ТП, РП (Адрес)	Количество и мощность силовых трансформаторов, установленных на ПС, ТП, РП, кВА
1	2	3	4	5
2.283	ТП330	0	Дьяконова, 26в	400/400
2.284	ТП331	0	Политбойцов, 22в	400/400
2.285	ТП332	0	Политбойцов, 21г	400/400
2.286	ТП334	0	Политбойцов, 10в	400/400
2.287	ТП335	0	Политбойцов, 13в	400/400
2.288	ТП336	0	Строкина, 9в	400/400
2.289	ТП337	0	Строкина, 12в	400/400
2.290	ТП339	0	Строкина, 14в	400/400
2.291	ТП340	0	Политбойцов, 5в	400/400
2.292	ТП341	0	Сов. Армии, 18в	400/400
2.293	ТП342	0	Сов. Армии, 22б	400/400
2.294	ТП343	0	Плотникова, 2в	400/400
2.295	ТП344	0	Краснодонцев, 21г	630/630
2.296	ТП345	0	Краснодонцев, 21в	630/630
2.297	ТП346	0	Краснодонцев, 19в	630/630
2.298	ТП347	0	Комсомольская, 48в	400/400
2.299	ТП348	0	Кирова, 24в	400/400
2.300	ТП349	0	Челюскинцев, 18в	400/400
2.301	ТП350	0	пр. Кирова, 24Г	400/400
2.302	ТП351	0	Пермякова, 26в	630/630
2.303	ТП352	0	Пермякова, 20в	400/400
2.304	ТП353	0	Пермякова, 32в	400/250
2.305	ТП354	0	Пермякова, 36в	630/630
2.306	ТП355	0	Пермякова, 48б	630/630
2.307	ТП356	0	Бусыгина, 47в	400/400
2.308	ТП357	0	Львовская, 29б	630/630
2.309	ТП358	0	Львовская, 19б	630/630
2.310	ТП359	0	Бусыгина, 50в	630/630
2.311	ТП360	0	Бусыгина, 46Б	630/630
2.312	ТП362	0	Школьная, 24В	400/400
2.313	ТП363	0	Комсомольская, 8в	400/400
2.314	ТП364	0	Челюскинцев, 27в	1000/1000
2.315	ТП365	0	Раевского, 17в	630/630
2.316	ТП367	0	Васнецова, 21б	250/250
2.317	ТП368	0	Дьяконова, 13в	400/400
2.318	ТП369	0	Дружаева, 13г	630/630
2.319	ТП370	0	Бусыгина, 19в	630/630
2.320	ТП372	0	Ар. Гайдара, 20б	630/630
2.321	ТП374	0	Космическая, 50а	630/630
2.322	ТП375	0	Космическая, 60а	630/630
2.323	ТП376	0	Ар. Гайдара, 18а	250/250
2.324	ТП377	0	Ю. Шоссе, 10б	630/630
2.325	ТП377А	0	Шнитникова, 3А	1000/1000

№ пп	Наименование трансформаторных подстанций (ПС, ТП), распределительных пунктов (РП)	Объем свободной, для технологического присоединения потребителей, трансформаторной мощности, кВт	Местонахождение ПС, ТП, РП (Адрес)	Количество и мощность силовых трансформаторов, установленных на ПС, ТП, РП, кВА
1	2	3	4	5
2.326	ТП380	0	Коломенская, 10б	400/400
2.327	ТП381	0	Я. Купалы, 29б	250/250
2.328	ТП382	0	Ю. Шоссе, 6в	400/400
2.329	ТП383	0	Ю. Шоссе, 4г	630/630
2.330	ТП386	0	Комсомольская, 17в	400/400
2.331	ТП387	0	Челюскинцев, 13в	630/630
2.332	ТП388	0	Челюскинцев, 20в	250/250
2.333	ТП389	0	Сазанова, 10в	400/400
2.334	ТП390	0	Дьяконова, 6б	630/630
2.335	ТП391	0	Сазанова, 5б	630/630
2.336	ТП392	0	Красноуральская, 3в	630/630
2.337	ТП393	0	Красноуральская, 7г	630/630
2.338	ТП394	0	Космическая, 67	250/250
2.339	ТП395	0	Космическая, 57б	630/630
2.340	ТП396	0	Космическая, 30б	630/630
2.341	ТП397	0	Космическая, 53, лит. В	630/630
2.342	ТП399	0	Бусыгина, 58б	630/630
2.343	ТП400	0	Веденяпина, 30а (шк. №111)	400/400
2.344	ТП401	0	Гер. Васильева, 1б	630/630
2.345	ТП402	0	Гер. Васильева, 5б	400/400
2.346	ТП403	0	Львовская, 8б	630/630
2.347	ТП404	0	Львовская, 10б	630/630
2.348	ТП406	0	Ильича, 38в	630/630
2.349	ТП407	0	Кр. Партизан, 14б	630/630
2.350	ТП409	0	Молодежный, 78д	630/630
2.351	ТП410	0	Ленина, 98в	1600/1600
2.352	ТП412	0	Политбойцов, 21в	630/400
2.353	ТП416	0	пос. Мостоотряд, 17в	630
2.354	ТП417	0	пос. Мостоотряд, 24а	400/400
2.355	ТП417А	0	пос. Мостоотряд, 22а	400/400
2.356	ТП1121	0	Мончегорская, 31б	250/250
2.357	ТП1122	0	Космическая, 34б	630/630
2.358	ТП1123	0	Мончегорская, 18г	630/630
2.359	ТП1124	0	Мончегорская, 12д	400/400
2.360	ТП2472	0	СТ «Весна-III»	400
2.361	ТП2701	0	ул. Ореховская, 80	250
2.362	ТП3071	0	СНТ № 5 ОАО «ГАЗ»	630
2.363	ТП4321	0	Новикова-Прибоя, у д. 6А	250
2.364	ТП3031	0	НСТ «Чайка»	160
2.365	ТП4111	0	Новикова-Прибоя, ГСК 2	25
2.366	ТП4171	0	Мельникова, у д. 26А	400/400

№ пп	Наименование трансформаторных подстанций (ПС, ТП), распределительных пунктов (РП)	Объем свободной, для технологического присоединения потребителей, трансформаторной мощности, кВт	Местонахождение ПС, ТП, РП (Адрес)	Количество и мощность силовых трансформаторов, установленных на ПС, ТП, РП, кВА
1	2	3	4	5
2.367	ТП4531	0	Монастырка, около д.20, лит.Ж	250
2.368	ТП2153	0	пр. Молодежный, у д.82/1	25
2.369	ТП3231	0	пр. Ильча, 54	630/630
2.370	ТП4881	0	ул. Ю. Фучика, около д.60 лит.А	250
2.371	ТП4491	0	ул. Переходникова, около д.4	160
2.372	ТП3351	0	пр. Кирова, у д.29А	160
1	РП 1	0	пр. Ильча, 32в	
2	РП 16	0	пр. Молодежный, 78г	
3	РП 18	0	Политбойцов, 12в	
4	РП 21	0	Строкина, 16г	
5	РП 23	0	пр. Кирова, 24г	
6	РП 28	0	пр. Бусыгина, 46б	
7	РП 30	0	Космическая, 67	
	ВСЕГО	0		257 220

Величина мощности трансформаторных подстанций составила 257,22 МВа.

По состоянию на 31.12.2021 резерв мощности трансформаторных подстанций отсутствует в связи с отсутствием резерва мощности в точках приема в сеть АО «ЭСК» из сетей: ООО «Электросети», ПАО «Россети Центр и Приволжье» и ООО «НН-ЭС»

Характеристика конечных потребителей:

а.) Юридические и приравненные к ним лица. Точек учета — 11 298 шт. На их долю приходится приблизительно 89,0% от общего объема полезного отпуска сетевого участка. В их состав входят также общедомовые учеты многоквартирных домов.

б.) Бытовые потребители в количестве — 6 233 шт. На их долю приходится приблизительно 3,7% от общего объема полезного отпуска сетевого участка.

в.) Передача в другие ТСО осуществляется по 36 точкам учета и составляет 5,5% от общего объема передачи сетевого участка,

г.) Иные владельцы. Точек учета - 15 шт. На их долю приходится приблизительно 1,89% общего объема полезного отпуска сетевого участка.

ООО «Электросети»

ООО «Электросети» оказывает комплексные услуги по передаче (транспортировке) электроэнергии и мощности по своим сетям в интересах потребителей электрической энергии на территории Нижегородской области.

Взаимоотношения между ООО «Электросети» и потребителями услуг осуществляются в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой

системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (с изменениями на 31 июля 2014 года) и действующими двусторонними договорами.

Порядок оказания услуг по передаче электрической энергии, их оплаты, определяется договором на оказание услуг по передаче электрической энергии и мощности. Размер указанной платы устанавливается Региональной службой по тарифам Нижегородской области.

Схема взаимодействия участников по передаче электроэнергии ООО «Электросети» отражен на рисунке 3.1.4.

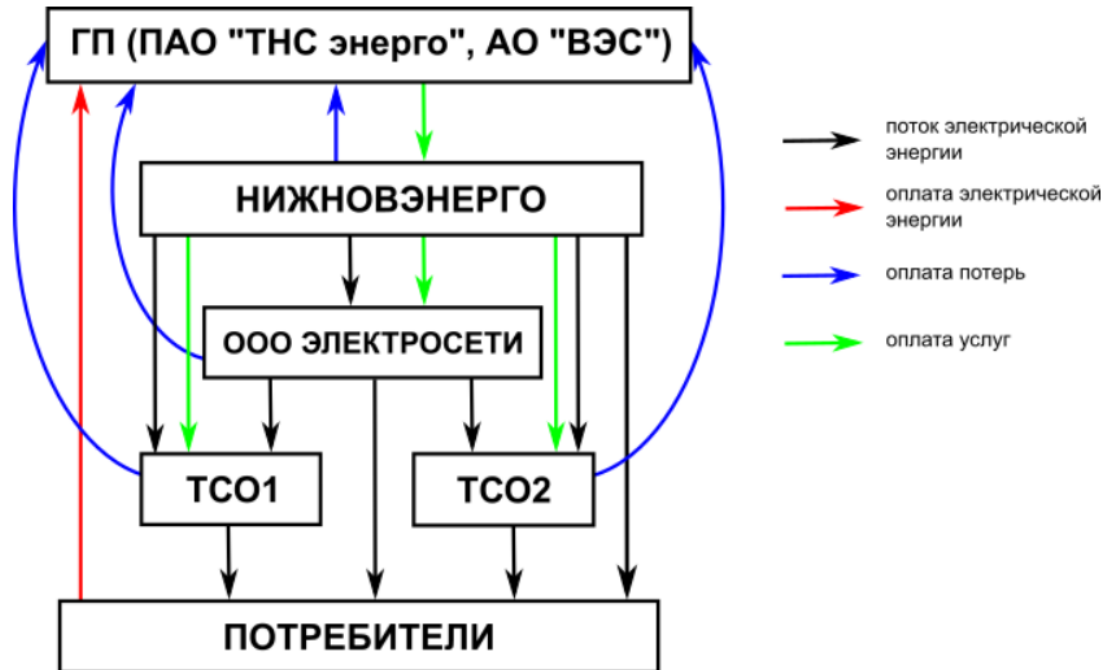


Рисунок 3.1.4 – Схема взаимодействия участников по передаче электроэнергии ООО «Электросети»

ООО «Электросети» осуществляет деятельность:

- по эксплуатации принятых в аренду электрических сетей Автозаводского и Ленинского районов г. Нижнего Новгорода;
- по эксплуатации собственных объектов электроснабжения Автозаводского, Ленинского, Приокского, Нижегородского, Советского районов, г. Нижнего Новгорода, Арзамасского района Нижегородской области, Вачского района Нижегородской области, Краснобаковского района Нижегородской области, Сеченовского района Нижегородской области; Перевозского района Нижегородской области, Большемурашкинского муниципального района Нижегородской области, Бутурлинского муниципального района Нижегородской области, Тонкинского района Нижегородской области, Княгининского района Нижегородской области.

Информация о зонах деятельности сетевой организации ООО «Электросети» с детализацией по населенным пунктам и районам городов, определяемых в соответствии с границами балансовой принадлежности электросетевого хозяйства, находящегося в собственности отражена в таблице 3.1.13.

Таблица 3.1.13 - Информация о зонах деятельности сетевой организации ООО «Электросети»

№	Наименование Общества	Субъект РФ (край, область, республика)	Муниципальное образование	Перечень населённых пунктов в зоне обслуживания
п.п.	1	2	3	4
1	ООО «Электросети»	Нижегородская область	г. Нижний Новгород	Автозаводский район, Ленинский район, Приокский район, Нижегородский район, Советский район.
			Вачский район	р.п. Вача, с. Филинское, с. Арефино, с. Новоселки, д. Вастрома, д.Звягино, с. Казаково, с. Беляйково, д. Сергеево, д. Медоварцево, с. Польцо,
			Краснобаковский район	р.п. Красные Баки, п. Лесной Курорт, р.п. Ветлужский, д. Афанасиха, д.Вороватка, п. Пруды.
			Сеченовский район	с. Сеченово, д. Бегичево, с. Рогожка, с. Мурзицы,
			Перевозский район	г. Перевоз, с. Дубское,
			Большемурашкинский район	р.п. Большое Мурашкино, п. Меховщиков,
			Бутурлинский район	р.п. Бутурлино,
			Тонкинский район	р.п. Тонкино
			Арзамасский район	п. Выездное
			Ковернинский район	р.п. Ковернино, д. Семино, д. Гавриловка, д. Каменное, д. Ермиловская стройка, д. Чащиха, д. Макаркино, д. Вязовка, д. Гришино, п. Бориха, д. Тарасово, д. Б. Мосты, д. Демино, д. Скоробогатово, д. Сухоноска, с. Хохлома, д. Петрово.
Княгининский район	городское поселение г. Княгинино			

В состав электросетевого хозяйства ООО «Электросети» на 01.01.2022 г. входит:

- 27 распределительных пункта 6(10) кВ;
- 160 трансформаторных подстанций 6(10)/0,4 кВ.
- 453,59 км ЛЭП 6 (10)/0,4 кВ.

Общая характеристика объектов электросетевого хозяйства ООО «Электросети» отражена в таблице 3.1.14.

Таблица 3.1.14 - Общая характеристика объектов электросетевого хозяйства ООО «Электросети»

№ п/п	Уровень напряжения (кВ)	Объект	Количество (шт, км)	
			2020г	2021г
1	2	3	4	5
1	35	ВЛЭП	20,1	20,1
2	6-10	РП	27	27
		ТП	127	160
		ВЛЭП	70,89	78,79
		КЛЭП	182,33	191,12
3	0,4	ВЛЭП	73,38	117,70
		КЛЭП	37,99	45,88

Трансформаторная мощность подстанций – 95,91 МВа.

Количество точек приема электрической энергии в сеть – 194, количество точек отпуска электрической энергии из сети – 2525.

Приборами учета оснащено 100%

ООО «Нижегородская электросетевая компания» (ООО «НЭСК»)

ООО «Нижегородская электросетевая компания» осуществляет техническое обслуживание (эксплуатацию) объектов электросетевого хозяйства в Автозаводском и Ленинском районах г. Нижний Новгород, а также в г. Дзержинск (см. таблицу 3.1.15.)

Таблица 3.1.15 - Объекты электросетевого хозяйства ООО «Нижегородская электросетевая компания»

№ п/п	Уровень напряжения (кВ)	Объект	Количество (шт, км)	
			на конец	на конец
			2020 г	2021 г
1	2	3	4	5
1	220	ПС	1	1
2	110	ПС	1	1
3	6-10	РП	24	24
		ТП	245	246
		ВЛЭП	0	0
		КЛЭП	672,81	686,59
4	0,4	ВЛЭП	0,08	0,08
		КЛЭП	0	0,5

Трансформаторная мощность подстанций ООО «Нижегородская электросетевая компания» составляет 1 470,89 МВа, в том подстанций на уровне напряжения ВН – 560 МВа, на уровне напряжения СН2 - 910,89 МВа.

Общая протяженность линий электропередач составляет 687,27 км.

Общее количество точек поставки электрической энергии — 539 точек.

МП «Инженерные сети»

Предприятие осуществляет услуги по передаче электрической энергии (мощности) через технические устройства электрических сетей, принадлежащие Предприятию.

МП «Инженерные сети» - территориальная сетевая организация, осуществляющая передачу электрической энергии потребителям Нижегородской области. Электрические сети находятся в хозяйственном ведении

Потребители, присоединенные к электрическим сетям МП «Инженерные сети» имеют договоры на покупку электроэнергии с гарантирующими поставщиками - ПАО «ТНС-энерго – НН», АО «Волгаэнергообит», с которыми у МП «Инженерные сети» заключены договоры купли-продажи электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях.

МП «Инженерные сети» осуществляет оказание услуг по передаче электрической энергии в соответствии с договором № 522010842 от 24.04.2020, заключенным с ПАО «Россети Центр и Поволжье», исходя из действующей в Нижегородской области схемы взаиморасчетов.

МП «Инженерные сети» владеет на праве хозяйственного ведения:

- 1 распределительная подстанция 10кВ;
- 102 трансформаторных подстанций 10-6/0,4 кВ
- электрические сети протяженностью 74,59 км.

Трансформаторная мощность подстанций – 50,662 МВа.

Сетевое хозяйство МП «Инженерные сети» расположено территориально во всех районах Нижнего Новгорода. Объекты сетевого хозяйства разбросаны на значительном расстоянии друг от друга, имеется большое количество точек разграничения балансовой принадлежности. Зачастую по одной линии чередуются электроустановки различных смежных сетевых организаций. Электроустановки МП «Инженерные сети» имеют границы с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго», ООО «ЗЕФС-

ЭНЕРГО», ООО «Специнвестпроект», прочими владельцами сетей.

МП «Инженерные сети» получает электроэнергию по разным уровням напряжения ВН и СН2 в соответствии с действующим договором по передаче электрической энергии от следующих ТСО:

- филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» - 23 точки учета;
- ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» - 10 точек учета;
- ООО «Специнвестпроект» - 6 точек учета;
- ООО «СНТ – Энергосети» - 4 точки учета;
- ООО «НН-ЭС» - 2 точки учета;
- ООО «НЭСК» - 2 точки учета;
- ООО «Электросети» - 2 точки учета.

МП «Инженерные сети» передает электроэнергию по 314 точкам учета юридическим и приравненным к ним лицам в соответствии с действующим договором по передаче электрической энергии.

Передача электроэнергии в другие ТСО по условиям договора не осуществляется.

Крупные потребители имеют на своем балансе ТП, где осуществляется учет отданной электроэнергии. Учеты соответствуют требованиям НТД.

ООО «Специнвестпроект»

ООО «Специнвестпроект» - территориальная сетевая организация, осуществляющая передачу электрической энергии по своим сетям потребителям Нижегородской области.

Основным видом деятельности ООО «Специнвестпроект» является оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) от точек приема и до точек отпуска путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии (мощности) через технические устройства электрических сетей, принадлежащих ООО «Специнвестпроект» на праве собственности или ином законном основании.

Потребители, присоединенные к электрическим сетям ООО «Специнвестпроект» имеют договоры на покупку электроэнергии с гарантирующим поставщиком — ПАО «ТНС-энерго НН». В свою очередь ООО «Специнвестпроект» имеет договор купли-продажи электрической энергии для компенсации фактических потерь в электрических сетях.

ООО «Специнвестпроект» осуществляет оказание услуг в соответствии с заключенным договором с ПАО «Россети Центр и Приволжье», исходя из действующей в регионе схемы взаиморасчетов.

Целесообразно выделить три основных сетевых участка ООО «Специнвестпроект», территориально обособленных. Это Нижегородский, Борский и Балахнинский сетевые участки. Они имеют собственные точки приема и передачи

Участки различаются по объектам переданной электроэнергии и своим характеристикам:

1. Нижний Новгород: самый крупный участок по составу сетевого хозяйства. Имеет 82% от всего объема полезного отпуска предприятия. Схема сетей сложная.
2. Бор: 8 % от объема полезного отпуска предприятия. В основном сельские сети.
3. Балахна: 5 % от объема полезного отпуска предприятия. Небольшая доля в общем объеме передачи обусловлена также и высоким уровнем потерь.
4. Дзержинск: 5 % от объема полезного отпуска предприятия.

Сетевое хозяйство Нижегородского участка расположено территориально в разных районах города Нижнего Новгорода и Кстовского района Нижегородской области. Объекты сетевого хозяйства разбросаны на данном сетевом участке, очень много точек разграничения балансовой принадлежности. Зачастую по одной линии чередуются электроустановки различных смежных сетевых организаций. Электроустановки ООО

«Специнвестпроект» имеют границы с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго», ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО», ОАО «НАЗ Сокол», прочими владельцами сетей.

ООО «Специнвестпроект» получает электроэнергию по разным уровням напряжения:

1.ПС прием от филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» — 37 точек учета;

2.РП прием от филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» — 28 точек учета;

3.ТП прием от филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» — 166 точек учета;

4.РП прием от ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» - 2 точки учета;

5.ТП прием от ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» - 2 точки учета;

6.ПС прием от ОАО «НАЗ Сокол» - 8 точек учета»

7.ПС прием от прочих владельцев сетей — 3 точки учета,

8.ТП прием от прочих владельцев сетей — 1 точка учета.

ООО «Специнвестпроект» передает электроэнергию следующим сетевым предприятиям:

- филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» — 110 точек учета;

-ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» - 42 точки учета.

ООО «Специнвестпроект» передает электроэнергию прочим владельцам — 73 точки учета.

Структура полезного отпуска потребителям Нижегородского участка ООО «Специнвестпроект»:

Характеристика конечных потребителей:

1.Юридические и приравненные к ним лица. Точек учета - 4 347 шт. На их долю приходится приблизительно 65,7 % от общего объема полезного отпуска сетевого участка. В их состав входят также общедомовые учеты многоквартирных домов.

2.Бытовые потребители в количестве – 354 шт. На их долю приходится приблизительно 0,9% от общего объема полезного отпуска сетевого участка.

3.Передача в другие ТСО осуществляется по 338 точкам учета и составляет 33,0% от общего объема передачи сетевого участка.

4.Иные владельцы. Точек учета - 15 шт. На их долю приходится приблизительно 0,4% от общего объема полезного отпуска сетевого участка.

Из общего количества всех юридических лиц следует отдельно выделить крупных бытовых потребителей, объем передачи которым составляет 20% от общего объема передачи всем юридическим лицам.

Все крупные потребители имеют на своем балансе ТП, где осуществляется учет отданной электроэнергии. Учеты соответствуют требованиям НТД, в ряде случаев, внедрена система АИСКУЭ.

Узлы учета прочих юридических лиц в большинстве также соответствуют всем нормативным требованиям.

Сетевое хозяйство ООО «Специнвестпроект» расположено территориально во всех районах Нижнего Новгорода, кроме Автозаводского района.

Объекты электросетевого хозяйства ООО «Специнвестпроект» отражены в таблице 3.1.16.

Таблица 3.1.16 - Объекты электросетевого хозяйства ООО «Специнвестпроект»

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Ед.изм.	Количество (шт, км)	
			на конец	на конец
			2020 г	2021 г
1	2	3	4	5

1	КЛ 0,4 кВ	км	155,74	171,42
2	ВЛ 0,4 кВ	км	119,44	127,67
	КЛ 6-10 кВ	км	519,62	542,07
	ВЛ 6-10 кВ	км	49,12	49,65
	ВЛ 35 кВ	км	4,15	4,15
	ВЛ 110 кВ	км	8,75	8,75
	ТП 6-10 кВ	шт.	326	354
	РВ 6-10 кВ	шт.	45	44
	ПС 35/6-10 кВ	шт.	3	3
	ПС 110/6-10 кВ	шт.	3	3

На территории городского округа город Нижний Новгород ООО «Специнвестпроект» обслуживает следующие объекты электросетевого хозяйства:

- 3 подстанции - ПС 110/10/10 кВ Старт, ПС 110/6/6 кВ Заводская, ПС 110/6/6 кВ Старо-Сормовская;
- 38 распределительных пунктов (РП),
- 235 трансформаторных подстанций (КТП, ТП)

Перечень зон обслуживания и распределительных пунктов электроснабжения отражен в таблице 3.1.17.

Таблица 3.1.17 - Перечень зон обслуживания и распределительных пунктов ООО «Специнвестпроект» на территории города Нижний Новгород

№ п/п	Диспетчерское наименование распределительного пункта	Фактический адрес расположения
1	2	3
		г. Н. Новгород
1.		Нижегородский район
1.1	РП-75	ул. Белинского, д.124 (встр.)
1.2	РП-206	г. Н. Новгород, ул. Сеченова
1.3	РП-99	ул. Минина, у д.20
1.4	РП-86	ул. Воровского, у д.3а
1.5	РП-95	ул. Богдановича, 2а
2		Сормовский район
2.1	РП-107	ул. Коминтерна, у д.139
3.		Приокский район
3.1	РП-77	ул. Горная, у д.11, корп.2
3.2	РП-85	ул. Маршала Жукова, у д.20
3.3	РП-10	ул. Пятигорская, д.8А
3.4	РП-97	ул. 40 лет Победы, у д.1
4.		Советский район
4.1	РП-74	ул. Полтавская, у д.11а
4.2	РП-79	ул. Невзоровых, у д.6
4.3	РП-26	ул. Гаражная, у д.4
4.4	РП-20	ул. Эльтонская, д.38а
5.		Канавинский район
5.1	РП-19	ул. Витебская, у д.11
5.2	РП-106	ул. Гордеевская, д.2а (встр.)
5.3	РП-98	ул. Бетанкура, у д.4
5.4	РП-103	ул. Сергея Акимова, у д.61
5.5	РП-27	ул. Электровозная, у д.17
5.6	РП-73	ул. Июльских Дней, у д.1

№ п/п	Диспетчерское наименование распределительного пункта	Фактический адрес расположения
1	2	3
5.7	РП-46	ул. Пролетарская, д.12Б
5.8	РП-94	ул. Архимеда, у д.14б
5.9	РП-113	ул. Советская, у д.18
5.10	РП-120	г.Н.Новгород, ул.Июльских дней, 1
6.		Ленинский район
6.1	РП-102	пл. Комсомольская, д.2 (встр.)
6.2	РП-108	ул. Деревообделочная, у д.2
6.3	РП-114	пр. Ленина, у д.71б
7.		Московский район
7.1	РП-109	Сормовское шоссе, у д.20
7.2	РП-110	Сормовское шоссе, д.20а, корп.1 (встр.)
7.3	РП-83	ул. Красных Зорь, у д.11
7.4	РП-81	ул. Баранова, у д.5в
7.5	РП-82	ул. Героя Давыдова, у д.14
7.6	РП-85	ул. Красных Зорь, у д.23в
7.7	РП-80	ул. Панфиловцев, у д.7а
7.8	РП-84	ул. Красных Зорь, у д.18а
7.9	РП-87	ул. Мирошникова, у д.7а
8.		Кстовский район
8.1	РП-51А	д. Зименки
8.2	РП-203	д. Афонино, ул. Академическая, у д.2

Перечень подстанций, обслуживаемых ООО «Специнвестпроект» на территории города Нижнего Новгорода отражен в таблице 3.1.18.

Таблица 3.1.18 - Перечень подстанций, обслуживаемых ООО «Специнвестпроект» на территории города Нижнего Новгорода

№ п/п	Диспетчерское наименование	Фактический адрес расположения
1	2	3
		г. Н.Новгород
1		Нижегородский район
1.1	ПС 110/10/10 кВ Старт	Казанское шоссе, напротив д.18
1.2	КТП-419	ул. Трудовая, у д.8
1.3	ТП-493	г. Н. Новгород, ул. Нижне-Печерская, 2А
1.4	ТП-494	г. Н. Новгород, ул. Нижне-Печерская, 6А
1.5	ТП-508	ул. Воровского, у д.3 (встр. в РП-86)
1.6	ТП-516	ул. Новая, у д.24
1.7	КТП-521	ул. Костина, у д.6, корп.1
1.8	ТП-548	ул. Белинского, у д.34
1.9	ТП-584	ул. Богдановича (встроенная в РП-95)
1.10	ТП-585	ул. Минина у д.20 (встр. в РП-99)
1.11	КТП-601	ул. Богдановича, у д.4а
1.12	КТП-608	ул. Нестерова, у д.3
1.13	ТП-617	ул. Ульянова, д.7 (встр.)
1.14	ТП-618	ул. Родионова, д.4б (встр.)
1.15	ТП-619	ул. Октябрьская, д.16 (встр.)
1.16	КТП-620	ул. Минина, у д.10
1.17	КТП-627	ул. Минина, у д.1а

№ п/п	Диспетчерское наименование	Фактический адрес расположения
1	2	3
1.18	КТП-630	ул. Пожарского, у д.5
1.19	ТП-644	ул. Горького, у д.65Б
1.20	ТП-650	ул. Семашко, д.37 (встр.)
1.21	ТП-654	ул. Сеченова
1.22	ТП-663	ул. Максима Горького, д.195 (встр.)
1.23	КТП-665	ул. Грузинская, у д.23
1.24	КТП-666	ул. Костина, у д.13
1.25	КТП-717	ул. Родионова, у д.29
1.26	КТП-744	ул. Родионова, у д.167
1.27	КТП-759	ул. Богдановича, у д.20
1.28	ТП-774	г. Н. Новгород, пристроена к зданию многоярусной парковки ул. Нестерова и ул. Ульянова (в районе больницы №5)
1.29	КТП-792	Набережная гребного канала (трамплин)
1.30	КТП-794	ул. Родионова, у д.192
1.31	КТП-825	г. Н. Новгород, ул. Родионова, микрорайон «Медвежья долина»
1.32	ТП-839	ул. Деловая, д.11а (встр.)
1.33	КТП-849	ул. Родионова, у д.47
1.34	КТП-869	ул. Лысогорская, у д.89д
1.35	КТП-870	ул. Лысогорская, у д.89д
1.36	КТП-969	г.Н.Новгород, ул.Лысогорская, 89 стр.
1.37	КТП-884	ул. Родионова, напротив д.192, корп.4
1.38	КТП-885	г. Н. Новгород, между мкр. Верхние Печеры и садовод. тов-ом «Маяк»
1.39	КТП-895	г.Н.новгород, между мкр. Верхние Печеры и с/т Маяк
1.40	КТП-910	ул. Лысогорская, д.89Д
1.41	КТП-840	ул. Родионова, у д.190
1.42	КТП-975	г.Н.Новгород, ул.Яблонева, д.28
2.		Советский район
2.1	ТП-87	ул. Ижорская, у д.34Б
2.2	ТП-161	ул. Генкиной, у д.84 А
2.3	ТП-266	ул. Артельная, у д.6в
2.4	ТП-321	ул. Невзоровых, у д.1Б
2.5	ТП-490	ул. Полтавская, у д.11 А(встр. в РП-74)
2.6	ТП-498	ул. Невзоровых, у д.6 А(встр. в РП-79)
2.7	ТП-549	ул. Кулибина, д.3 (встр.)
2.8	КТП-599	г. Н. Новгород, квартал ул. Ванеева, Генкиной, Невзоровых, Ижорской
2.9	КТП-673	ул. Ошарская, у д. 96А
2.10	КТП-710	ул. Тимирязева, д. 39А
2.11	ТП-4021	ул. Эльтонская, у д.38А (встр. в РП-20)
2.12	ТП-4087	ул. Агрономическая, у д.136А
2.13	ТП-4094	ул. Ванеева, у д.225а
2.14	ТП-4100	ул. Надежды Суловой, у д.12а
2.15	ТП-4429	ул. Бекетова, у д.55а
2.16	ТП-4574	ул. Бекетова, у д.6г
2.17	ТП-4582	ул. Бекетова, у д.73б
2.18	ТП-4595	ул. Юбилейная, у д.39б
2.19	ТП-4706	ул. Мельникова - Печерского, у д.8а
2.20	ТП-4709	ул. Головнина, у д.34а

№ п/п	Диспетчерское наименование	Фактический адрес расположения
1	2	3
2.21	КТП-783	ул. Бориса Панина, у д.7а
2.22	ТП-507	пр. Гагарина, у д. 103
2.23	ТП-322	ул. Гаражная, у д.4 (встр. в РП-26)
2.24	ТП-4782	ул. Чукотская, у д.3в
2.25	КТП-983	Нижний Новгород, ул. 1-ая Оранжевая
2.26	КТП-984	Нижний Новгород, ул. 1-ая Оранжевая
3.		Приокский район
3.1	ТП-4008	Щербинки 1-й микрорайон, у д.28а
3.2	ТП-4011	ул. Тропинина, у д.12а
3.3	ТП-4033	ул. 40 лет Победы, у д.13
3.4	ТП-4036	ул. 40 лет Победы, у д.1 (встр. в РП-97)
3.5	ТП-4038	ул. Тропинина, у д.5б
3.6	ТП-4039	ул. Бонч-Бруевича, у д.3а
3.7	ТП-4040	ул. Углова, у д.5б
3.8	ТП-4047	ул. Тропинина, у д.18б
3.9	ТП-4048	ул. Тропинина, у д.18в
3.10	ТП-4057	ул. Арсеньева, у д.3а
3.11	ТП-4058	ул. Бонч-Бруевича, у д.2а
3.12	ТП-4072	ул. Тропинина, у д.3б
3.13	ТП-4079	ул. Горная, у д.2б
3.14	ТП-4080	ул. Тропинина, у д.57а
3.15	ТП-4105	ул. Маршала Голованова, у д.19г
3.16	ТП-4110	ул. Эпроновская, у д.10а
3.17	КТП-4136	м-н «Юго-Запад»
3.18	ТП-4138	пр. Гагарина, у д.210
3.19	ТП-4292	ул. Горная, у д.11, корп.2 (встр. в РП-77)
3.20	ТП-4347	г. Н. Новгород, ул. 40 лет Октября, д. № 1 Б
3.21	ТП-4433	ул. Терешковой, у д.7в
3.22	ТП-4599	Щербинки 1-й микрорайон, у д.6а
3.23	ТП-4607	Щербинки 1-й микрорайон, у д.29а
3.24	ТП-4622	ул. Кемеровская, у д.18а
3.25	ТП-4660	пр. Гагарина, у д.160а
3.26	ТП-4674	ул. Батумская, у д.9г
3.27	ТП-4702	ул. Маршала Жукова, у д.25а
3.28	ТП-4710	ул. Арсеньева, у д.1а
3.29	ТП-4764	ул. Углова, у д.1г
3.30	ТП-4767	ул. Маршала Голованова, у д.71а
3.31	ТП-4774	ул. Бонч-Бруевича, у д.1а
3.32	ТП-4811	ул. Пятигорская, у д.8 а(встр. в РП-10)
3.33	ТП-4818	ул. 40 лет Октября, у д.17б
3.34	КТП-4684А	ул. Полевая, у д.8
3.35	КТП-4831	ул. Горная, у д.11, корп.5
3.36	КТП-4921	ул. Тропинина, у д. 49
3.37	ТП-4828	ул. Тропинина, у д.18а
4.		Канавинский район
4.1	ПС 110/6/6 кВ Заводская	ул. Интернациональная, у д.100, корп.9
4.2	ТП-2034	Московское шоссе, у д.338 а

№ п/п	Диспетчерское наименование	Фактический адрес расположения
1	2	3
4.3	ТП-2285	ул. Витебская, у д.6 а
4.4	ТП-2304	ул. Болотникова, у д.9 а
4.5	ТП-2346	Московское шоссе, у д.142а
4.6	ТП-2436	ул. Пролетарская, у д.12б (встр. в РП-46)
4.7	ТП-2441	ул. Пролетарская, у д.6
4.8	ТП-2471	ул. Электровозная, у д.17а (встр. в РП-27)
4.9	ТП-2472	Московское шоссе, у д.304в
4.10	ТП-2477	Московское шоссе, у д.146а
4.11	ТП-2478	ул. Гордеевская, у д.20а
4.12	ТП-2500	ул. Бетанкура, у д.2
4.13	ТП-2515	ул. Витебская, у д.11 (встр. в РП-19)
4.14	КТП-2525	ул. Литературная, у д.6а
4.15	КТП-2531	ул. Советская, у д.18 (встр. в РП-113)
4.16	КТП-2536	ул. Бетанкура, у д.6
4.17	ТП-2700	ул. Зеленодольская, у д.54б
4.18	ТП-2734	ул. Витебская, у д.9а
4.19	ТП-2749	ул. Сергея Акимова, у д.43а
4.20	ТП-2830	Московское шоссе, у д.17б
4.21	ТП-2973	ул. Генерала Зимина, у д.26б
4.22	КТП-3301	ул. Волжская набережная, у д.1
4.23	КТП-3308	ул. Сергея Есенина, у д.41
4.24	КТП-3318	Мещерский бульвар
4.25	КТП-2556	ул. Витебская, у д.45
4.26	ТП-2549	ул. Сибирская, д.3 (встр.)
4.27	КТП-2562	Московское шоссе, у д.11
4.28	ТП-2569	ул. Чкалова, д.4
4.29	ТП-3343	ул. Гордеевская, д.7(встр.)
4.30	КТП-5504	г.Нижний Новгород, ул. Гордеевская, между д. 105 и 131
5.		Ленинский район
5.1	ТП-2051	ул. Геройская, д.11а (встр.)
5.2	ТП-2151	ул. Завкомовская, у д.6а
5.3	ТП-2287	ул. Подводников, у д.2а
5.4	ТП-2333	Заречный бульвар, у д.9 б
5.5	ТП-2374	ул. Новикова - Прибоя, у д.23б
5.6	ТП-2469	ул. Баумана, у д.60а
5.7	ТП-2473	ул. Каширская, у д.70 а
5.8	ТП-2537	пр. Ленина, у д.71 б(встр. в РП-114)
5.9	ТП-2538	пр. Ленина, у д.67а
5.10	ТП-2534	ул. Деревообделочная, у д.2 (встр. в РП-108)
5.11	ТП-2721	ул. Июльских Дней, у д.9 а
5.12	ТП-2742	ул. Глеба Успенского, у д.10а
5.13	ТП-2789	ул. Глеба Успенского, у д.4а
5.14	ТП-2944	пр. Ленина, у д.17 а
5.15	ТП-2547	ул. Деревообделочная, д.2 (встр.)
5.16	КТП-2554	ул. Адмирала Макарова, у д.3
5.17	ТП-2574	ул. Фабричная, у д.2, корп.2 (котельная)
5.18	ТП Кислородной станции	ул. Июльских дней, 1

№ п/п	Диспетчерское наименование	Фактический адрес расположения
1	2	3
5.19	КТП-2975	ул. Июльских дней, у д.1
5.20	КТП-2580	ул. Июльских дней, у д.1
5.21	КТП-2568	ул. Июльских дней, у д.1
5.22	ТП-2958	пр. Ленина, у д.54
5.23	КТП-2632	г.Нижний Новгород, Ленинский р-н
6.		Сормовский район
6.1	ПС 110/6/6 кВ Старо-Сормовская	пер. Пензенский, у д.16а
6.2	ТП-3121	ул. Ясная, напротив д.6а
6.3	ТП-3148	ул. Мокроусова, у д.19б
6.4	ТП-3159	ул. Свободы, у д.118
6.5	ТП-3168	ул. Ногина, у д.4а
6.6	ТП-3169	ул. Ногина, у д.4б
6.7	ТП-3172	пр. Союзный, у д.3б
6.8	ТП-3175	пр. Союзный, у д.13а
6.9	ТП-3322	ул. Белоозерская, у д.1б
6.10	ТП-3353	ул. Белоозерская, у д.3б
6.11	ТП-3404	ул. Дмитрия Павлова, у д.3б
6.12	ТП-3410	ул. Судостроительная, у д.24
6.13	ТП-3448	ул. Ясная, у д.31
6.14	ТП-3459	ул. Мокроусова, у д.17а
6.15	ТП-3477	ул. Васенко, у д.3а
6.16	ТП-3491	ул. Свирская, у д.20а
6.17	ТП-3514	ул. Энгельса, у д.1б
6.18	ТП-3518	ул. Никиты Рыбакова, у д. 2а
6.19	ТП-3531	ул. Полесская, у д.11б
6.20	ТП-3583	ул. Полесская, у д.16б
6.21	ТП-3584	ул. Ясная, у д.32
6.22	ТП-3591	ул. Зайцева, у д.1
6.23	ТП-3592	ул. Зайцева, у д.5
6.24	ТП-3329	ул. Коминтерна, у д.139 (встр. в РП-107)
6.25	ТП-5130	ул. Ярошенко, у д.7А
6.26	ТП-3593	ул. Зайцева, у д.22а
6.27	ТП-3233	г.Н.Новгород, ул. Труда, д.18А
6.28	КТП-5503	г. Нижний Новгород, ул. Коперника
7.		Московский район
7.1	ТП-3143	ул. Софьи Перовской, д.13а
7.2	КТП-3328	ул. Березовская, у д.85а
7.3	ТП-5001	ул. Чаадаева, д.14 (встр.)
7.4	ТП-5002	ул. Чаадаева, у д.22б
7.5	ТП-5005	ул. Чаадаева, д.16 (встр.)
7.6	ТП-5006	ул. Чаадаева, д.20 (встр.)
7.7	ТП-5007	ул. Чаадаева, д. № 52 ж
7.8	ТП-5008	ул. Чаадаева, у д.40б
7.9	ТП-5009	ул. Баранова, у д.12б
7.10	ТП-5010	ул. Чаадаева, у д.15а
7.11	ТП-5011	ул. Панфиловцев, у д.13а
7.12	ТП-5014	ул. Черняховского, у д.6а

№ п/п	Диспетчерское наименование	Фактический адрес расположения
1	2	3
7.13	ТП-5015	ул. Черняховского, у д.5б
7.14	ТП-5017	ул. Ярошенко, у д.3б
7.15	ТП-5018	ул. Ярошенко, у д.9а
7.16	ТП-5019	ул. Ордженикидзе, у д.23
7.17	ТП-5020	ул. Ярошенко, д.15а
7.18	ТП-5021	ул. Чаадаева, у д.5г
7.19	КТП-5022	ул. Чаадаева, у д.3/1
7.20	ТП-5024	ул. Рябцева, у д.11а
7.21	ТП-5025	ул. Чаадаева, д.30а (встр.)
7.22	ТП-5026	ул. Чаадаева, у д.40в
7.23	ТП-5028	ул. Чаадаева, у д.46а
7.24	ТП-5029	ул. Мечникова, у д.47а
7.25	ТП-5031	ул. Чаадаева, у д.6б
7.26	ТП-5032	ул. Черняховского, у д.9в
7.27	ТП-5033	ул. Чаадаева, у д.12в
7.28	ТП-5034	ул. Мечникова, у д.43а
7.29	ТП-5035	ул. Рябцева, у д.12б
7.30	ТП-5036	ул. Баранова, у д.9б
7.31	ТП-5037	ул. Баранова, д. № 11 А
7.32	КТП-5037А	ул. Баранова, рядом с д. № 11
7.33	ТП-5038	ул. Мечникова, у д.69а
7.34	ТП-5039	ул. Чаадаева, у д.12г
7.35	ТП-5041	ул. Красных Зорь, у д.15
7.36	ТП-5042	ул. Красных Зорь, у д.17б
7.37	ТП-5043	ул. Чаадаева, у д.33б
7.38	ТП-5044	ул. Красных Зорь, у д.25б
7.39	ТП-5045	ул. Красных Зорь, у д.24б
7.40	ТП-5103	ул. Красных Зорь, у д.11 б(встр. в РП-83)
7.41	ТП-5104	ул. Красных Зорь, у д.18а (встр. в РП-84)
7.42	ТП-5105	ул. Красных Зорь, у д.23в (встр. в РП-85)
7.43	ТП-5106	ул. Панфиловцев, у д.7 а(встр. в РП-80)
7.44	ТП-5107	ул. Мирошникова, у д.7а (встр. в РП-87)
7.45	ТП-5109	ул. Героя Давыдова, у д.14а (встр. в РП-82)
7.46	ТП-5116	ул. Черняховского, д.9 (встр.)
7.47	ТП-5123	ул. Рябцева, у д.27б
7.48	ТП-5127	ул. Мечникова, у д.55а
7.49	КТП-3385	ул. Ярошенко, у д.5а
7.50	КТП-3202	ул. Маршала Воронова, у д.20а
7.51	ТП-5140	ул. Чаадаева, у д.39а
7.52	ТП-5027	г. Нижний Новгород, ул. Чаадаева

Остаточный ресурс

Большая часть ТП находится в эксплуатации от 30 лет и более. Многие трансформаторы выработали свой гарантийный ресурс.

Уровень физического износа оборудования филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» отражен в таблице 3.1.19.

Таблица 3.1.19 - Уровень физического износа оборудования системы электроснабжения филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»

№ п/п	Наименование объектов	31.12.2020	31.12.2021
1	2	3	4
1	ВЛ 0,4-20 кВ, %	68,9	70,6
2	ВЛ 35-110 кВ, %	76,7	80,6
3	ВЛ 0,4-110 кВ, %	71	73,9
4	КЛ 0,4-20 кВ, %	67,3	67,9
5	КЛ 35-110 кВ, %	34,3	43,9
6	КЛ 0,4-110 кВ, %	54	59,7
7	ЛЭП 35-110 кВ, %	65,7	73,6
8	ЛЭП 3-20 кВ, %	67,4	69,6
9	ЛЭП 0,4 кВ, %	70,5	70,8
10	Трансформаторное оборудование 35-110 кВ, %	74,3	78
11	Трансформаторное оборудование 3-110 кВ, %	72,4	75,9
12	Коммутационные аппараты 35-110 кВ, %	69,7	73,1
13	Коммутационные аппараты 3-110 кВ, %	69,3	72,2
14	Оборудование подстанций 35-110 кВ, %	73,7	77,5
15	Оборудование подстанций 3-110 кВ, %	69,5	72,9
16	Общий износ Россети Центр и Приволжье, %	66,8	69,7

Общий уровень износа оборудования системы электроснабжения филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» по состоянию на 31.12.2021 составил 69,7%.

Уровень физического износа оборудования системы электроснабжения АО «ЭСК» отражен в таблице 3.1.20.

Таблица 3.1.20 - Уровень физического износа оборудования АО «ЭСК»

п/п	Объект электросетевого хозяйства	Уровень напряжения	Уровень физического износа, %		Динамика изменения показателя
			2020	2021	
1	2	3	4	5	6
1	Трансформаторные подстанции	6 (10)/0,4 кВ	66,0	68,0	3,03
2	Распределительные пункты (РП)	6 кВ	66,0	68,0	3,03
3	Воздушная линия (ВЛ)	0,4 кВ	88,0	89,0	1,13
4	Воздушная линия (ВЛ)	6 кВ	88,0	89,0	1,13
5	Кабельная линия (КЛ)	0,4 кВ	88,0	89,0	1,13
6	Кабельная линия (КЛ)	6 кВ	88,0	89,0	1,13

Общий уровень износа оборудования системы электроснабжения АО «ЭСК» по состоянию на 31.12.2021 составил 89 %.

Общий уровень физического износа объектов системы электроснабжения ООО «Нижегородская электросетевая компания» составляет более 60% (Таблица 3.1.21.)

Таблица 3.1.21 - Уровень физического износа объектов ООО «Нижегородская электросетевая компания»

№ п/п	Уровень напряжения (кВ)	Объект	Количество (шт, км)		Уровень износа (%)
			на конец	на конец	
			2020 г	2021 г	
1	2	3	4	5	6
1	110	ПС	1	1	89%
2	220	ПС	1	1	59%
3	6-10	РП	24	24	79%
		ТП	245	245	
		ВЛЭП	0	0	59%
		КЛЭП	672,81	686,59	
4	0,4	ВЛЭП	0,08	0,08	0%
		КЛЭП	0	0,5	0%

Уровень физического износа оборудования системы электроснабжения ООО «Электросети» отражен в таблице 3.1.22.

Таблица 3.1.22 - Уровень физического износа оборудования системы электроснабжения ООО «Электросети»

№ п/п	Уровень напряжения (кВ)	Объект	Количество (шт, км)		Уровень износа (%)
			2020г	2021г	
1	2	3	4	5	6
1	35	ВЛЭП	20,1	20,1	60%
2	6-10	РП	27	27	45%
		ТП	127	160	
		ВЛЭП	70,89	78,79	54%
		КЛЭП	182,33	191,12	
3	0,4	ВЛЭП	73,38	117,70	42%
		КЛЭП	37,99	45,88	

Общий уровень износа оборудования системы электроснабжения ООО «Электросети» по состоянию на 31.12.2021 составил 54 %.

Уровень физического износа оборудования системы электроснабжения ООО «Специнвестпроект» отражен в таблице 3.1.23.

Таблица 3.1.23 - Уровень физического износа оборудования системы электроснабжения ООО «Специнвестпроект»

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Ед.изм.	Количество (шт, км)	
			на конец	на конец
			2020 г	2021 г
1	2	3	4	5
1	КЛ 0,4 кВ	%	79	77
2	ВЛ 0,4 кВ	%	41	41
	КЛ 6-10 кВ	%	66	66,4
	ВЛ 6-10 кВ	%	44	45
	ВЛ 35 кВ	%	9	10,5
	ВЛ 110 кВ	%	82	84,5
	ТП 6-10 кВ	%	73	71,5
	РВ 6-10 кВ	%	51,1	52
	ПС 35/6-10 кВ	%	71,3	73
	ПС 110/6-10 кВ	%	45	46

Для обеспечения бесперебойной эксплуатации проводится незапланированный ремонт оборудования некоторых из этих ТП. Срок эксплуатации продлевается на основании проведенного технического освидетельствования. Все ТП находятся в рабочем техническом состоянии.

Ограничения использования мощностей

На сегодняшний день энергодефицита в Нижегородской области нет. Все потребности Нижегородской области в энергоресурсах покрываются в полном объеме.

Существующий дефицит установленных генерирующих мощностей в Нижегородской области не оказывает влияния на покрытие собственных потребностей в электроэнергии, так как имеются межсистемные связи, обеспечивающие перетоки электроэнергии из смежных энергосистем.

Информация по резерву мощности источников электроснабжения представлена в разделе 3.1.2.4.

Система автоматизации источников электроснабжения.

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 №35-ФЗ, Постановлением Правительства РФ от 19.06.2020 №890 «О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)» с 01.01.2021 в отношении точек учета электрической энергии необходимо проведение комплекса мероприятий по установке интеллектуальных систем учета электрической энергии. К интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) относится совокупность функционально объединенных компонентов и устройств, предназначенная для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающая информационный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии, не влияющее на результаты измерений, выполняемых приборами учета электрической энергии, а также предоставление информации о результатах измерений, данных о количестве и иных параметрах электрической энергии.

На территориальные сетевые организации возложена обязанность по оборудованию точек учета данными системами (гарантирующие поставщики в отношении многоквартирных домов), а также обеспечению полного комплекса обмена информацией между всеми участниками рынка электрической энергии.

Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижевоэнерго» в рамках реализации программы цифровой трансформации продолжает массовое оснащение потребителей Нижегородской области «умными» приборами учета электрической энергии.

Потребитель больше не должен ежемесячно передавать показания счетчика и следить за его исправностью. «Умный» счетчик сам передает текущие показания и дает сигнал энергосетевой компании об аварии в сети, а также сообщает о несанкционированном вмешательстве.

Установка «умных» счетчиков ведется уже несколько лет, и их повсеместное внедрение дает положительный эффект – снижаются потери в электросетях, сокращается количество несанкционированных подключений, улучшается платежная дисциплина. Все это позволяет энергосетевой компании полноценно выполнять ремонтную программу и обеспечивать надежное электроснабжение добропорядочных потребителей Нижегородской области. Также независимый учет показаний снимает все разногласия по объемам потребленной электроэнергии между потребителями, сетевыми и сбытовыми компаниями.

Всего на территории региона с 2017 года специалисты энергосетевой компании установили больше 142 тыс. «умных» счетчиков. В 2021 году охват интеллектуальными приборами учета составил 24% от общего количества потребителей.

Качество эксплуатации, наладки и ремонтов

Обеспечение надежного и качественного энергоснабжения – это основная задача электросетевой компании.

Эксплуатацию электрооборудования территориальных сетевых организаций производит подготовленный электротехнический персонал (электромонтеры по ремонту и обслуживанию электрооборудования цеха электроснабжения), также дежурный оперативно-ремонтный персонал, производящий допуск в электроустановки и ликвидацию аварийных ситуаций.

Производятся ежемесячные технические обслуживания всего оборудования, технические ремонты - один раз в год.

Все работы в электроустановках проводятся по нарядам и распоряжениям, также, согласно перечню работ, – в порядке текущей эксплуатации.

Персонал обеспечивает содержание электроустановок в работоспособном состоянии и их эксплуатацию в соответствии с требованиями нормативной документации по эксплуатации электрооборудования, правил безопасности.

Также проводятся работы по эксплуатации электрооборудования по договорам обслуживания.

Ежегодно выполняются профилактические работы электротехнического оборудования ПС, ТП и работы по техническому обслуживанию электрических сетей и электроустановок потребителей, работы по текущему содержанию сетей уличного освещения.

Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» обеспечивает реализацию различных программ развития по направлениям деятельности.

Ремонтная программа - важная составляющая стабильной ежедневной бесперебойной работы всего электросетевого комплекса Нижегородской области.

В 2020 году энергетики отремонтировали 2 254 трансформаторных подстанции и 9,5 тысяч километров воздушных линий электропередачи (ВЛ) 0,4-110 кВ. Ремонт оборудования был проведен на центрах питания классом напряжения 35-110 кВ. 5,8 тысяч га просек воздушных ЛЭП расчищены от древесной и кустарной растительности, заменены почти 6 тыс. дефектных опор.

Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» в 2021 году направили на реализацию ремонтной программы 1,9 млрд рублей.

К отопительному сезону энергетики отремонтировано 10 191 км воздушных и кабельных линий электропередачи. С целью предупреждения аварийных ситуаций произведена расчистка 5 923 га просек воздушных линий. Проведен ремонт 2 257 трансформаторных подстанций и 8 силовых трансформаторов 35-110 кВ.

Также проведена покраска в корпоративные синий и серый цвета 72 опор воздушных линий. Для улучшения безопасности и устойчивого энергоснабжения на воздушных линиях 6-10 кВ выполнена замена 168 км неизолированного провода на самонесущий изолированный провод.

Всего в ремонтных работах задействовано 221 бригада и 747 единиц техники. Все сотрудники прошли техническое обучение по технике безопасности при выполнении ремонтных и строительно-монтажных работ на линиях и подстанциях, расчистке и расширении просек ЛЭП.

С целью повышения качества электроэнергии и обеспечения бесперебойного

снабжения энергопринимающих устройств потребителей АО «ЭСК» ведёт постоянную и систематическую работу по ремонту объектов электросетевого хозяйства и поддерживает их в работоспособном состоянии. С этой целью в течение 2021г были проведены капитальные ремонты на 55 объектах электросетевого хозяйства, в том числе проложено 12,5 км. кабельных линий 6-10 кВ и 3 км. кабельных линий 0,4 кВ. Проведены работы по замене кровли на 3 трансформаторных подстанциях и ремонту отмотки на 20 трансформаторных подстанциях. Проведено 3 капитальных ремонта трансформаторных подстанций.

В рамках выполнения ремонтной программы 2020 года АО «ЭСК» выполнило капитальный ремонт:

- кабельных линий 6 кВ - 20,665 км,
- кабельных линий 0,4 кВ – 6,552 км,
- трансформаторных подстанций (ТП) – 8 единиц,
- кровли ТП – 11 единиц,

что существенно повысило надежность электроснабжения потребителей Автозаводского района.

С целью обеспечения бесперебойного снабжения энергопринимающих устройств потребителей ООО «НЭСК» ведёт постоянную и систематическую работу по ремонту объектов электросетевого хозяйства и поддерживает их в работоспособном состоянии. С этой целью в течение 2021г были проведены планово-предупредительные ремонты на 155 объектах электросетевого хозяйства

Сведения о выводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов ООО «НЭСК» за 2021 год представлены в таблице 3.1.24.

Таблица 3.1.24 - Сведения о выводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов ООО «НЭСК» за 2021 год

№ п/п	Диспетчерское наименование сетевых объектов		Дата вывода в ремонт	Дата вывода из ремонта	Причина ремонта
1	2		3	4	5
1	ТП 4334	ТП 14 Литейного-1	09.01.2021г.	13.01.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
2	ТП 1327	ТП 7 ИП	18.01.2021г.	14.01.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
3	ТП 4526	ТП Северная ц. автоматов	17.01.2021г.	15.01.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
4	ТП 1121	ТП 1 УКЭР	15.02.2021г.	17.01.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
5	ТП 2328	ТП 2 Сборочного-1	28.02.2021г.	18.01.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
6	ТП 2425	ТП Колёсная-5	24.01.2021г.	21.01.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
7	ТП 3225	ТП 4 УСП	31.01.2021г.	22.01.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
8	ТП 3421	ТП 1 ЦОК	11.01.2021г.	23.01.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
9	ТП 1525	ТП Кузовная-9	08.01.2021г.	24.01.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
10	ТП 4441	ТП 18 Литейного-8	10.01.2021г.	30.01.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
11	ТП 1122	ТП 2 УКЭР	21.02.2021г.	31.01.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
12	ТП 1124	ТП 4 УКЭР	20.06.2021г.	31.01.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
13	ЦРП-8	ЦРП-8	01.04-30.04.2021г.	04.02.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
14	ТП 4422	ТП Литейная 3	05.12.2021г.	05.12.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
15	ТП 4442	ТП 19 Литейного-8	10.01.2021г.	07.02.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)

№ п/п	Диспетчерское наименование сетевых объектов		Дата вывода в ремонт	Дата вывода из ремонта	Причина ремонта
1	2		3	4	5
16	ТП 4322	ТП Термическая	11.07.2021г.	12.02.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
17	ТП 4525	ТП Южная ц. автоматов	14.02.2021г.	14.02.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
18	ЗРУ-10кВ ГПП «Дизель»	Яч. 40, 42, 44, 46, 48 5 с.ш. ЗРУ-10кВ ГПП «Дизель»	01.11-30.11.2021г.	21.02.2020г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
19	ЗРУ-10кВ ГПП «Дизель»	Яч. 50, 52, 56, 58, 60, 62, 64 5 с.ш. ЗРУ-10кВ ГПП «Дизель»	01.12-31.12.2021г.	21.02.2020г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
20	ТП 3422	ТП 2 ЦОК	17.04.2021г.	27.02.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
21	ЦРП-10	РП-1 Прессовой кузницы	01.02.2021г.	28.02.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
22	ЗРУ-10кВ ГПП «Чайка»	Яч. 5,15,17,23, 27,29,31, 33, 37, 39 1 с.ш. ЗРУ-10кВ ГПП «Чайка»	01.02.2021г.	28.02.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
23	ТП 3525	ТП 5 АРК	25.07.2021г.	28.02.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
24	ТП 3423	ТП 3 ЦОК	21.03.2021г.	06.03.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
25	ТП 4221	ТП 1 Прессовой кузницы	08.02.2021г.	14.03.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
26	ТП 4222	ТП 2 Прессовой кузницы	22.02.2021г.	14.03.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
27	ТП 2322	ТП 2 Прессового-1 (3с.ш.)	06.12.2021г.	16.03.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
28	ТП 1324	ТП 4 ИП	24.05.2021г.	17.03.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
29	ТП 1328	ТП Западная ИП	13.06.2021г.	20.03.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
30	ТП 4432	ТП 9 Литейного-7	14.03.2021г.	21.03.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
31	ТП 4433	ТП 10 Литейного-7	14.03.2021г.	21.03.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
32	ТП 3323	ТП Западная МСК-1	22.03.2021г.	22-23-26.03.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
33	ЗРУ-10кВ ГПП «Чайка»	Яч. 41,43 ,45, 47, 49, 63 ,81 3 с.ш. ЗРУ-10кВ ГПП «Чайка»	01.04-30.04.2021г.	28.03.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
34	ЦРП-11	РП-2 Прессовой кузницы	01.03.2021г.	31.03.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
35	ТП 5122	ТП Эл. нагр. и печей	18.07.2021г.	03.04.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
36	ЗРУ-10кВ ГПП «Чайка»	Яч. 2,18,26,30 ,32,34, 40 2 с.ш. ЗРУ-10кВ ГПП «Чайка»	01.03-31.03.2021г.	04.04.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
37	ТП 1421	ТП Кузовная-1	04.04.2021г.	10.04.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
38	ТП 1422	ТП Кузовная-2	07.03.2021г.	11.04.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
39	ТП 4331	ТП 11 Литейного-1	11.04.2021г.	11.04.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
40	ТП 4333	ТП 13 Литейного-1	08.08.2021г.	17.04.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
41	ТП 6221	ТП Западная МСЦ-2	12.04.2021г.	18.04.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
42	ТП 4426	ТП 14 Литейного-7	19.04.2021г.	19.04.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
43	ТП 2423	ТП Колёсная-3	11.05.2021г.	24.04.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
44	ТП 4332	ТП 12 Литейного-1	03.11.2021г.	25.04.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
45	ТП 3326	ТП 4 МСК-1	26.04.2021г.	26.04.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)

№ п/п	Диспетчерское наименование сетевых объектов		Дата вывода в ремонт	Дата вывода из ремонта	Причина ремонта
1	2		3	4	5
46	ТП 2321	ТП 1 Прессового-1	24.04.2021г.	02.05.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
47	ТП 1522	ТП Кузовная-6	18.01.2021г.	04.05.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
48	ТП 4434	ТП 11 Литейного-7	04.05.2021г.	04.05.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
49	ТП 2221	ТП РМК	05.05.2021г.	05.05.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
50	ТП 2424	ТП Колёсная-4	30.05.2021г.	05.05.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
51	ТП 5222	ТП 2 ПАЛА	10.05.2021г.	06.05.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
52	ТП 3527	ТП 7 АРК	18.04.2021г.	07.05.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
53	ТП 1527	ТП Кузовная-12	01.02.2021г.	08.05.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
54	ОРУ-110 кВ ГПП «Чайка»	ОРУ-110 кВ ГПП «Чайка»	01.08-31.08.2021г.	12.05.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
55	ТП 9	ТП 9 корп. МСК-11	29.03.2021г.	16.05.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
56	ТП 11	ТП 11 корп. МСК-11	29.03.2021г.	16.05.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
57	ТП 4225	ТП 1 КЗЦ	16.05.2021г.	16.05.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
58	ТП 4329	ТП 9 ЛККЧ	17.05.2021г.	17.05.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
59	ТП 5123	ТП 3 ПАЛА	27.04.2021г.	29.05.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
60	ТП 4444	ТП 23 Литейного-8	03.05.2021г.	30.05.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
61	ЦРП-12	ЦРП-12	01.05.2021г.	31.05.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
62	ЗРУ-10кВ ГПП «Чайка»	Яч. 42,46,48,50,52,54, 58,60, 76,78 4 с.ш. ЗРУ-10кВ ГПП «Чайка»	01.05.2021г.	31.05.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
63	ТП 3121	ТП ВЗТ	25.04.2021г.	02.06.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
64	ТП 3327	ТП 3 КСГА	06.06.2021г.	03.06.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
65	ТП 2121	ТП 1 МСЦ-1	06.06.2021г.	05.06.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
66	ТП 4121	ТП ЗКПД-30	23.05.2021г.	13.06.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
67	ТП-75	ТП-75 КЦЛ	13.06.2021г.	13.06.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
68	ТП 4429	ТП Литейная-5	07.06.2021г.	14.06.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
69	ТП 1325	ТП 5 ИП	14.06.2021г.	14.06.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
70	ТП 4336	ТП Кузнечная-1	07.02.2021г.	16.06.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
71	ТП 2123	ТП 3 МСЦ-1	14.06.2021г.	20.06.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
72	ТП 4223	ТП 3 Прессовой кузницы	20.06.2021г.	20.06.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
73	ТП 5522	ТП пристроя запчастей	21.06.2021г.	21.06.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
74	ТП 3425	ТП 5 ЦОК	28.04.2021г.	26.06.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
75	ТП 4431	ТП 7 Литейного-4	11.06.2021г.	27.06.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
76	ТП 2521	ТП Волга	21.06.2021г.	03.07.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)

№ п/п	Диспетчерское наименование сетевых объектов		Дата вывода в ремонт	Дата вывода из ремонта	Причина ремонта
1	2		3	4	5
77	ТП 4430	ТП 6 Литейного с.ч	05.07.2021г.	05.07.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
78	ТП 3424	ТП 4 ЦОК	07.05.2021г.	06.07.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
79	ТП 1524	ТП Кузовная-7	28.06.2021г.	10.07.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
80	ТП 3427	ТП ЦОК-7	08.11.2021г.	11.07.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
81	ТП 2426	ТП Колёсная-6	12.07.2021г.	12.07.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
82	ТП 7828	ТП Больница 13	12.07.2021г.	12.07.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
83	ТП 4337	ТП Кузнечная-2	18.07.2021г.	18.07.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
84	ТП 2324	ТП 1 Прессового-2	19.07.2021г.	24.07.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
85	ТП 2421	ТП Колёсная-1	25.07.2021г.	25.07.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
86	ТП 2122	ТП 2 МСЦ-1	29.08.2021г.	25.07.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
87	ТП 6621	ТП 1 ЦРРМ	26.07.2021г.	26.07.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
88	ТП 3621	ТП ЦКАЗ	26.07.2021г.	26.07.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
89	ТП 5221	ТП 1 ПАЛА	02.08.2021г.	27.07.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
90	КТП-1	КТП-1 КГШ	31.07.2021г.	31.07.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
91	КТП-2	КТП-2 КГШ	31.07.2021г.	31.07.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
92	ТП 1523	ТП Кузовная-11	25.01.2021г.	01.08.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
93	ТП 2329	ТП 1 Сборочного-1	30.08.2021г.	01.08.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
94	ТП 2422	ТП Колёсная-2	27.09.2021г.	01.08.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
95	ТП 4447	ТП 13а Литейного-7	17.10.2021г.	01.08.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
96	ТП-79	ТП-79 КЦЛ	27.06.2021г.	03.08.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
97	ТП-80	ТП-80 КЦЛ	27.06.2021г.	04.08.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
98	ТП-76	ТП-76 КЦЛ	29.07.2021г.	05.08.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
99	ТП-81	ТП-81 КЦЛ	30.07.2021г.	05.08.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
100	ТП 1322	ТП Восточная ИП	09.08.2021г.	13.08.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
101	ТП 1528	ТП Кузовная-8	28.03.2021г.	14.08.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
102	ТП 4330	ТП 10 Литейного-1	01.08.2021г.	15.08.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
103	ТП 4423	ТП Литейная-4	15.08.2021г.	15.08.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
104	ТП 1323	ТП Средняя ИП	16.08.2021г.	16.08.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
105	ТП 1424	ТП Кузовная-4	22.08.2021г.	18.08.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
106	ТП 4435	ТП 15 Литейного-2	05.04.2021г.	21.08.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
107	ТП 3521	ТП Западная радиаторная	23.08.2021г.	23.08.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
108	ТП 4348	ТП 2 Рессорная	05.07.2021г.	29.08.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)

№ п/п	Диспетчерское наименование сетевых объектов		Дата вывода в ремонт	Дата вывода из ремонта	Причина ремонта
1	2		3	4	5
109	ТП 1425	ТП Кузовная-14	13.09.2021г.	04.09.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
110	ТП 3326	ТП 4 МСК-1	05.09.2021г.	05.09.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
111	ТП 4338	ТП 8-Литейного КЧ	12.09.2021г.	05.09.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
112	ТП 4323	ТП Вентвставки	06.09.2021г.	06.09.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
113	ЦРП-6	ЦРП-6	01.02-28.02.2021г.	1-2 с.ш - 12.09.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
114	ТП 2523	ТП Гидроузлов-3	24.10.2021г.	18.09.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
115	ТП 4450	ТП 24 Литейного-8	03.05.2021г.	19.09.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
116	ТП 4446	ТП 13 Литейного-7	19.09.2021г.	19.09.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
117	ТП 2323	ТП 3 Прессового-1	20.09.2021г.	20.09.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
118	ТП 4321	ТП Литейного к/ч	26.09.2021г.	26.09.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
119	ЦРП-3	ЦРП-3	01.09.2021г.	30.09.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
120	ЗРУ-10кВ ГПП «Дизель»	Яч. 3, 5, 7, 9, 11, 13, 1 с.ш. ЗРУ-10кВ ГПП «Дизель»	01.09.2021г.	30.09.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
121	ЗРУ-10кВ ГПП «Дизель»	Яч. 119, 121, 123, 125, 127 2 с.ш ЗРУ-10кВ ГПП «Дизель»	01.09.2021г.	30.09.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
122	ТП 3325	ТП Восточная МСК-1	04.10.2021г.	02.10.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
123	ТП 4427	ТП Литейная-1	03.10.2021г.	03.10.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
124	ТП 4443	ТП 22 Литейного-8	21.11.2021г.	03.10.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
125	ЦРП-4	ЦРП-4	01.03-31.03.2021г.	1 с.ш- 26.10.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
126	ТП 5	ТП 5 корп. МСК-11	09.03.2021г.	10.10.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
127	ТП 8	ТП 8 корп. МСК-11	15.03.2021г.	10.10.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
128	ТП 4428	ТП Литейная-2	12.10.2021г.	12.10.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
129	ТП 1426	ТП Кузовная-13	04.07.2021г.	17.10.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
130	ТП 3522	ТП Восточная арматурная	13.10.2021г.	24.10.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
131	ТП 12	ТП 12 корп. МСК-11	29.03.2021г.	31.10.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
132	ТП 1526	ТП Кузовная-10	18.10.2021г.	31.10.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
133	ЦРП-7	ЦРП-7 (3-4 с.ш.)	01.10.2021г.	31.10.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
134	ЗРУ-10кВ ГПП «Дизель»	Яч. 29, 31, 33, 35, 39, 3 с.ш. ЗРУ-10кВ ГПП «Дизель»	01.10.2021г.	31.10.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
135	ЗРУ-10кВ ГПП «Дизель»	Яч. 63, 65, 67, 69, 4 с.ш ЗРУ-10кВ ГПП «Дизель»	01.10.2021г.	31.10.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
136	ТП 4324	ТП Стержневая	01.11.2021г.	01.11.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
137	ТП 4328	ТП Электронагрева	28.11.2021г.	05.11.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
138	ТП 1	ТП 1 корп. МСК-11	01.03.2021г.	06.11.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)

№ п/п	Диспетчерское наименование сетевых объектов		Дата вывода в ремонт	Дата вывода из ремонта	Причина ремонта
1	2		3	4	5
139	ТП 4445	ТП 12 Литейного-7	07.11.2021г.	06.11.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
140	ТП 4449	ТП 16 Литейного-8	14.11.2021г.	07.11.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
141	РП 4211	РП Нагр. установок	25.10.2021г.	14.11.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
142	ТП 4440	ТП 17 Литейного-8	14.11.2021г.	14.11.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
143	ТП 2522	ТП 2 ЦСЛА	22.11.2021г.	20.11.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
144	ТП 1521	ТП Кузовная-5	15.11.2021г.	21.11.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
145	ТП 1321	ТП Главная контора	29.11.2021г.	28.11.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
146	РП 1106	РП УКЭР	01.11.2021г.	30.11.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
147	ТП 1423	ТП Кузовная-3	20.12.2021г.	05.12.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
148	ЦРП-7	ЦРП-7 (1-2 с.ш.)	01.10-31.10.2021г.	11.12.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
149	ТП 4522	ТП 2 Литейного-3	13.12.2021г.	13.12.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
150	ТП 7831	ТП Автотехникум	12.12.2021г.	18.12.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
151	ТП 2322	ТП 2 Прессового-1 (1-2с.ш.)	06.12.2021г.	19.12.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
152	ТП 3324	ТП Средняя МСК-1	19.12.2021г.	19.12.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
153	ТП 3321	ТП 1 КСГА	26.12.2021г.	26.12.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
154	ТП 3322	ТП 2 КСГА	27.12.2021г.	27.12.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)
155	ЗРУ-10кВ ГПП «Дизель»	Яч.86, 88, 90 6 с.ш ЗРУ-10кВ ГПП «Дизель»	01.12.2021г.	31.12.2021г.	ППР (планово-предупредительный ремонт)

В состав **ООО «Электросети»** входит Департамент ремонтов и эксплуатации, осуществляющий текущие и внеплановые ремонты оборудования и зданий ТП, РП, кабельных линий, устройств релейной защиты и автоматики, средств измерений, узлов учёта электроэнергии, надзор за состоянием трасс ЛЭП, согласование производства земляных работ, испытания электрооборудования и электрических сетей, защитных средств, рабочего инструмента, трансформаторного масла, съём показаний счётчиков электрической энергии, обслуживание и ремонт офисной техники.

Оперативное и ремонтное обслуживание **МП «Инженерные сети»** осуществляется собственными силами организации. Собственного персонала МП «Инженерные сети» для обслуживания должно быть - 43 сотрудника по расчетам.

Организациями электросетевого хозяйства ежегодно выполняются ремонтные работы электротехнического оборудования ПС, ТП и работы по техническому обслуживанию электрических сетей и электроустановок потребителей, работы по текущему содержанию сетей уличного освещения, в рамках плановых ремонтов, утвержденных программ ремонтов.

Системы учета расхода ресурсов

Определение объема потребления (производства) электрической энергии (мощности) на розничных рынках, оказанных услуг по передаче электрической энергии, а

также фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства осуществляется на основании данных, полученных:

- с использованием приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета;

- при отсутствии приборов учета и в определенных случаях - путем применения расчетных способов, предусмотренных Постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

По данным АО «ЭСК» уровень оснащённости приборами учета электрической энергии за 2021 год составил 62,8%, в том числе населения – 89,1%, юридических лиц – 47,3% (Таблица 3.1.25.)

Таблица 3.1.25 - Уровень оснащённости приборами учета электрической энергии за 2021 год объектов АО «ЭСК»

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2020 год, ед.	2021 год, ед.
1	2	3	4	5
1	Количество точек поставки	Ед.	17586	17625
1.1.	оборудованы приборами учета	Ед.	12 093	11 073
1.2.	Уровень оснащённости	%	68,8	62,8
2	Юридические лица (в том числе многоквартирные дома)	Ед.	11353	11087
2.1.	оборудованы приборами учета	Ед.	5911	5248
2.2.	Уровень оснащённости	%	52,0	47,3
3	Физические лица	Ед.	6233	6538
3.1.	оборудованы приборами учета	Ед.	6182	5825
3.2.	Уровень оснащённости	%	99,2	89,1

По данным ООО «Нижегородская электросетевая компания» общее количество точек поставки электрической энергии составляет 539 точек.

Из них 100% точек поставки оснащены приборами учета. Общее количество точек поставки, оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой - 539 точки.

Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» в рамках реализации программы цифровой трансформации продолжает массовое оснащение потребителей Нижегородской области «умными» приборами учета электрической энергии.

В 2021 году охват интеллектуальными приборами учета составил 24% от общего количества потребителей.

Расход ресурсов

Расход ресурсов потребителями за 2021 год представлен в разделе 3.1.2.3.

Проблемы и направления их решения

Состояние оборудования системы электроснабжения городского округа характеризуется высоким износом.

Высоким уровнем износа характеризуется оборудование подстанций. Уровень износа колеблется от 45 до 80%.

В целях повышения надежности и бесперебойности электроснабжения снижения потерь электрической энергии электросетевыми компаниями, в перспективе необходима реализация мероприятий реконструкции подстанций с заменой оборудования.

Для создания надежных систем электроснабжения, обеспечивающих потребности потребителей, необходимо реализовать следующие основные мероприятия:

- модернизация существующих трансформаторных и распределительных пунктов;
- оснащение потребителей приборами учета в соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» для сокращения потерь электроэнергии от потребления без учета.

3.1.2.2. Анализ эффективности и надежности сетей электроснабжения. имеющиеся проблемы и направления их решения

Схема и структура сетей, характеристика технических параметров и состояния, резервирование, применяемые графики работы и их обоснованность, статистика отказов и среднего времени восстановления работы, качество эксплуатации и диспетчеризации, состояние учета.

Схема и структура сетей

Территория городского округа Нижний Новгород входит в зону обслуживания АО «Волгаэнергосбыт».

На территории Нагорной части города Нижнего Новгорода (Нижегородский, Советский, Приокский районы), Заречной части (за исключением территории Автозаводского района) основную часть территорий обслуживает ПАО «Россети Центр и Приволжье» и иные сетевые организации, тогда как территорию Автозаводского района обслуживают сетевые организации ООО «Электросети» и АО «Электросетевая компания».

Передачу электроэнергии потребителям сетевые организации осуществляют по сетям, находящимся в собственности организаций, либо переданным в эксплуатацию администрацией города Нижнего Новгорода по договорам аренды. В эксплуатации у сетевых организаций находятся электроустановки и линейные объекты электроснабжения напряжением от 0,4 до 110 кВ.

Характеристика технических параметров и состояния

Распределение электроэнергии по городскому округу город Нижний Новгород осуществляется на напряжении 220кВ, 110кВ, 10 кВ и 6 кВ по воздушным и кабельным сетям.

Все находящиеся на территории энергосистемы городского округа город Нижний Новгород электросетевые объекты напряжением 220 кВ являются объектами единой национальной электрической сети (ЕНЭС), а их эксплуатация осуществляется Нижегородским ПМЭС. Общая протяженность электросетевых объекты напряжением 220 кВ на территории городского округа город Нижний Новгород составляет 446,1 км.

Общая протяженность электросетевых объекты напряжением 110 кВ на территории городского округа город Нижний Новгород составляет 556,29 км. Основная часть электросетевых объектов напряжением 110 кВ является объектами филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» (87%), протяженностью 483,93 км. Также эксплуатирующими организациями электросетевых объектов напряжением 110 кВ являются ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» (22,145 км) и ООО «Специнвестпроект» (53,24 км).

Перечень линий электропередач 35 кВ и выше энергосистемы городского округа

город Нижний Новгород, их сводные данные и техническое состояние представлены в таблице 3.1.26.

Таблица 3.1.26 - Перечень линий электропередач 35 кВ и выше энергосистемы городского округа город Нижний Новгород, их сводные данные и техническое состояние

№ п/п Си ПР	Диспетчерское наименование ЛЭП	Участок ВЛ(КВЛ)/ ВЛ(КВЛ)	Место расположения (муниципальный район, муниципальный округ, городской округ Нижегородской области)	Напряжение, кВ	Кол-во цепей	Протяженность, км		Марка и сечение провода	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние	Год окончания проектного срока эксплуатации	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельствования	Эксплуатирующая организация
						По трассе	По цепям						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
27	КВЛ 220 кВ Луч - Заречная №1	КВЛ	Балахнинский муниципальный округ, городской округ г.Дзержинск, городской округ г.Нижний Новгород	220	2	0,33	28,03	АС 400/51	1975	Рабочее	2025	2025	филиал ПАО «ФСК ЕЭС»- Нижегородское ПМЭС
28	КВЛ 220 кВ Луч - Заречная №2	КВЛ	Балахнинский муниципальный округ, городской округ г. Дзержинск, городской округ г. Нижний Новгород	220	2	28,02	28,02	АС 400/51	1970	Рабочее	2020	2024	филиал ПАО «ФСК ЕЭС»- Нижегородское ПМЭС
29	ВЛ 220 кВ Луч-Нагорная	ВЛ	Балахнинский муниципальный округ, городской округ г.Дзержинск, городской округ г. Нижний Новгород, Кстовский	220	1,2	53,6	53,6	АС 400/51	1964	Рабочее	2014	2024	филиал ПАО «ФСК ЕЭС»- Нижегородское ПМЭС

№ п/п Сп Пр	Диспетчерское наименование ЛЭП	Участок ВЛ(КВЛ)/ ВЛ(КВ Л)	Место расположения (муниципальны й район, муниципальны й округ, городской округ Нижегородско й области)	Напряже ние, кВ	Кол -во цеп ей	Протяженно сть, км		Марка и сече ние прово да	Год ввода в эксплуата цию	Техническое состояние	Год окончани я проектног о срока эксплуата ции	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельство вания	Эксплуатирую щая организация
						По трас се	По цепя м						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
			муниципальны й район										
33	ВЛ 220 кВ Нагорная - Борская №2	ВЛ	городской округ г. Нижний Новгород, городской округ г.Бор	220	1,2	14,5	15,7, 83	АС 300/39	1963	Рабочее	1993	2023	филиал ПАО «ФСК ЕЭС»- Нижегородское ПМЭС
34	ВЛ 220 кВ Нагорная - Борская №1	ВЛ	городской округ г. Нижний Новгород, Кстовский муниципальны й район, городской округ г.Бор	220	2	0	20,26 4	АС 400/51	2011	Рабочее	2061	х	филиал ПАО «ФСК ЕЭС»- Нижегородское ПМЭС
37	ВЛ 220 кВ Нижегородская- Борская	ВЛ	Богородский муниципальны й округ, Кстовский муниципальны й район, городской округ г.Нижний Новгород, городской округ г.Бор	220	2	16,6 2	42,64	АС 400/51	2011	Рабочее	2061	х	филиал ПАО «ФСК ЕЭС»- Нижегородское ПМЭС
38	КВЛ 220 кВ Нижегородская- Заречная	КВЛ	Богородский муниципальны й округ, Кстовский	220	1,2	9,83	35,26	АС 400/51	1964	Рабочее	2014	2024	филиал ПАО «ФСК ЕЭС»- Нижегородское ПМЭС

№ п/п Си ПР	Диспетчерское наименование ЛЭП	Участок ВЛ(КВЛ)/ ВЛ(КВ Л)	Место расположения (муниципальны й район, муниципальны й округ, городской округ Нижегородско й области)	Напряже ние, кВ	Кол -во цеп ей	Протяженно сть, км		Марка и сече ние прово да	Год ввода в эксплуата цию	Техническое состояние	Год окончани я проектног о срока эксплуата ции	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельство вания	Эксплуатирую щая организация
						По трас се	По цепя м						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
			муниципальны й район, городской округ г.Нижний Новгород										
41	ВЛ 220 кВ Нижегородская- Нагорная №2	ВЛ	Богородский муниципальны й округ, Кстовский муниципальны й район, городской округ г.Нижний Новгород	220	1,2	9,83	29,82	АС 400/51	1964	Рабочее	2014	2024	филиал ПАО «ФСК ЕЭС»- Нижегородское ПМЭС
42	ВЛ 220 кВ Нижегородская- Нагорная №1	ВЛ	Богородский муниципальны й округ, Кстовский муниципальны й район, городской округ г.Нижний Новгород	220	2	30,0 2	30,02	АС 400/51	2010	Рабочее	2060	х	филиал ПАО «ФСК ЕЭС»- Нижегородское ПМЭС
43	КВЛ 220 кВ Ока- Заречная	КВЛ	Городской округ г.Дзержинск, городской округ г.Нижний Новгород	220	2	0,33	20,43	АС 400/51	1968	Рабочее	2018	2024	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижевоэнерго »

№ п/п Сп Пр	Диспетчерское наименование ЛЭП	Участок ВЛ(КВЛ)/ ВЛ(КВ Л)	Место расположения (муниципальны й район, муниципальны й округ, городской округ Нижегородско й области)	Напряже ние, кВ	Кол -во цеп ей	Протяженно сть, км		Марка и сече ние прово да	Год ввода в эксплуата цию	Техническое состояние	Год окончани я проектног о срока эксплуата ции	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельство вания	Эксплуатирую щая организация
						По трассе	По цепям						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
201	КВЛ 110 кВ № 116 «Игумновская ТЭЦ- Заречная»	Участок	городской округ г. Дзержинск, Автозаводский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	10,3 3	10,33	АС- 240/32	2011	Удовлетворите льное	2036		филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
202	Отпайка от КВЛ 110 кВ № 116 «Игумновская ТЭЦ-Заречная» на ПС «Доскино»	Отпайка	Автозаводский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	4,7	4,7	АЖ 120	1978	Удовлетворите льное	2003	2022	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
217	ВЛ 110 кВ № 184 «РОС- Кировская»	Участок	городской округ г. Дзержинск, Автозаводский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	5,76	9,06	АС- 240/32	1978	Удовлетворите льное	2003	2022	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
218	Отпайка от ВЛ 110 кВ № 184 «РОС- Кировская» на ПС «Доскино»	Отпайка	Автозаводский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0	4,7	АЖ 120	1978	Удовлетворите льное	2003	2022	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
499	ВЛ 110кВ № 105 «Сормовская ТЭЦ- НовоСормовская»	Магистр аль	Московский район городского	110	2	1,75	5,77	АС- 185/29	1968	Хорошее	1993	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» -

№ п/п Си ПР	Диспетчерское наименование ЛЭП	Участок ВЛ(КВЛ)/ ВЛ(КВ Л)	Место расположения (муниципальны й район, муниципальны й округ, городской округ Нижегородско й области)	Напряже ние, кВ	Кол -во цеп ей	Протяженно сть, км		Марка и сече ние прово да	Год ввода в эксплуата цию	Техническое состояние	Год окончани я проектног о срока эксплуата ции	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельство вания	Эксплуатирую щая организация
						По трас се	По цепя м						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
			округа город Нижний Новгород, Сормовский район городского округа город Нижний Новгород					АС- 240/39					«Нижновэнерго »
500	Отпайка от ВЛ 110кВ № 105 «Сормовская ТЭЦ- Новосормовская» на ПС «Варя»	Отпайка	Сормовский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0	0,2	АС- 120/19	2008	Хорошее	2033		филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
501	Отпайка от ВЛ 110кВ № 105 «Сормовская ТЭЦ- Новосормовская» на ПС «Левинка»	Отпайка	Сормовский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0,5	0,5	АС- 95/16	1963	Хорошее	1988	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
502	ВЛ 110кВ № 108 «НиГЭС- Сормовская ТЭЦ»	Участок	Балахнинский муниципальны й округ, Сормовский район городского округа город Нижний Новгород, Московский район городского	110	2	18,3 6	18,3 6	АС- 185/29 АС- 240/39	1954	Удовлетворите льное	1979	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »

№ п/п Сп Пр	Диспетчерское наименование ЛЭП	Участок ВЛ(КВЛ)/ ВЛ(КВ Л)	Место расположения (муниципальны й район, муниципальны й округ, городской округ Нижегородско й области)	Напряже ние, кВ	Кол -во цеп ей	Протяженно сть, км		Марка и сече ние прово да	Год ввода в эксплуата цию	Техническое состояние	Год окончани я проектног о срока эксплуата ции	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельство вания	Эксплуатирую щая организация
						По трас се	По цепя м						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
			округа город Ниж- Балахнинский муниципальны й округ, Сормовский район городского округа город Нижний Новгород, Московский район городского округа город Нижний Новгород										
503	Отпайка от ВЛ 110кВ № 108 «НиГРЭС- Сормовская ТЭЦ» на ПС «Высоково»	Отпайка	Сормовский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	1,93	1,93	АС- 120/19	1961	Хорошее	1986	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
504	Отпайка от ВЛ 110кВ № 108 «НиГРЭС- Сормовская ТЭЦ» на ПС «Старосормовская »	Отпайка	Сормовский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	1,25	1,25	АС- 120/19 АС- 185/29	1957	Удовлетворите льное	1982	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
505	Отпайка от ВЛ 110кВ № 108 «НиГРЭС-	Отпайка	Сормовский район городского	110	2	0	0,2	АС- 120/19	2008	Хорошее	2033		филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» -

№ п/п Сп Пр	Диспетчерское наименование ЛЭП	Участок ВЛ(КВЛ)/ ВЛ(КВ Л)	Место расположения (муниципальны й район, муниципальны й округ, городской округ Нижегородско й области)	Напряже ние, кВ	Кол -во цеп ей	Протяженно сть, км		Марка и сече ние прово да	Год ввода в эксплуата цию	Техническое состояние	Год окончани я проектног о срока эксплуата ции	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельство вания	Эксплуатирую щая организация
						По трас се	По цепя м						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Сормовская ТЭЦ» на ПС «Варя»		округа город Нижний Новгород										«Нижновэнерго »
506	ВЛ 110кВ № 111 «Молитовская- Кировская»	Магистр аль	Ленинский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0	2,8	АС- 185/29	1965	Удовлетворите льное	1990	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
507	ВЛ 110кВ № 112 «ТЭЦ ГАЗ- Кировская»	Магистр аль	Автозаводский район городского округа город Нижний Новгород, Ленинский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	6,22	7,82	АС- 240/39 АС- 300/48 АС- 400/51	1965	Хорошее	1990	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
508	Отпайка от ВЛ 110кВ № 112 «ТЭЦ ГАЗ-Кировская» на ТГ 10	Отпайка	Автозаводский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0,13	1,34	АС- 400/51 АС- 500/64	1965	Хорошее	1990	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
509	ВЛ 110кВ №114 «Новогорьковская ТЭЦ- Нагорная»	Участок	Приокский район городского округа город Нижний Новгород,	110	1	4,8	4,8	АС- 185/29	1963	Удовлетворите льное	1988	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »

№ п/п Си ПР	Диспетчерское наименование ЛЭП	Участок ВЛ(КВЛ)/ ВЛ(КВ Л)	Место расположения (муниципальны й район, муниципальны й округ, городской округ Нижегородско й области)	Напряже ние, кВ	Кол -во цеп ей	Протяженно сть, км		Марка и сече ние прово да	Год ввода в эксплуата цию	Техническое состояние	Год окончани я проектног о срока эксплуата ции	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельство вания	Эксплуатирую щая организация
						По трас се	По цепя м						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
			Советский район городского округа город Нижний Новгород, Кстовский муниципальны й район, Нижегородская область										
510	КВЛ 110 кВ № 116 «Игумновская ТЭЦ- Заречная»	Участок	городской округ город Дзержинск, Автозаводский район городского округа город Нижний Новгород, Канавинский район городского округа город Нижний Новгород, Ленинский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0,34	9,31	АС-240/32	1978	Хорошее	2003	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»

№ п/п С/П	Диспетчерское наименование ЛЭП	Участок ВЛ(КВЛ)/ВЛ(КВЛ)	Место расположения (муниципальный район, муниципальный округ, городской округ Нижегородской области)	Напряжение, кВ	Кол-во цепей	Протяженность, км		Марка и сечение провода	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние	Год окончания проектного срока эксплуатации	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельствования	Эксплуатирующая организация
						По трассе	По цепям						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
511	Отпайка от КВЛ 110кВ № 116 «Игумновская ТЭЦ- Заречная» на ПС «Чермет»	Отпайка	Канавинский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0	0,39	АС-120/19	1972	Хорошее	1997	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»
512	ВЛ 110кВ № 118 «Молитовская-Свердловская»	Магистраль	Ленинский район городского округа город Нижний Новгород, Советский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	7,02	7,02	АС-185/29 АС-300/48	1954	Хорошее	1979	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»
513	Отпайка от ВЛ 110кВ №118 «Молитовская-Свердловская» на ПС «Приокская»	Отпайка	Советский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0	0,07	АС-185/29	1954	Хорошее	1979	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»
514	ВЛ 110кВ №118 «Молитовская-Свердловская» (2 цепь)	Магистраль	Ленинский район городского округа город Нижний Новгород, Советский район городского	110	2	0,05	1,33		2013	Хорошее	2038		филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»

№ п/п Си ПР	Диспетчерское наименование ЛЭП	Участок ВЛ(КВЛ)/ ВЛ(КВ Л)	Место расположения (муниципальны й район, муниципальны й округ, городской округ Нижегородско й области)	Напряже ние, кВ	Кол -во цеп ей	Протяженно сть, км		Марка и сече ние прово да	Год ввода в эксплуата цию	Техническое состояние	Год окончани я проектног о срока эксплуата ции	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельство вания	Эксплуатирую щая организация
						По трас се	По цепя м						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
			округа город Нижний Новгород										
515	ВЛ 110кВ № 131 «Моховые Горы- Печерская»	Участок	Нижегородски й район городского округа город Нижний Новгород, Советский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0	4,4	АС- 185/29 АСУ- 185/12 8	1956	Хорошее	1981	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
516	Отпайка от ВЛ 110кВ № 131 «Моховые Горы- Печерская» на ПС « Ковалиха»	Отпайка	Советский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0,13	2,2	АС- 150/24	1969	Хорошее	1994	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
517	ВЛ 110кВ № 132 «НиГЭС- Новосормовская»	Участок	Балахнинский муниципальны й округ, Сормовский район городского округа город Нижний Новгород, Московский район городского	110	2	0	15,1 3	АС- 240/39	1958	Удовлетворите льное	1983	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »

№ п/п Сп Пр	Диспетчерское наименование ЛЭП	Участок ВЛ(КВЛ)/ ВЛ(КВ Л)	Место расположения (муниципальны й район, муниципальны й округ, городской округ Нижегородско й области)	Напряже ние, кВ	Кол -во цеп ей	Протяженно сть, км		Марка и сече ние прово да	Год ввода в эксплуата цию	Техническое состояние	Год окончани я проектног о срока эксплуата ции	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельство вания	Эксплуатирую щая организация
						По трас се	По цепя м						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
			округа город Нижний Новгород										
518	Отпайка от ВЛ 110кВ № 132 «НиГЭС- Новосормовская» на ПС «Беркут»	Отпайка	Московский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0	0,8	АС- 95/16	1974	Хорошее	1999	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
519	Отпайка от ВЛ 110кВ № 132 «НиГЭС- Новосормовская» на ПС «Светлоярская»	Отпайка	Сормовский район городского округа город Нижний Новгород	110	1	0,3	0,3	АС- 95/16	1963	Хорошее	1988	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
520	Отпайка от ВЛ 110кВ № 132 «НиГЭС- Новосормовская» на ПС «Сокол»	Отпайка	Московский район городского округа город Нижний Новгород	110	1	0,07	0,07	АС- 95/16	1963	Хорошее	1988	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
521	ВЛ 110кВ № 133 «Луч-Кировская»	Магистр аль	Балахнинский муниципальны й округ, Сормовский район городского округа город Нижний Новгород, Московский район городского	110	2	17,8 3	19,3 3	АС- 240/39	1958	Удовлетворите льное	1983	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »

№ п/п Сп Пр	Диспетчерское наименование ЛЭП	Участок ВЛ(КВЛ)/ ВЛ(КВ Л)	Место расположения (муниципальны й район, муниципальны й округ, городской округ Нижегородско й области)	Напряже ние, кВ	Кол -во цеп ей	Протяженно сть, км		Марка и сече ние прово да	Год ввода в эксплуата цию	Техническое состояние	Год окончани я проектног о срока эксплуата ции	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельство вания	Эксплуатирую щая организация
						По трас се	По цепя м						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
			округа город Нижний Новгород, Канавинский район городского округа город Нижний Новгород, Ленинский район городского округа город Нижний Новгород										
522	Отпайка от ВЛ 110кВ № 133 «Луч- Кировская» на ПС «Беркут»	Отпайка	Московский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0,8	0,8	АС- 95/16	1974	Хорошее	1999	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
523	Отпайка от ВЛ 110кВ № 133 «Луч- Кировская» на ПС «Светлоярская»	Отпайка	Сормовский район городского округа город Нижний Новгород	110	1	0,3	0,3	АС- 95/16	1963	Хорошее	1988	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
524	Отпайка от ВЛ 110кВ № 133 «Луч- Кировская» на ПС «Чермет»	Отпайка	Ленинский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0	0,39	АС- 120/19	1972	Хорошее	1997	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »

№ п/п Сп Пр	Диспетчерское наименование ЛЭП	Участок ВЛ(КВЛ)/ ВЛ(КВ Л)	Место расположения (муниципальны й район, муниципальны й округ, городской округ Нижегородско й области)	Напряже ние, кВ	Кол -во цеп ей	Протяженно сть, км		Марка и сече ние прово да	Год ввода в эксплуата цию	Техническое состояние	Год окончани я проектног о срока эксплуата ции	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельство вания	Эксплуатирую щая организация
						По трас се	По цепя м						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
525	ВЛ 110кВ № 140 «Нагорная- Ройка»	Участок	Приокский район городского округа город Нижний Новгород, Советский район городского округа город Нижний Новгород, Кстовский муниципальны й район	110	2	4,7	4,8	АС- 185/29	1954	Хорошее	1979	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
526	ВЛ 110кВ № 144 «Кировская-ГМЗ»	Магистр аль	Канавинский район городского округа город Нижний Новгород, Ленинский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	2,68	2,68	АС- 300/48 АС- 95/16 АС- 120/19	1961	Хорошее	1986	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
527	Отпайка от ВЛ 110кВ № 144 «Кировская- ГМЗ» на ПС «Этна»	Отпайка	Ленинский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0	0,04	АС- 120/19	1969	Хорошее	1994	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »

№ п/п Сп Пр	Диспетчерское наименование ЛЭП	Участок ВЛ(КВЛ)/ ВЛ(КВ Л)	Место расположения (муниципальны й район, муниципальны й округ, городской округ Нижегородско й области)	Напряже ние, кВ	Кол -во цеп ей	Протяженно сть, км		Марка и сече ние прово да	Год ввода в эксплуата цию	Техническое состояние	Год окончани я проектног о срока эксплуата ции	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельство вания	Эксплуатирую щая организация
						По трас се	По цепя м						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
528	ВЛ 110кВ № 145 «Новосормовская- Волна»	Магистр аль	Московский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0	2,1	АС- 240/39	1960	Хорошее	1985	2021	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
529	Отпайка от ВЛ 110кВ № 145 «НовоСормовская- Волна» на ПС «Прибой»	Отпайка	Московский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0	0,17	АС- 240/39	1960	Хорошее	1985	2021	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
530	ВЛ 110кВ № 147 «Нагорная- Импульс»	Магистр аль	Приокский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0,16	9,76	АС- 150/24 АС- 240/39 АС- 120/19	1952	Хорошее	1977	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
531	Отпайка от ВЛ 110кВ № 147 «Нагорная- Импульс» на ПС «Мыза»	Отпайка	Приокский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0	0,1	АС- 150/24	1952	Хорошее	1977	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
532	Отпайка от ВЛ 110кВ № 147 «Нагорная- Импульс» на ПС «Щербинки»	Отпайка	Приокский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0	0,1	АС- 120/19	1969	Хорошее	1994	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
533	ВЛ 110кВ № 178 «Сормовская ТЭЦ- Заречная»	Магистр аль	Сормовский район городского	110	1	11,9	11,9	АС- 240/39	1966	Удовлетво рительное	1991	2021	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» -

№ п/п Си ПР	Диспетчерское наименование ЛЭП	Участок ВЛ(КВЛ)/ ВЛ(КВ Л)	Место расположения (муниципальны й район, муниципальны й округ, городской округ Нижегородско й области)	Напряже ние, кВ	Кол -во цеп ей	Протяженно сть, км		Марка и сечени е провод а	Год ввода в эксплуата цию	Техническое состояние	Год окончани я проектног о срока эксплуата ции	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельство вания	Эксплуатирую щая организация
						По трас се	По цепя м						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
			округа город Нижний Новгород, Московский район городского округа город Нижний Новгород, Канавинский район городского округа город Нижний Новгород, Ленинский район городского округа город Нижний Новгород					АС- 300/48					«Нижновэнерго »
534	Отпайка от ВЛ 110кВ № 178 «Сормовская ТЭЦ- Заречная» на ПС «Волна»	Отпайка	Московский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0,72	0,72	АС- 240/39	1960	Хорошее	1985	2021	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
535	Отпайка от ВЛ 110кВ № 178 «Сормовская ТЭЦ- Заречная» на ПС «Гранит»	Отпайка	Московский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0,1	0,1	АС- 240/39	1990	Хорошее	2015	2021	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »

№ п/п Сп Пр	Диспетчерское наименование ЛЭП	Участок ВЛ(КВЛ)/ ВЛ(КВ Л)	Место расположения (муниципальны й район, муниципальны й округ, городской округ Нижегородско й области)	Напряже ние, кВ	Кол -во цеп ей	Протяженно сть, км		Марка и сече ние прово да	Год ввода в эксплуата цию	Техническое состояние	Год окончани я проектног о срока эксплуата ции	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельство вания	Эксплуатирую щая организация
						По трассе	По цепям						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
536	Отпайка от ВЛ 110кВ № 178 «Сормовская ТЭЦ- Заречная» на ПС «Прибой»	Отпайка	Московский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0,17	0,17	АС- 120/19 АС- 240/39	1960	Хорошее	1985	2021	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
537	ВЛ 110кВ № 183 «Кировская-Этна»	Магистраль	Ленинский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0	0,36	АС- 300/48 АС- 120/19	1961	Хорошее	1986	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
538	ВЛ 110кВ № 184 «Кировская-РОС»	Участок	городской округ город Дзержинск, Автозаводский район городского округа город Нижний Новгород, Канавинский район городского округа город Нижний Новгород, Ленинский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	12	12	АС- 240/39	1978	Хорошее	2003	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »

№ п/п С/П	Диспетчерское наименование ЛЭП	Участок ВЛ(КВЛ)/ВЛ(КВЛ)	Место расположения (муниципальный район, муниципальный округ, городской округ Нижегородской области)	Напряжение, кВ	Кол-во цепей	Протяженность, км		Марка и сечение провода	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние	Год окончания проектного срока эксплуатации	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельствования	Эксплуатирующая организация
						По трассе	По цепям						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
539	ВЛ 110кВ № 189 «Сормовская ТЭЦ-НовоСормовская»	Магистраль	Московский район городского округа город Нижний Новгород, Сормовский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	5,77	5,77	АС-240/39	1979	Удовлетворительное	2004	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»
540	ВЛ 110кВ № 191 «Сормовская ТЭЦ-Новосормовская»	Магистраль	Московский район городского округа город Нижний Новгород, Сормовский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0	5,77	АС-240/39	1979	Удовлетворительное	2004	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»
541	Отпайка от ВЛ 110кВ № 191 «Сормовская ТЭЦ-Новосормовская» на ПС «Левинка»	Отпайка	Сормовский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0	0,5	АС-95/16	1963	Хорошее	1988	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»
542	ВЛ 110кВ № 193 «Кировская-ГМЗ»	Магистраль	Ленинский район городского	110	1	1	1	АС-120/19	1961	Хорошее	1986	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» -

№ п/п Сп ПР	Диспетчерское наименование ЛЭП	Участок ВЛ(КВЛ)/ ВЛ(КВ Л)	Место расположения (муниципальны й район, муниципальны й округ, городской округ Нижегородско й области)	Напряже ние, кВ	Кол -во цеп ей	Протяженно сть, км		Марка и сече ние прово да	Год ввода в эксплуата цию	Техническое состояние	Год окончани я проектног о срока эксплуата ции	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельство вания	Эксплуатирую щая организация
						По трас се	По цепя м						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
			округа город Нижний Новгород										«Нижновэнерго »
543	ВЛ 110кВ № 195 «Луч-Дубравная»	Магистр аль	Сормовский район городского округа город Нижний Новгород, Балахнинский муниципальны й округ	110	2	0,17	15,8 4	АС- 240/39 АС- 120/19	1974	Хорошее	1999	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
544	Отпайка от ВЛ 110кВ № 195 «Луч- Дубравная» на ПС «Высоково»	Отпайка	Сормовский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0	1,93	АС- 120/19	1961	Хорошее	1986	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
545	Отпайка от ВЛ 110кВ № 195 «Луч- Дубравная» на ПС «ЗКПД»	Отпайка	Сормовский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0	0,1	АС- 120/19	1986	Хорошее	2011	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
546	ВЛ 110кВ № 196 «Луч- Новосормовская»	Магистр аль	Балахнинский муниципальны й округ, Сормовский район городского округа город Нижний Новгород,	110	2	8,28	16,7 8	АС- 240/39 АС- 120/19 АС- 185/29	1958	Удовлетворите льное	1983	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »

№ п/п Си ПР	Диспетчерское наименование ЛЭП	Участок ВЛ(КВЛ)/ ВЛ(КВ Л)	Место расположения (муниципальны й район, муниципальны й округ, городской округ Нижегородско й области)	Напряже ние, кВ	Кол -во цеп ей	Протяженно сть, км		Марка и сече ние прово да	Год ввода в эксплуата цию	Техническое состояние	Год окончани я проектног о срока эксплуата ции	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельство вания	Эксплуатирую щая организация
						По трас се	По цепя м						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
			Московский район городского округа город Нижний Новгород										
547	Отпайка от ВЛ 110кВ № 196 «Луч- Новосормовская» на ПС «Дубравная»	Отпайка	Сормовский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	7,64	7,64	АС- 120/19	1974	Хорошее	1999	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
548	Отпайка от ВЛ 110кВ № 196 «Луч- Новосормовская» на ПС «ЗКПД»	Отпайка	Сормовский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0,1	0,1	АС- 120/19	1986	Хорошее	2011	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
549	Отпайка от ВЛ 110кВ № 196 «Луч- Новосормовская» на ПС «Сокол»	Отпайка	Сормовский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0,08	0,08	АС- 95/16	1963	Хорошее	1988	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
550	Отпайка от ВЛ 110кВ № 196 «Луч- Новосормовская» на ПС «Старосормовская »	Отпайка	Сормовский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	1	1,25	АС- 120/19 АС- 185/29	1957	Удовлетворите льное	1982	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
551	ВЛ 110кВ «Артемовская»	Магистр аль	Советский район	110	2	0,23	6,59	АС- 120/19	1982	Хорошее	2007	2025	филиал ПАО «Россети Центр

№ п/п Си ПР	Диспетчерское наименование ЛЭП	Участок ВЛ(КВЛ)/ ВЛ(КВ Л)	Место расположения (муниципальны й район, муниципальны й округ, городской округ Нижегородско й области)	Напряже ние, кВ	Кол -во цеп ей	Протяженно сть, км		Марка и сече ние прово да	Год ввода в эксплуата цию	Техническое состояние	Год окончани я проектног о срока эксплуата ции	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельство вания	Эксплуатирую щая организация
						По трас се	По цепя м						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	(Нагорная- Артемовская)		городского округа город Нижний Новгород, Нижегородски й район городского округа город Нижний Новгород, Кстовский муниципальны й район					АС- 150/24 АС- 95/16					и Приволжье» - «Нижновэнерго »
552	Отпайка от ВЛ 110кВ «Арте мовская» (Нагорная- Артемовская) на ПС «Старт»	Отпайка	Нижегородски й район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0	0,4	АС- 120/19	1999	Хорошее	2024		филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
553	ВЛ 110кВ «Афонинская» (Нагорная- Артемовская)	Магистр аль	Советский район городского округа город Нижний Новгород, Нижегородски й район городского округа город Нижний Новгород Кстовский	110	2	6,51	6,51	АС- 120/19 АС- 150/24 АС- 95/16	1982	Хорошее	2007	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »

№ п/п Си ПР	Диспетчерское наименование ЛЭП	Участок ВЛ(КВЛ)/ ВЛ(КВ Л)	Место расположения (муниципальны й район, муниципальны й округ, городской округ Нижегородско й области)	Напряже ние, кВ	Кол -во цеп ей	Протяженно сть, км		Марка и сече ние прово да	Год ввода в эксплуата цию	Техническое состояние	Год окончани я проектног о срока эксплуата ции	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельство вания	Эксплуатирую щая организация
						По трас се	По цепя м						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
			муниципальны й район										
555	Отпайка от ВЛ 110кВ «Афонинская»(Наг орная- Артемовская) на ПС «Старт»	Отпайка	Нижегородски й район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0,4	0,4	АС- 120/19	1999	Хорошее	2024		филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
556	ВЛ 110кВ»Блочная - 12» (Заречная- ТЭЦ ГАЗ)	Магистр аль	Автозаводский район городского округа город Нижний Новгород, Ленинский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	7,98	7,98	АС- 400/51 АС- 500/64	1965	Хорошее	1990	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
557	ВЛ 110кВ «ГАЗ - 1» (Соцгород- ТЭЦ ГАЗ)	Магистр аль	Автозаводский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0,28	10,2 1	АС- 300/48	1975	Удовлетворите льное	2000	2021	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
558	Отпайка от ВЛ 110кВ «ГАЗ -1» (Соцгород- ТЭЦ ГАЗ) наПС «Водозабор»	Отпайка	Автозаводский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0	0,1	АС- 95/16	1965	Хорошее	1990	2021	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »

№ п/п Си ПР	Диспетчерское наименование ЛЭП	Участок ВЛ(КВЛ)/ ВЛ(КВ Л)	Место расположения (муниципальны й район, муниципальны й округ, городской округ Нижегородско й области)	Напряже ние, кВ	Кол -во цеп ей	Протяженно сть, км		Марка и сече ние прово да	Год ввода в эксплуата цию	Техническое состояние	Год окончани я проектног о срока эксплуата ции	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельство вания	Эксплуатирую щая организация
						По трас се	По цепя м						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
559	Отпайка от ВЛ 110кВ «ГАЗ -1» (Соцгород- ТЭЦ ГАЗ) на ПС «Спутник»	Отпайка	Автозаводский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0	0,15	АС-150/24	1988	Хорошее	2013	2021	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижеэнерго»
560	ВЛ 110кВ «ГАЗ -2» (Заречная-ТЭЦ ГАЗ)	Магистраль	Автозаводский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	15,21	15,21	АС-240/39 АС-300/48	1975	Удовлетворительное	2000	2021	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижеэнерго»
561	Отпайка от ВЛ 110кВ «ГАЗ -2» (Заречная- ТЭЦ ГАЗ) на ПС «Водозабор»	Отпайка	Автозаводский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0,1	0,1	АС-95/16	1965	Хорошее	1990	2021	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижеэнерго»
562	Отпайка от ВЛ 110кВ «ГАЗ -2» (Заречная- ТЭЦ ГАЗ) на ПС «Спутник»	Отпайка	Автозаводский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0,15	0,15	АС-150/24	1988	Хорошее	2013	2021	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижеэнерго»
563	ВЛ 110кВ «ГАСТ»(Нагорная-ГАСТ)	Магистраль	Приокский район городского округа город Нижний Новгород, Советский район городского	110	2	0,12	7,9	АС-185/29	1980	Хорошее	2005	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижеэнерго»

№ п/п Си ПР	Диспетчерское наименование ЛЭП	Участок ВЛ(КВЛ)/ ВЛ(КВ Л)	Место расположения (муниципальны й район, муниципальны й округ, городской округ Нижегородско й области)	Напряже ние, кВ	Кол -во цеп ей	Протяженно сть, км		Марка и сече ние прово да	Год ввода в эксплуата цию	Техническое состояние	Год окончани я проектног о срока эксплуата ции	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельство вания	Эксплуатирую щая организация
						По трас се	По цепя м						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
			округа город Нижний Новгород,Ксто вский муниципальны й район										
564	КВЛ 110кВ«Гранит- 2» (Сормовская ТЭЦ- Гранит)	Магистр аль	Московский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0	4,6	АС- 240/39	1990	Хорошее	2015	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
565	ВЛ 110кВ «Заречная - 1» (Заречная-ТЭЦ ГАЗ)	Магистр аль	Автозаводский район городского округа город Нижний Новгород, Ленинский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0	8,26	АС- 240/39 АС- 400/51 АС- 300/48	1965	Хорошее	1990	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
566	ВЛ 110кВ «Заречная - 2» (Заречная-ТЭЦ ГАЗ)	Магистр аль	Автозаводский район городского округа город Нижний Новгород, Ленинский район	110	2	1,42	8,16	АС- 400/51	1965	Хорошее	1990	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »

№ п/п Сп Пр	Диспетчерское наименование ЛЭП	Участок ВЛ(КВЛ)/ ВЛ(КВ Л)	Место расположения (муниципальны й район, муниципальны й округ, городской округ Нижегородско й области)	Напряже ние, кВ	Кол -во цеп ей	Протяженно сть, км		Марка и сече ние прово да	Год ввода в эксплуата цию	Техническое состояние	Год окончани я проектног о срока эксплуата ции	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельство вания	Эксплуатирую щая организация
						По трассе	По цепям						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
567	КВЛ 110кВ «Канавинская» (Сормовская ТЭЦ- Канавинская)	Магистраль	городского округа город Канавинский район городского округа город Нижний Новгород, Московский район городского округа город Нижний Новгород, Сормовский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	5,3	5,3	АС- 240/39 АС- 120/19 АС- 185/29	1968	Хорошее	1993	2021	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
568	Отпайка от КВЛ 110кВ»Канавинска я» (Сормовская ТЭЦ-Канавинская) на ПС «Мещерская»	Отпайка	Канавинский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0,28	0,28	АС- 120/19	1971	Хорошее	1996	2021	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
569	ВЛ 110кВ «Кировская - 1» (Кировкая- Заречная)	Магистраль	Ленинский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0,12	2,72	АС- 185/29	1961	Удовлетворите льное	1986	2021	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »

№ п/п Сп Пр	Диспетчерское наименование ЛЭП	Участок ВЛ(КВЛ)/ ВЛ(КВ Л)	Место расположения (муниципальны й район, муниципальны й округ, городской округ Нижегородско й области)	Напряже ние, кВ	Кол -во цеп ей	Протяженно сть, км		Марка и сече ние прово да	Год ввода в эксплуата цию	Техническое состояние	Год окончани я проектног о срока эксплуата ции	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельство вания	Эксплуатирую щая организация
						По трас се	По цепя м						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
570	ВЛ 110кВ «Кировская - 2» (Кировская- Заречная)	Магистр аль	Ленинский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	2,72	2,72	АС- 185/29	1961	Удовлетворите льное	1986	2021	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
571	Отпайка от ВЛ 110кВ «Кировская - 2» (Кировская- Заречная) на ПС «Сортировочная»	Отпайка	Ленинский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0,3	0,4	АС- 185/29	1965	Хорошее	1990	2021	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
572	ВЛ 110кВ «Мещерская» (Сормовская ТЭЦ- Канавинская)	Магистр аль	Канавинский район городского округа город Нижний Новгород, Московский район городского округа город Нижний Новгород, Сормовский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0	5,3	АС- 240/39 АС- 120/19 АС- 185/29	1968	Хорошее	1993	2021	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
573	Отпайка от ВЛ 110кВ «Мещерская»	Отпайка	Канавинский район городского	110	2	0	0,28	АС- 120/19	1971	Хорошее	1996	2021	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» -

№ п/п Си ПР	Диспетчерское наименование ЛЭП	Участок ВЛ(КВЛ)/ ВЛ(КВ Л)	Место расположения (муниципальны й район, муниципальны й округ, городской округ Нижегородско й области)	Напряже ние, кВ	Кол -во цеп ей	Протяженно сть, км		Марка и сече ние прово да	Год ввода в эксплуата цию	Техническое состояние	Год окончани я проектног о срока эксплуата ции	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельство вания	Эксплуатирую щая организация
						По трассе	По цепям						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	(Сормовская ТЭЦ- Канавинская) на ПС «Мещерская»		округа город Нижний Новгород										«Нижновэнерго »
574	ВЛ 110кВ «Митино» (Нагорная- Ольгино)	Магистр аль	Приокский район городского округа город Нижний Новгород, Советский район городского округа город Нижний Новгород, Богородский муниципальны й округ, Кстовский муниципальны й район	110	2	1,32	15,6 4	АС- 150/24	1979	Хорошее	2004	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
577	ВЛ 110кВ «Молитовская» (Заречная- Молитовская)	Магистр аль	Ленинский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	5,6	5,6	АС- 240/39 АС- 120/19 АС- 185/29	1965	Удовлетворите льное	1990	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
578	Отпайка от ВЛ 110кВ «Молитовская» (Заречная- Молитовская) на ПС «Редуктор»	Отпайка	Ленинский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0	0,05	АС- 120/19	1971	Хорошее	1996	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »

№ п/п Сл ПР	Диспетчерское наименование ЛЭП	Участок ВЛ(КВЛ)/ ВЛ(КВ Л)	Место расположения (муниципальны й район, муниципальны й округ, городской округ Нижегородско й области)	Напряже ние, кВ	Кол -во цеп ей	Протяженно сть, км		Марка и сече ние провод а	Год ввода в эксплуата цию	Техническое состояние	Год окончани я проектног о срока эксплуата ции	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельство вания	Эксплуатирую щая организация
						По трас се	По цепя м						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
579	Отпайка от ВЛ 110кВ «Молитовская» (Заречная- Молитовская) на ПС «Теплообменник»	Отпайка	Ленинский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	3,07	3,47	АС- 185/29 АС- 120/19 АС- 400/51	1971	Хорошее	1996	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
580	ВЛ 110кВ «Мызинская» (Нагорная- Импульс)	Магистр аль	Приокский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	9,63	10,1	АС- 150/24 АС- 240/39 АС- 120/19	1952	Хорошее	1977	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
581	Отпайка от ВЛ 110кВ «Мызинская» (Нагорная- Импульс) на ПС «Мыза»	Отпайка	Приокский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0	0,1	АС- 150/24	1969	Хорошее	1994	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
582	Отпайка от ВЛ 110кВ «Мызинская» (Нагорная- Импульс) на ПС «Щербинки»	Отпайка	Приокский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0	0,1	АС- 150/24	1969	Хорошее	1994	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
583	КВЛ 110кВ «НИИТОП» (Нагорная- Свердловская)	Магистр аль	Советский район городского округа город Нижний Новгород, Приокский район	110	2	4,5	4,64	АС- 240/39	2011	Хорошее	2036		филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »

№ п/п Си ПР	Диспетчерское наименование ЛЭП	Участок ВЛ(КВЛ)/ ВЛ(КВ Л)	Место расположения (муниципальны й район, муниципальны й округ, городской округ Нижегородско й области)	Напряже ние, кВ	Кол -во цеп ей	Протяженно сть, км		Марка и сече ние прово да	Год ввода в эксплуата цию	Техническое состояние	Год окончани я проектног о срока эксплуата ции	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельство вания	Эксплуатирую щая организация
						По трассе	По цепям						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
			городского округа город Нижний Новгород										
584	Отпайка от КВЛ 110кВ «НИИТОП» (Нагорная- Свердловская) на ПС «НИИ- ТОП»	Отпайка	Советский район городского округа город Нижний Новгород, Приокский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0	1,4	АС- 240/39	1978	Хорошее	2003	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижевэнерго»
585	Отпайка от КВЛ 110кВ «НИИТОП» (Нагорная- Свердловская) на ПС «Кузнечиха»	Отпайка	Советский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0,32	0,32	АС- 240/39	1984	Хорошее	2009	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижевэнерго»
586	ВЛ 110кВ «Ольгино» (Нагорная- Ольгино)	Магистр аль	Приокский район городского округа город Нижний Новгород, Советский район городского округа город Нижний	110	2	15,5 1	15,7 1	АС- 150/24	1979	Хорошее	2004	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижевэнерго»

№ п/п Сл ПР	Диспетчерское наименование ЛЭП	Участок ВЛ(КВЛ)/ ВЛ(КВ Л)	Место расположения (муниципальны й район, муниципальны й округ, городской округ Нижегородско й области)	Напряже ние, кВ	Кол -во цеп ей	Протяженно сть, км		Марка и сече ние прово да	Год ввода в эксплуата цию	Техническое состояние	Год окончани я проектно го срока эксплуата ции	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельство вания	Эксплуатирую щая организация
						По трас се	По цепя м						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
			Новгород, Богородский муниципальны й округ, Кстовский муниципальны й район										
589	ВЛ 110кВ «Печерская» (Свердловская- Печерская)	Магистр аль	Советский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	3,43	3,43	АС- 240/39 АС- 150/24	1989	Удовлетво рительное	2014	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
590	Отпайка от ВЛ 110кВ «Печерская» (Свердловская- Печерская) на ПС «Ковалиха»	Отпайка	Советский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	1,53	1,53	АС- 150/24	1969	Хорошее	1994	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
591	Отпайка от ВЛ 110кВ «Печер ская» (Свердловская- Печерская) на ПС «НИИТОП»	Отпайка	Советский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0,6	0,6	АС- 240/39	1989	Хорошее	2014	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
592	ВЛ 110кВ «Редуктор – 1» (Заречная- Фреза)	Магистр аль	Ленинский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	6,43	6,43	АС- 400/51 АС- 185/29 АС- 120/19	1973	Хорошее	1998	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
593	Отпайка от ВЛ 110кВ «Редуктор –	Отпайка	Ленинский район	110	2	0,64	0,64	АС- 120/19	1971	Хорошее	1996	2025	филиал ПАО «Россети Центр

№ п/п Си ПР	Диспетчерское наименование ЛЭП	Участок ВЛ(КВЛ)/ ВЛ(КВ Л)	Место расположения (муниципальны й район, муниципальны й округ, городской округ Нижегородско й области)	Напряже ние, кВ	Кол -во цеп ей	Протяженно сть, км		Марка и сече ние прово да	Год ввода в эксплуата цию	Техническое состояние	Год окончани я проектног о срока эксплуата ции	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельство вания	Эксплуатирую щая организация
						По трас се	По цепя м						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	1» (Заречная- Фреза) на ПС «Двигатель»		городского округа город Нижний Новгород										и Приволжье» - «Нижеэнерго »
594	Отпайка от ВЛ 110кВ «Редуктор – 1» (Заречная- Фреза) на ПС «Ленинская»	Отпайка	Ленинский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0,22	0,22	АС- 120/19	1971	Хорошее	1996	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижеэнерго »
595	Отпайка от ВЛ 110кВ «Редуктор – 1» (Заречная- Фреза) на ПС «Редуктор»	Отпайка	Ленинский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0	0,05	АС- 120/19	1971	Хорошее	1996	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижеэнерго »
596	Отпайка от ВЛ 110кВ «Редуктор – 1» (Заречная- Фреза) на ПС «Теплообменник»	Отпайка	Ленинский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0	1,31	АС- 400/51 АС- 185/29	1971	Хорошее	1996	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижеэнерго »
597	КВЛ 110кВ «Свердловская - 1» (Нагорная- Свердловская)	Магистр аль	Советский район городского округа город Нижний Новгород, Приокский район городского округа город	110	2	4,4	4,4	АС- 240/32	2014	Хорошее	2039		филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижеэнерго »

№ п/п Си ПР	Диспетчерское наименование ЛЭП	Участок ВЛ(КВЛ)/ ВЛ(КВ Л)	Место расположения (муниципальны й район, муниципальны й округ, городской округ Нижегородско й области)	Напряже ние, кВ	Кол -во цеп ей	Протяженно сть, км		Марка и сечени е провод а	Год ввода в эксплуата цию	Техническое состояние	Год окончани я проектног о срока эксплуата ции	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельство вания	Эксплуатирую щая организация
						По трас се	По цепя м						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
			Нижний Новгород										
598	КВЛ 110кВ «Приокская» (Нагорная- Свердловская)	Магистр аль	Советский район городского округа город Нижний Новгород, Приокский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0	4,34	АС- 240/32	2014	Хорошее	2039		филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
599	Отпайка от КВЛ 110кВ «Приокская» (Нагорная- Свердловская) на ПС «Приокская»	Отпайка	Советский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0	2	АС- 185/29	1960	Хорошее	1985	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
600	Отпайка от КВЛ 110кВ «Свердловская - 1» (Нагорная- Свердловская) на ПС «Кузнечиха»	Отпайка	Советский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0	0,32	АС- 240/39	1984	Хорошее	2009	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
601	КВЛ 110кВ «Свердловская- 2» (Нагорная- Свердловская)	Магистр аль	Советский район городского округа город Нижний Новгород, Приокский	110	2	0,05	4,4	АС- 240/39	2011	Хорошее	2036		филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »

№ п/п Си ПР	Диспетчерское наименование ЛЭП	Участок ВЛ(КВЛ)/ ВЛ(КВ Л)	Место расположения (муниципальны й район, муниципальны й округ, городской округ Нижегородско й области)	Напряже ние, кВ	Кол -во цеп ей	Протяженно сть, км		Марка и сече ние прово да	Год ввода в эксплуата цию	Техническое состояние	Год окончани я проектног о срока эксплуата ции	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельство вания	Эксплуатирую щая организация
						По трас се	По цепя м						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
			район городского округа город Нижний Новгород										
602	ВЛ 110кВ «Сормовская - 1» (Новосормовская- Заречная)	Магистр аль	Московский район городского округа город Нижний Новгород, Канавинский район городского округа город Нижний Новгород, Ленинский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0,44	4,65	АС- 240/39	1966	Хорошее	1991	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
603	ВЛ 110кВ «Соцгородская» (Заречная- Соцгород)	Магистр аль	Автозаводский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0	5,4	АС- 240/39	1975	Удовлетво рительное	2000	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
604	Отпайка от ВЛ 110кВ «Соцгородская» (Заречная-	Отпайка	Автозаводский район городского округа город	110	2	0	0,05	АС- 240/39	1975	Хорошее	2000	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» -

№ п/п Си ПР	Диспетчерское наименование ЛЭП	Участок ВЛ(КВЛ)/ ВЛ(КВ Л)	Место расположения (муниципальны й район, муниципальны й округ, городской округ Нижегородско й области)	Напряже ние, кВ	Кол -во цеп ей	Протяженно сть, км		Марка и сече ние прово да	Год ввода в эксплуата цию	Техническое состояние	Год окончани я проектно го срока эксплуата ции	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельство вания	Эксплуатирую щая организация
						По трас се	По цепя м						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Соцгород) на ПС «Сортировочная»		Нижний Новгород										«Нижновэнерго »
605	ВЛ 110кВ «Фреза - 1» (Заречная- Фреза)	Магистр аль	Ленинский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0	6,33	АС- 400/51 АС- 185/29 АС- 120/19	1973	Хорошее	1998	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
606	Отпайка от ВЛ 110кВ «Фреза - 1» (Заречная- Фреза) на ПС «Двигатель»	Отпайка	Ленинский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0	0,64	АС- 120/19	1971	Хорошее	1996	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
607	Отпайка от ВЛ 110кВ «Фреза - 1» (Заречная- Фреза) на ПС «Ленинская»	Отпайка	Ленинский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0	0,22	АС- 120/19	1971	Хорошее	1996	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
608	ВЛ 110кВ №101 «НиГРЭС-Луч» (2 цепь)	Магистр аль	Ленинский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	1,1	1,3	АС- 240/39	1961	Хорошее	1986	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
609	ВЛ 110кВ №101 «НиГРЭС-Луч» (3 цепь)	Магистр аль	Ленинский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0	0,8	АС- 240/39	1961	Хорошее	1986	2025	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »

№ п/п Си ПР	Диспетчерское наименование ЛЭП	Участок ВЛ(КВЛ)/ ВЛ(КВ Л)	Место расположения (муниципальны й район, муниципальны й округ, городской округ Нижегородско й области)	Напряже ние, кВ	Кол -во цеп ей	Протяженно сть, км		Марка и сече ние прово да	Год ввода в эксплуата цию	Техническое состояние	Год окончани я проектно го срока эксплуата ции	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельство вания	Эксплуатирую щая организация
						По трас се	По цепя м						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
610	ВЛ 110кВ «Нагорная- Бор», участок, смонтированный на одних опорах с ВЛ 220 кВ «Нагорная-Бор» (Нагорная- Борская)	Магистр аль	Советский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	0	2	АС- 240/39	1992	Удовлетво рительное	2017	2022	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
611	Кабельный участок КВЛ 110 кВ «Сверд- ловская-1» (Нагорная- Свердловская)	Участок	Советский район городского округа город Нижний Новгород	110	1	1,7	1,7	ПвПу2 г 1х630/ г ж/185- 64	2011	Хорошее	2041		филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
612	Кабельный участок КВЛ 110 кВ «Свердловская-2» (Нагорная- Свердловская)	Участок	Советский район городского округа город Нижний Новгород	110	1	1,7	1,7	ПвПу2 г 1х630/ г ж/185- 64	2011	Хорошее	2041		филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
613	Кабельный участок КВЛ 110кВ «НИИ- ТОП» (Нагорная- Свердловская)	Участок	Советский район городского округа город Нижний Новгород	110	1	1,7	1,7	ПвПу2 г 1х630/ г ж/185- 64	2011	Хорошее	2041		филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
614	Отпаечная КЛ 110 кВ от КВЛ 110 кВ «Гранит- 2» (Сормовская ТЭЦ- Гранит) на ПС «Стрелка»	Участок	Московский район городского округа город Нижний Новгород,	110	1	2,2	2,2	АП- вПу2г 1х630/ 95- 64/110	2014	Хорошее	2044		филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »

№ п/п Сп Пр	Диспетчерское наименование ЛЭП	Участок ВЛ(КВЛ)/ ВЛ(КВ Л)	Место расположения (муниципальны й район, муниципальны й округ, городской округ Нижегородско й области)	Напряже ние, кВ	Кол -во цеп ей	Протяженно сть, км		Марка и сече ние прово да	Год ввода в эксплуата цию	Техническое состояние	Год окончани я проектног о срока эксплуата ции	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельство вания	Эксплуатирую щая организация
						По трас се	По цепя м						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
			Канавинский район городского округа город Нижний Новгород										
615	Отпаечная КЛ 110 кВ от КВЛ 110 кВ «Канавинская» (Сормовская ТЭЦ- Канавинская) на ПС «Стрелка»	Участок	Московский район городского округа город Нижний Новгород, Канавинский район городского округа город Нижний Новгород	110	1	1,9	1,9	АП- вПу2г 1х630/ 95- 64/110	2014	Хорошее	2044		филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
616	Кабельный участок КВЛ 110кВ «Приокская» (Нагорная- Свердловская)	Участок	Советский район городского округа город Нижний Новгород	110	1	1,8	1,8	ПвПу2 г 1х630/ г ж/210- 64	2014	Хорошее	2044		филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго »
725	ВЛ-133	ВЛ	городской округ город Нижний Новгород	110	1	1,56 8	1,56 8	АС- 120/19	1972	удовл.	1997	2022	ООО «ЗЕФС- ЭНЕРГО»
726	ВЛ-116	ВЛ	городской округ город Нижний Новгород	110	1	1,56 8	1,56 8	АС- 120/19	1972	удовл.	1997	2022	ООО «ЗЕФС- ЭНЕРГО»

№ п/п Си ПР	Диспетчерское наименование ЛЭП	Участок ВЛ(КВЛ)/ ВЛ(КВ Л)	Место расположения (муниципальны й район, муниципальны й округ, городской округ Нижегородско й области)	Напряже ние, кВ	Кол -во цеп ей	Протяженно сть, км		Марка и сечени е провод а	Год ввода в эксплуата цию	Техническое состояние	Год окончани я проектног о срока эксплуата ции	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельство вания	Эксплуатирую щая организация
						По трас се	По цепя м						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
729	ВЛ 110 кВ «Молитовская» на ПС «Заводская»	ВЛ	Канавинский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	1,62 25	1,62 25	АС- 185	2005	годен к эксплуатации	2030	–	ООО «Специнвестпр оект»
730	Отпайка от ВЛ 110 кВ на ПС «Заводская»	ВЛ	Канавинский район городского округа город Нижний Новгород	110	2	1,62 25	1,62 25	АС- 185	2005	годен к эксплуатации	2030	–	ООО «Специнвестпр оект»
	ВСЕГО, в т.ч.						1002, 39						
	напряжением 220 кВ						446,1						
	напряжением 110 кВ						556,2 9						

На территории Нагорной части города Нижнего Новгорода (Нижегородский, Советский, Приокский районы), Заречной части (за исключением территории Автозаводского района) основную часть электросетевых объектов напряжением 10/6 кВ обслуживает Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» и иные сетевые организации, тогда как территорию Автозаводского и Ленинского районов г. Нижнего Новгорода обслуживают сетевые организации АО «ЭСК», ООО «Нижегородская электросетевая компания» (ООО «НЭСК»), ООО «Электросети».

АО «ЭСК»

Объекты электросетевого хозяйства АО «ЭСК» имеют границы с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго», ООО «Электросети», прочими владельцами сетей.

АО «ЭСК» передает электроэнергию по электрическим сетям 6 (10) кВ следующим сетевым предприятиям:

- а.) филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» - 4 точки технологического присоединения к электрическим сетям;
- б.) ООО «НН-ЭС» - 1 точка технологического присоединения к электрическим сетям;
- в.) ООО «Электросети» - 5 точек технологического присоединения к электрическим сетям;
- г.) ООО «Павловоэнерго» - 4 точки технологического присоединения к электрическим сетям;
- д.) ОАО «Оборонэнерго» - 1 точка технологического присоединения к электрическим сетям;
- е.) ООО «Коммунальная сетевая компания» - 2 точки технологического присоединения к электрическим сетям;
- ж.) ООО «Специнвестпроект» - 1 точка технологического присоединения к электрическим сетям;
- з.) ООО «ЭнергоТранспорт» - 2 точки технологического присоединения к электрическим сетям;
- и.) ОАО «Объединенная энергетическая компания» - 1 точка технологического присоединения к электрическим сетям;
- к.) МП «Инженерные сети» - 5 точек технологического присоединения к электрическим сетям;
- л.) филиал «ТрансЭнерго» ОАО «РЖД» - 1 точка технологического присоединения к электрическим сетям.

АО «ЭСК» владеет на основании договора №2 05.030.А. аренды имущества муниципальной имущественной казны от 22.11.2010 года, заключенного между АО «ЭСК» и КУГИ и ЗР Администрации г. Н. Новгорода, объектами электросетевого хозяйства.

В соответствии с показателями формы раскрытия информации о структуре и объемах затрат АО «ЭСК» за 2021 год, общая протяженность электрических сетей на конец 2021 года составила 1 048,33 км, в том числе на СН2 уровне напряжения (6 кВ) – 474,02 км, на НН уровне напряжения (0,4 кВ) – 574,31 км. Доля кабельных линий электропередач составила 76%.

Общая характеристика сетей электросетевого хозяйства АО «ЭСК» представлена в таблице 3.1.27.

Таблица 3.1.27 - Общая характеристика сетей электросетевого хозяйства АО «ЭСК»

п/п	Объект электросетевого хозяйства	Уровень напряжения	Ед.изм	Кол-во/ протяженность
1	2	3	4	5

1	Воздушная линия (ВЛ)	0,4 кВ	км	214,49
2	Воздушная линия (ВЛ)	6 кВ	км	32,05
3	Кабельная линия (КЛ)	0,4 кВ	км	359,82
4	Кабельная линия (КЛ)	6 кВ	км	441,97
5	Общая протяженность	6/0,4 кВ	км	1 048,33

ООО «Электросети»

На территории г. Нижнего Новгорода деятельность по передаче электрической энергии осуществляют ООО «Электросети».

По состоянию на 01.01.2022 г. протяженность линий электропередач ООО «Электросети» составляла ~ 453,59 км ЛЭП 6 (10)/0,4 кВ, ВЛ – 35 – 0,4 кВ, в том числе

- на СН1 уровне напряжения – 20,1 км,
- на СН2 уровне напряжения – 269,91 км,
- на НН уровне напряжения – 163,58 км.

Общая характеристика сетей электросетевого хозяйства ООО «Электросети» отражена в таблице 3.1.28.

Таблица 3.1.28 - Общая характеристика объектов электросетевого хозяйства ООО «Электросети»

№ п/п	Уровень напряжения (кВ)	Объект	Количество (км)	
			2020г	2021г
1	2	3	4	5
1	35	ВЛЭП	20,1	20,1
2	6-10	ВЛЭП	70,89	78,79
		КЛЭП	182,33	191,12
3	0,4	ВЛЭП	73,38	117,70
		КЛЭП	37,99	45,88
4	ВСЕГО		384,69	453,59

ООО «Нижегородская электросетевая компания» (ООО «НЭСК»)

ООО «Нижегородская электросетевая компания» осуществляет техническое обслуживание (эксплуатацию) объектов электросетевого хозяйства в Автозаводском и Ленинском районах г. Нижний Новгород, а также в г. Дзержинск.

Общая протяженность линий электропередач составляет 687,17 км (Таблица 3.1.29.)

Таблица 3.1.29 - Объекты линий электропередач ООО «Нижегородская электросетевая компания»

№ п/п	Уровень напряжения (кВ)	Объект	Количество (шт, км)	
			на конец	на конец
			2020 г	2021 г
1	2	3	4	5
1	6-10	ВЛЭП	0	0
		КЛЭП	672,81	686,59
2	0,4	ВЛЭП	0,08	0,08
		КЛЭП	0	0,5
3	Всего		672,89	687,17

МП «Инженерные сети»

МП «Инженерные сети» осуществляет техническое обслуживание (эксплуатацию) электрических сетей общей протяженностью 74,59 км, в том числе

- на СН2 уровне напряжения – 57,34 км,
 - на НН уровне напряжения – 17,25 км.
- Доля кабельных линий электропередач составляет 100%.

ООО «Специнвестпроект»

ООО «Специнвестпроект» осуществляет техническое обслуживание (эксплуатацию) объектов электросетевого хозяйства во всех районах города Нижнего Новгорода, кроме Автозаводского района.

Общая протяженность линий электропередач составляет 903,71 км (Таблица 3.1.30.)

Таблица 3.1.30 - Объекты линий электропередач ООО «Специнвестпроект»

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Ед.изм.	Количество	
			на конец	на конец
			2020 г	2021 г
1	2	3	4	5
1	КЛ 0,4 кВ	км	155,74	171,42
2	ВЛ 0,4 кВ	км	119,44	127,67
3	КЛ 6-10 кВ	км	519,62	542,07
4	ВЛ 6-10 кВ	км	49,12	49,65
5	ВЛ 35 кВ	км	4,15	4,15
6	ВЛ 110 кВ	км	8,75	8,75
	ВСЕГО	км	856,82	903,71

Резервирование

Резервирование системы электроснабжения осуществляется в соответствии с СП 31-110-2003 «Проектирование и монтаж электроустановок жилых и общественных зданий» (одобрен и рекомендован к применению Постановлением Госстроя РФ от 26.10.2003 № 194) и Правилами устройства электроустановок (ПУЭ).

Применяемые графики работы и их обоснованность

Применяемый график работы системы электроснабжения круглосуточный.

Обоснованность применяемого графика работы системы электроснабжения - в соответствии с требованиями бесперебойности. Штатный режим работы источников электроэнергии, электрических сетей и оборудования не предполагает технологических перерывов. В случае необходимости вывода элемента электрической схемы в ремонт должен быть задействован в работу элемент, резервирующий отключаемый. В случае отсутствия резервирующего элемента должна быть собрана ремонтная схема. При этом достигается требуемая бесперебойность и надежность электроснабжения в соответствии с категориями потребителей в части надежности.

В соответствии с п. 1.2.18 Правил устройства электроустановок (далее – ПУЭ) в отношении обеспечения надежности электроснабжения электроприемники разделяются на следующие три категории:

– Электроприемники первой категории – электроприемники, перерыв электроснабжения которых может повлечь за собой: опасность для жизни людей, угрозу для безопасности государства, значительный материальный ущерб, расстройство сложного технологического процесса, нарушение функционирования особо важных элементов коммунального хозяйства, объектов связи и телевидения.

Из состава электроприемников первой категории выделяется особая группа электроприемников, бесперебойная работа которых необходима для безаварийного останова производства с целью предотвращения угрозы жизни людей, взрывов и пожаров.

– электроприемники второй категории – электроприемники, перерыв электроснабжения которых приводит к массовому недоотпуску продукции, массовым простоям рабочих, механизмов и промышленного транспорта, нарушению нормальной деятельности значительного количества городских и сельских жителей.

– электроприемники третьей категории – все остальные электроприемники, не подпадающие под определения первой и второй категорий.

В соответствии с пп. 1.2.19-21 ПУЭ допустимы следующие перерывы электроснабжения:

– для потребителей первой категории – на время автоматического восстановления питания;

– для потребителей второй категории – на время, необходимое для включения резервного питания действиями дежурного персонала или выездной оперативной бригады;

– потребителей третьей категории – не более 1 суток.

Жилые дома (МКД и ИЖД) относятся к потребителям третьей категории.

В соответствии с Требованиям к качеству коммунальных услуг (Приложение № 1 к Правилам предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов), утвержденными постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354 (в ред. от 29.06.2020) «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» (вместе с «Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»), допустимая продолжительность перерыва электроснабжения составляет два часа – при наличии двух независимых взаимно резервирующих источников питания, 24 часа – при наличии одного источника питания. Перерыв в предоставлении коммунальной услуги электроснабжения не допускается, если он может повлечь отключение сетей и оборудования, входящего в состав общего имущества в многоквартирном доме, в том числе насосного оборудования, автоматических устройств технологической защиты и иного оборудования, обеспечивающего безаварийную работу внутридомовых инженерных систем и безопасные условия проживания граждан.

Статистика отказов и среднего времени восстановления работы

В организациях электросетевого хозяйства ведутся Журналы учета прекращения передачи электрической энергии по всем объектам сетевой организации.

За 2021 год на объектах АО «ЭСК» произошло 442 отключения общей продолжительностью отключения - 1257 часов, из них по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ - 889,4 часа, вне регламентных отключений – 367,4 часа. Среднее время устранения отключения за 2021 год составило 2,84 часа.

В таблице 3.1.31 отражена статистика прекращения передачи электрической энергии по всем объектам АО «ЭСК» за 2021 год.

431	Акци	РП	ф.т2	6	2021.	2021.	В	0,58	П360(2С			83	0	83	0	0	0	0	83	0	349,84	от 25	3.4.8.	4.12	1		
432	Акци	РП	ф.т2	6	2021.	2021.	В	1,2	кВ ТП7			1	0	1	0	0	0	0	1	0	240	от 25	3.4.8.	4.12	1		
433	Акци	ТП	ТП363	0.38	2021.	2021.	В	0,05	П363-3(1	0	0	1	0	0	0	1	0	20,08	от 26	3.4.8.	4.21	1		
434	Акци	ТП	ТП198	6	2021.	2021.	П	4,917	ТП 198	комбин		8	0	1	7	0	0	0	8	0	152,2				1		
435	Акци	РП	Ф.150 в	6	2021.	2021.	В	2,17	П);ТП 6	ольница		770	0	3	767	0	0	0	770	0	803,58	от 30	3.4.9.	4.21	1		
436	Акци	РП	Ф.150 в	6	2021.	2021.	В	4,75	ТП);ТП	бразова		289	0	288	1	0	0	0	289	0	199,76	от 30	3.4.9.	4.21	1		
437	Акци	ТП	ТП249	0.38	2021.	2021.	В	0,13	П 249-4(9	0	0	9	0	0	0	9	0	225	от 01	4.12.	4.17	1		
438	Акци	КЛ	ф2 РП1	6	2021.	2021.	В	0,63	ТП 156			11	0	0	11	0	0	0	11	0	185	от 07	3.4.8.	4.12	1		
439	Акци	КЛ	ф2 РП1	6	2021.	2021.	В	0,95	ТП);ТП	комбин		9	0	1	8	0	0	0	9	0	157,7	от 07	3.4.8.	4.12	1		
440	Акци	ТП	ТП177	0.38	2021.	2021.	В	0,17	177 пр.	дский в		16	0	1	15	0	0	0	16	0	91,7	от 22	3.4.8.	4.21	1		
441	Акци	ТП	ТП 303	0.38	2021.	2021.	В	0,12	303 сш	комбин		9	0	1	8	0	0	0	9	0	119	от 24	3.4.14	4.21	1		
442	Акци	ТП	ТП100	0.38	2021.	2021.	В	0,25	П 100(П			20	0	0	20	0	0	0	20	0	60	от 24	3.4.8.	4.21	1		
ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:							И	1257																		0; 1	
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							П	889,4																		0	
- по аварийным ограничениям							А	0																		0	
- по вне регламентным отключениям							В	367,4																			0; 1
- по вне регламентным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							В1	0																			1

И.о. генерального директора

Должность

Маланьин К.В.

Ф.И.О.

Подпись

¹ Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

За 2020 год на объектах ООО «НЭСК» отключений подачи электрической энергии не зафиксировано.

В таблице 3.1.32 отражена статистика прекращений передачи электрической энергии по всем объектам ООО «НЭСК» за 2020 год.

Таблица 3.1.32 - Статистика прекращений передачи электрической энергии по всем объектам ООО «НЭСК»

(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544)

Форма 8.1.¹ Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации за _____ 2020 _____ год
 ООО "Нижегородская электросетевая компания"
 наименование сетевой организации

1	2	3	Данные о факте прекращения передачи электрической энергии					Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации											23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии в экстренном порядке			27														
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	в разделении категорий потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				24	25	26															
Наименование структурной единицы сетевой организации		Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ЛС, ТП, РП	Длительное наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Видовой класс оборудования оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (час, минуты, секунды)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (час, минуты, секунды)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)						Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час.	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ЛС, ТП, РП, ВЛ, КВЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное или частичное восстановление режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное восстановление режима потребления электрической энергии	Итого	1-я категория надежности	2-я категория надежности				3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СНН (35 кВ)	СНН (6-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)	Среднее время восстановления и продолжительности электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (кВт) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, в которых произошло прекращение передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, выданного в соответствии с журналом	Код организационной причины аварии	Код технологической причины повреждения оборудования				
1	ООО "НЭСК"							ВЛ, КВЛ, ЛС, ТП, РП	0	0	0	0								0	0	0												0	0	0	0
Итого по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:								И	0	0	0												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ								П	0	0	0													0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
- по аварийным ограничениям								А	0	0	0															0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
- по непреднамеренным отключениям								В	0	0	0																0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- по преднамеренным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе непреднамеренных показателей надежности								В1	0	0	0																	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Генеральный директор Д.А. Недоростков
 Должность Ф.И.О.

Подпись



¹ Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителями услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то в каждом таком случае указывается отдельно по

За 2021 год на объектах ООО «Электросети» произошло 8 аварийных отключения в связи с повреждениями в сетях, 33 внеплановых отключения электроэнергии в электрических сетях.

Среднее время устранения отключения за 2021 год составило 3,12 часа.

В таблице 3.1.33 отражена статистика аварийных прекращений передачи электрической энергии по всем объектам ООО «Электросети» за 2021 год.

Таблица 3.1.33 - Статистика аварийных прекращений передачи электрической энергии по всем объектам ООО «Электросети» за 2021 год

№ п./п.	Населенный пункт, перечень отключенных потребителей	Дата и время отключения	Дата и время включения	Причина отключения	Диспетчерское наименование сетевых объектов	Длительность перерыва электроснабжения, час.
1	2	3	4	5	6	7
1	ТП-3227 Нижегородская обл., р.п. Вача: ул. Советская д. 29; ул. Пролетарская д. 1А, 1Г; Теплопункт (ул. Пролетарская); Насосная АО «Труд»; УПЦ. ТП-3228 Нижегородская обл., р.п. Вача: ул. Советская д. 5, 7, 9.	09.02.2021 14:32	09.02.2021 16:20	Обрыв провода на ВЛ-10кВ	Л-3103А РП-31А	1,8
1	Большемурашкинский район, р. п. Большое Мурашкино: <ul style="list-style-type: none"> • МКОУ «Большемурашкинская коррекционная школа-интернат» ввод № 1. • МКОУ «Большемурашкинская коррекционная школа-интернат» ввод № 2. • Котельная, МКОУ «Большемурашкинская коррекционная школа-интернат» 	01.04.2021 22:59	02.04.2021 00:26	ТП 543 «А» РУ 10 кВ сгорели 3*ПК к Т-1 (в результате течи кровли в РУ 10 кВ).	ТП 543 «А» РУ-10 кВ, Т-1, РУ-0,4 кВ	1,45
1	Нижегородская область, р.п. Вача: Ул. Советская д. 5, 7, 9, 29 Ул. Пролетарская д. 1Г, 1А, Теплопункт УПЦ, Столовая УПК	30.05.2021 12-15	30.05.2021 19-47	Повреждение ВЛ 6кВ	ТП-3033 ТП3228А ТП3227А	7,02

№ п./п.	Населенный пункт, перечень отключенных потребителей	Дата и время отключения	Дата и время включения	Причина отключения	Диспетчерское наименование сетевых объектов	Длительность перерыва электроснабжения, час.
1	2	3	4	5	6	7
1	с. Сеченово: ул. 70 лет Октября д. 2, 3, 4(2), 5, 6, 7, 8, 9, 10А, 12, 14, 16, 17, 19, 19А, 19Б, 22; ул. Крылова д. 2(1), 2(2), 3, 4, 5, 6(1), 6(2), 7, 8(1), 8(2), 9, 10, 11, 11А, 12(1), 14, 16, 16, 17, 18(1), 20, 22, 24, 26, 28, 30(1), 30(2); пер Крылова д. 1, 2, 3, 4; МБДОУ детский сад «Солнышко»; ул. Советская. пер. Аникина д. 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7А, 7Б, 8, 9, 10, 11, 11А, 12, 13, 16, 18, 20, 22, 26, 26А, 26А(1), 26А(2), 28, 30, 36; ул. Филатова д. 5, 33(1), 33(2), 35, 37, 39, 41, 43, 45, 47, 49, 51, 53, 55, 55Б, 56, 58, 58А, 59, 61, 64, 66, 69; пер. Филатова д. 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8(1), 8(2), 8А, 9, 10, 10А, 11, 12.	31.07.2021 г. 11:13	31.07.2021 г. 17:30	Повреждение опорных изоляторов 10 кВ на ЛР-709	Л-1006 ПС «Сеченово»	6,28
1	Чувашская Республика, Порецкий район, с. Козловка, Насосная скважина (Водовод-1, Водовод-2); Сеченовский район, с. Сеченово, ул. Новая д. 1, 2; Насосная, Дом оператора ГРС «Мурзицы»	01.09.2021 14:41	01.09.2021 16:00	Аварийное отключение Л-1001 ПС «Ратово» повреждение в сетях МРСК	Л-1001 п/с "Ратово"	1,32

№ п./п.	Населенный пункт, перечень отключенных потребителей	Дата и время отключения	Дата и время включения	Причина отключения	Диспетчерское наименование сетевых объектов	Длительность перерыва электроснабжения, час.
1	2	3	4	5	6	7
1	Вачский р-он, с. Филинское: ул. Больничная д. 1-22, 24, 27, 29, 31, 33, 35, 48, 50, 51, Д/С №11, Филинская СОШ (ввод №1, ввод № 2), Церковь, ул. Новая д. 1 – 15 ул. Лесная д. 1 – 17 ул. Базарная д. 1 – 13 ул. Южная д. 1 – 12 ул. Рабочий проспект д. 2, 4 (частный сектор) ул. Школьная д. 1 – 30 (частный сектор), Филинский сельский дом Культуры ул. Больничная д. 34, 37, 39, 40А, 41, 42, 43, 44, 45, 46; ул. Рабочий проспект д. 1, 3, 3А, 6, 7, 7А, 11, 13; ул. Слодянская д. 2, 4, 6, 8; ул. Дачная д. 1-17; Пожарное ДЕПО №163; Магазин №1 (ул. Больничная д. 37), ул. Слодянская д. 1, 3, 5 корп. 1, 5 корп. 2; ул. Октябрьская д. 2, 4, 5, 6, 7, 8, 10, 12, 13, 14, 15/1, 15/2, 16, 17; ул. Лесная д. 20, 22, 24, 26; ул. Рабочий проспект д. 13; ул. Новая д. 16, 17, 19, 20, 22, 23, 24, 25, 27, 28, 29, 30.	14.12.2021 16:45	14.12.2021 19:30	Повреждение в сетях смежной сетевой организации	ВЛ-6 кВ Л-604 п/с «Филинское»	2 ч 45 мин
2	Ковернинский р-он, д. Бориха: д. 1, 2, 3, 4, 5, 6, 9, 12, 13, 14, 16, 17, 18, 19, 20, 22, 24, 26 (все дома частный сектор), Скважина.	24.12.2021 06:00	24.12.2021 06:05	Повреждение в сетях Ковернинского РЭС	ВЛ-10 кВ Л-1006 РП-1 «Белбаж»	0 ч 5 мин

3	<p>Вачский р-он, с. Филинское: ул. Больничная д. 1-22, 24, 27, 29, 31, 33, 35, 48, 50, 51, Д/С №11, Филинская СОШ (ввод №1, ввод № 2), Церковь, ул. Новая д. 1 – 15 ул. Лесная д. 1 – 17 ул. Базарная д. 1 – 13 ул. Южная д. 1 – 12 ул. Рабочий проспект д. 2, 4 (частный сектор) ул. Школьная д. 1 – 30 (частный сектор), Филинский сельский дом Культуры ул. Больничная д. 34, 37, 39, 40А, 41, 42, 43, 44, 45, 46; ул. Рабочий проспект д. 1, 3, 3А, 6, 7, 7А, 11, 13; ул. Слюдянская д. 2, 4, 6, 8; ул. Дачная д. 1-17; Пожарное ДЕПО №163; Магазин №1 (ул. Больничная д. 37), ул. Слюдянская д. 1, 3, 5 корп. 1, 5 корп. 2; ул. Октябрьская д. 2, 4, 5, 6, 7, 8, 10, 12, 13, 14, 15/1, 15/2, 16, 17; ул. Лесная д. 20, 22, 24, 26; ул. Рабочий проспект д. 13; ул. Новая д. 16, 17, 19, 20, 22, 23, 24, 25, 27, 28, 29, 30.</p>	25.12.2021 18:38	25.12.2021 21:20	Повреждение в сетях смежной сетевой организации	ВЛ-6 кВ Л-604 п/с «Филинское»	2 ч 42 мин
---	---	---------------------	---------------------	---	-------------------------------	------------

В таблице 3.1.34 отражена статистика внеплановых отключений электроэнергии в электрических сетях ООО «Электросети» за 2021 год.

Таблица 3.1.34 - Статистика внеплановых отключений электроэнергии в электрических сетях ООО «Электросети» за 2021 год

№ п/п	Диспетчерское наименование сетевых объектов	Время, дата отключения	Время, дата возобновления электроснабжения	Причина отключения
1	2	3	4	5
1	РП-6 СШ-2	18,05. 2021.01.22	18,40. 2021.01.22	Повреждение в электрических сетях ССО АО «Энергосети»
2	РП-1 СШ-1 ЛЭП 113Б	22.01.2021, 18:05	22.01.2021, 18:40	Повреждение в электрических сетях ООО «НЭСК»
3	ЛЭП 2710	22.01.2021, 18:05	22.01.2021, 18:40	Повреждение КЛ ЛЭП 2710 ООО «Электросети»
4	РП-16, ЛЭП 604	20.02.2021, 23:16	26.02.2021, 16:30	Повреждение КЛ ЛЭП 604 ООО «Электросети»
5	ЛЭП 642 ПС Редуктор – РП 15	17,20 2021.03.06	18,35 2021.03.06	Повреждение в электрических сетях АО «ЭСК»
6	ЛЭП 659 ПС Редуктор – РП 28	17,20 2021.03.06	17,50 2021.03.06	Повреждение в электрических сетях АО «ЭСК»
7	СШ 1 РП8	13,20 2021.04.02	14,08 2021.04.02	Повреждение в электрических сетях АО «ЭСК»
8	ЛЭП 607 ПС Редуктор – РП 15	04,20 2021.04.15	05,38 2021.04.15	Повреждение в электрических сетях АО «ЭСК»
9	ЛЭП 632 ПС Соцгород – РП 14	06,15 2021.04.25	07,20 2021.04.25	Повреждение в электрических сетях АО «ЭСК»
10	ЛЭП 643 ПС Соцгород – РП 25	10,47 2021.04.26	11,25 2021.04.26	Повреждена КЛ 6 кВ ООО «Электросети»
11	ПС Водозабор 1 СШ	03,30 2021.05.05	05,18 2021.05.05	Повреждение в электрических сетях филиала Нижновэнерго
12	ЛЭП 632 ПС Соцгород – РП 14	07,10 2021.05.16	08,10 2021.05.16	Повреждение в электрических сетях ООО «Электросети»
13	ЛЭП 633 ПС Соцгород – РП 19	13,40 2021.05.19	14,03 2021.05.19	Повреждена КЛ 6 кВ ООО «Электросети»
14	ЛЭП 2710 РП 27-ТП491	11,25 2021.05.25	12,35 2021.05.29	Повреждена КЛ 6 кВ ООО «Электросети»
15	ЛЭП642 п\с Редуктор	06,00 2021.05.29	10,40 2021.05.29	Повреждения ЛЭП в сетях ЭСК
16	РП13 СШ2,СШ4	06,00 2021.05.29	07,55 2021.05.29	Повреждения на секции шин
17	ЛЭП 636 ПС Соцгород – РП 20	07,10 2021.05.16	08,10 2021.05.16	Повреждение в электрических сетях ООО «Электросети»
18	ЛЭП 636 ПС Соцгород	13,20 2021.07.12	14,00 2021.07.12	Повреждение в электрических сетях ООО «Электросети»

№ п/п	Диспетчерское наименование сетевых объектов	Время, дата отключения	Время, дата возобновления электроснабжения	Причина отключения
1	2	3	4	5
19	ПС Спутник Ф 624-А	08,40 2021.07.13	09,25 2021.07.13	Повреждение в электрических сетях ООО «Электросети»
20	ЦРП2 ГАЗ Ф 256	12,20 2021.07.23	13,15 2021.07.23	Повреждение в электрических сетях ООО «Электросети»
21	ПС Водозабор Ф 611	17,50 2021.07.27	18,30 2021.07.27	Повреждение в эл. сетях администрации г.Н.Новгорода
22	ЛЭП 612 ПС Спутник	10,18 2021.08.04	11,00 2021.08.04	внеплановый
23	ЛЭП 602 ПС Спутник	10,18 2021.08.04	12,05 2021.08.04	внеплановый
24	ЛЭП 633 ПС Спутник	00,20 2021.09.11	01,10 2021.09.11	внеплановый
25	ЛЭП 642 ПС Редуктор	15,10 2021.09.14	15,57 2021.09.14	внеплановый
26	ПС «Соцгород» СШ-IV	10,10 2021.10.17	11,25 2021.10.17	внеплановый
27	ЛЭП 111 РП-6	17,30 2021.10.28	19,25 2021.10.28	внеплановый
28	ПС «Водозабор» СШ-I	09,50 2021.11.20	12,00 2021.11.20	внеплановый
29	п/с «Редуктор» Ф 642	05,40 2021.11.26	06,40 2021.11.26	внеплановый
30	ПС «Спутник» Ф602	13,15 2021.12.16	14,25 2021.12.16	внеплановый
31	ЛЭП 604 ПС «Филинская» к ТП 3414 «А» / ТП 3415 «А» / ТП 3416 «А» / ТП 3420 «А» / ТП 3421 «А»	16,45 2021.12.14	19,30 2021.12.14	внеплановый
32	ВЛ-1006 РП-1 «Белбаж»	06,00 2021.12.24	06,05 2021.12.24	внеплановый
33	ВЛ-604 ПС «Филинская»	18,38 2021.12.25	21,20 2021.12.25	внеплановый

За 2021 год на объектах ООО «Специнвестпроект» произошло 328 аварийных отключения в связи с повреждениями в сетях.

Среднее время устранения отключения за 2021 год составило 4,89 часа.

В таблице 3.1.35 отражена статистика аварийных прекращений передачи электрической энергии по всем объектам ООО «Специнвестпроект» за 2021 год.

Таблица 3.1.35 - статистика аварийных прекращений передачи электрической энергии по всем объектам ООО «Специнвестпроект» за 2021 год.

1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:											23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			
											ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые	Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии		Номер и дата акта расследования технологического	Код организационной причины аварии	Код технической причины	27
												1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН								
1	ВЛ	ВЛ 10 кВ ф.1007	10 (10.5)	13,07 2021.01.03	14,59 2021.01.03	В	1,87	ТП-733	0	0	5	0	0	4	0	0	0	4	1	30	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ниловэнерго»	1	3.4.9.1	4.12	0	
2	КЛ	КЛ 6 кВ ТП-442 II - ТП-165	6 (6.3)	17,30 2021.01.03	18,43 2021.01.03	В	1,22	ТП-516 II	0	0	7	0	0	6	0	0	0	6	1	55	ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»	2	3.4.9.1	4.12	0	
3	КЛ	КЛ 6 кВ ТП-617 I - ТП-898 I, КЛ 6 кВ ТП-617 II - ТП-898 II.	6 (6.3)	19,28 2021.01.05	21,45 2021.01.05	В	2,28	ТП-774, ТП-617	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	60		3	3.4.9.1	4.12	0		
4	ПС	ПС Накат II СШ 6 кВ	6 (6.3)	08,30 2021.01.12	09,45 2021.01.12	В	1,25	ТП-1А, ТП-17А, ТП-3А, ТП-4А, ТП-22А, ТП-7А, ТП-23А, ТП-18А, ТП-29А,	0	0	760	0	0	0	0	0	760	0	120		4	3.4.9.1	4.21	0		

1	Номер прекращения передачи		4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании					
	3	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП										1	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				2	Смежные сетевые		2	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	24	25	26	27
													1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН									
5	КЛ	КЛ 6 кВ ПС МЫза ф.606 - РП-23 ф.606/ТП-4303	6 (6.3)	14,50 2021.01.20	15,57 2021.01.20	В	1,1 2	ТП-31А, ТП-24А, ТП-5А	ТП-4110 П	0	0	3	0	0	2	0	0	0	2	1	1	0	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижевоэнерго»	5	3.4.9.1	4.12	0	
6	КЛ	КЛ 6 кВ ТП-719 I - ТП-125	6 (6.3)	12,51 2021.01.21	13,40 2021.01.21	В	0,8 2	ТП-644 I	ТП-644 I	0	0	5	0	0	3	0	0	0	3	2	4	0	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижевоэнерго», ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»	6	3.4.9.1	4.12	0	
7	ПС	ПС ВЫСОКОВО I СШ 6 кВ	6 (6.3)	07,28 2021.01.24	09,09 2021.01.24	В	1,6 8	ТП-3584 I, ТП-3583 II	ТП-3584 I, ТП-3583 II	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	2	1	0	0	ОАО «РЖД» - СП «Трансэнерго» - Горьковска	7	3.4.9.1	4.12	0

1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании							
											ВСЕГО			в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии				в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые	Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического	Код организационной причины аварии	Код технической причины	27	
											13	14	15	16	17	18	19	20	21	22									23
1	В	ТП-6 А	0,38	10,00 2021. 01.26	16,00 2021. 01.26	П	6	ТП-6 А	0	0	98	0	0	98	0	0	0	98	0	90					1				
1	В	ТП-16 А	0,38	10,00 2021. 01.27	16,00 2021. 01.27	П	6	ТП-16 А	0	0	56	0	0	56	0	0	56	0	70					1					
1	К	ТП-4599	0,38	09,00 2021. 01.28	16,00 2021. 01.28	П	7	ТП-4599	0	0	1	0	0	0	1	0	20							1					
1	В	ТП-17 А	0,38	10,00 2021. 01.28	16,00 2021. 01.28	П	6	ТП-17 А	0	0	16	0	0	0	16	0	35							1					
8	К	КЛ 10 кВ ТП-790 I - ТП-549I	10 (10.5)	14,09 2021. 02.02	14,48 2021. 02.02	В	0,65	ТП-599 I, ТП-549 I.	0	0	50	0	0	4	0	0	4	100	ООО «Нижегородская электросервисная компания»	8 от 11.02.2021	3.4.7.3	4.12	1	1					
9	К	КЛ 6 кВ ТП-4073 I - ТП-4016 I.	6 (6.3)	15,15 2021. 02.04	17,17 2021. 02.04	В	2,03	ТП-4079 II	0	0	30	0	0	2	0	0	2	190	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижегород»	9	3.4.9.1	4.12	0	0					

1	Номер прекращения передачи		4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании					
	3	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП										1	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				2	Смежные сетевые		Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	24	25	26	27
													1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН									
10	КЛ	КЛ 10 кВ ТП-619 II - ТП-650 II.	10 (10.5)	15,39 2021.02.06	17,18 2021.02.06	В	1,65	ТП-619 II, ТП-630 II, ТП-650 II.	0	0	5	0	0	0	5	0	92	10	3.4.8.1	4.12	0							
11	ТП	ТП-599 I	0,38	09,00 2021.02.03	16,00 2021.02.03	П	7	ТП-599 I	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1							
12	ТП	ТП-599 II	0,38	09,00 2021.02.04	16,00 2021.02.04	П	7	ТП-599 II	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1							
13	ТП	ТП-2556 I	0,38	09,00 2021.02.05	16,00 2021.02.05	П	7	ТП-2556 I	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1							
14	ТП	ТП-2556 II	0,38	09,00 2021.02.08	16,00 2021.02.08	П	7	ТП-2556 II	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1							
15	ТП	ТП-884 I	0,38	09,00 2021.02.10	16,00 2021.02.10	П	7	ТП-884 I	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1							
16	ТП	ТП-884 II	0,38	09,00 2021.02.11	16,00 2021.02.11	П	7	ТП-884 II	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1							
17	ТП	ТП-5020	6 (6.3)	14,00 2021.02.12	16,00 2021.02.12	П	2	ТП-17 А	0	0	6	0	0	0	6	0	45				1							
18	КЛ	КЛ 6кВ ТП-2465	6 (6.3)	22,49 2021.03.03	23,53 2021.03.03	В	1,07	ТП-2789	0	0	10	0	0	0	9	1	70	ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»	11	3.4.9.1	4.12	0						

1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании							
											ВСЕГО			в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии				в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые	Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического	Код организационной причины аварии	Код технической причины	27	
											1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН	2	1	2									0
1	2	КЛ 10 кВ РП-15 ф.15-10 - ТП-2466 II	10 (10.5)	15,41 2021.03.05	16,44 2021.03.05	В	1,05	ТП-2333 II	0	0	2	0	0	1	0	0	0	1	1	20	ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»	12	3.4.9.1	4.12	0				
1	3	КЛ 6 кВ ТП-3308 II - ТП-3318 II	6 (6.3)	09,50 2021.03.11	11,30 2021.03.11	В	1,67	ТП-3308 II, ТП-3318 II.	0	0	2	0	0	0	2	0	0	60	60	13 от 15.03.2021	«Россети Приволжье» - «Нижновэнерго»	13 от 15.03.2021	3.4.8.1	4.12	0				
1	4	КЛ 6 кВ ТП-3410 II - ТП-3050	6 (6.3)	16,56 2021.03.14	17,33 2021.03.14	В	0,62	ТП-3410 II, ТП-3518	0	0	3	0	0	2	0	0	0	2	1	40	филиал ПАО «Россети Приволжье» - «Нижновэнерго»	14	3.4.9.1	4.12	0				
1	5	КЛ 10 кВ ТП-4595 - ТП4550	10 (10.5)	20,16 2021.03.14	20,50 2021.03.14	В	0,57	ТП-4595	0	0	7	0	0	6	0	0	0	6	1	120	филиал ПАО «Россети Приволжье» - «Нижновэнерго»	15	3.4.9.1	4.12	0				

1	Номер прекращения передачи		4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										22	23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании				
	3	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП										1	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые	Суммарный объем фактической нагрузки			Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	24	25	26	27
													1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН									
16	КЛ	КЛ 6 кВ ТП-4473 - ТП-4433	6 (6.3)	15,42 2021.03.15	16,56 2021.03.15	В	1,2 3	ТП-4433				5	0	0	4	0	0	0	4	1	7 0	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижевоэнерго»	16	3.4.9.1	4.12	0		
17	ВЛ	ВЛ 35 кВ 3515 ПС Останкин о - ПС 40 лет Октября	35	11,44 2021.03.19	11,55 2021.03.19	В	0,1 8	ПС Борремфл от I СШ 10 кВ, ТП-1998 I.	0	0		3	0	0	2	0	0	1	1	1	0	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижевоэнерго»	17	3.4.9.1	4.12	0		
18	КЛ	КЛ 10 кВ ТП-619 II - ТП-650 II	10 (10.5)	10,40 2021.03.20	13,20 2021.03.20	В	2,6 7	ТП-650 II	0	0		1	0	0	1	0	0	0	1	0	1 0		18 от 24.03.2021	3.4.8.1	4.12	0		
19	КЛ	КЛ 6 кВ РП-30 ф.309 - ТП-293 I	6 (6.3)	22,41 2021.03.20	23,40 2021.03.20	В	0,9 8	ТП-87 I	0	0		8	0	0	7	0	0	0	7	1	1 1 0	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижевоэнерго»	19	3.4.9.1	4.12	0		

1	Номер прекращения передачи		4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании					
	3	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП										1	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				2	Смежные сетевые		2	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	24	25	26	27
													1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН									
20	КЛ	КЛ 6 кВ РП-52 ф.524 - ТП-742	6 (6.3)	13,00 2021.03.26	14,55 2021.03.26	В	1,92	ТП-266	0	0	3	0	0	2	0	0	0	2	1	80	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ниловэ нерго»	20	3.4.9.1	4.12	0			
21	РП	РП-23 II	6 (6.3)	08,30 2021.03.30	09,54 2021.03.30	В	1,4	ТП-4057 II, ТП-4774, ТП-4710, ТП-4058 II.	0	0	21	0	0	0	20	0	1	2000	1	2000	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ниловэ нерго»	21	3.4.9.1	4.12	0			
22	ТП	ТП-516 II	0,38	09,00 2021.03.03	16,00 2021.03.03	П	7	ТП-516 II	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1			
23	ТП	ТП-584 I	0,38	09,00 2021.03.11	13,00 2021.03.11	П	4	ТП-584 I	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1			
24	ТП	ТП-1217 I	0,38	09,00 2021.03.15	13,00 2021.03.15	П	4	ТП-1217 I	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1			
25	ТП	ТП-1219	0,38	13,00 2021.03.15	16,00 2021.03.15	П	3	ТП-1219	0	0	25	0	0	0	25	0	0	80	0	0					1			

1	Номер прекращения передачи		5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании					
	3	4									в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые	Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии		24	25	26	27		
											1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН										
2	Т П	ТП-4599 I	0,3 8	08,00 2021. 03.16	19,00 2021. 03.16	П	11	ТП-4599 I	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0			
2	Т П	ТП-4599 II	0,3 8	08,00 2021. 03.17	19,00 2021. 03.17	П	11	ТП-4599 II	0	0	0	1	0	0	0	1	0	2	0	0	0						1
2	Т П	ТП-1164 II	0,3 8	09,00 2021. 03.18	13,00 2021. 03.18	П	4	ТП-1164 II	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						1
2	Т П	ТП-1164 I	0,3 8	13,00 2021. 03.18	16,00 2021. 03.18	П	3	ТП-1164 I	0	0	0	5	0	0	0	5	0	7	0	0	0						1
3	Т П	ТП-3172 I	0,3 8	09,00 2021. 03.19	12,00 2021. 03.19	П	3	ТП-3172 I	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						1
3	Т П	ТП-5020	6 (6. 3)	09,00 2021. 03.22	16,00 2021. 03.22	П	7	ТП-5020	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						1
3	Т П	ТП-4599	6 (6. 3)	09,00 2021. 03.23	11,00 2021. 03.23	П	2	ТП-4599	0	0	0	8	0	0	0	8	0	1	0	0	0						1
3	Т П	ТП-508 I	6 (6. 3)	09,00 2021. 03.23	16,00 2021. 03.23	П	7	ТП-508 I	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						1
3	Т П	ТП-4811 II	6 (6. 3)	09,00 2021. 03.25	16,00 2021. 03.25	П	7	ТП-4811 II	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						1

1	Номер прекращения передачи		4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:								23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании							
	3	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП										1	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии					2	Смежные сетевые	Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	24	25	26	27
													1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН									
35	Т П	ТП-508 II	6 (6. 3)	09,00 2021. 03.25	16,00 2021. 03.25	П	7	ТП-508 II	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1				
36	Т П	ТП-5038 I	0,3 8	09,00 2021. 03.26	16,00 2021. 03.26	П	7	ТП-5038 I	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1				
37	Т П	ТП-4811 I	6 (6. 3)	09,00 2021. 03.26	16,00 2021. 03.26	П	7	ТП-4811 I	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1				
38	Т П	ТП-4021 I	6 (6. 3)	09,00 2021. 03.29	16,00 2021. 03.29	П	7	ТП-4021 I	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1				
39	Т П	ТП-4021 II	6 (6. 3)	09,00 2021. 03.30	16,00 2021. 03.30	П	7	ТП-4021 II	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1				
40	Т П	ТП-4811 II	6 (6. 3)	09,00 2021. 03.31	16,00 2021. 03.31	П	7	ТП-4811 II	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1				
22	П С	ПС Накат ф621.	6 (6. 3)	08,18 2021. 04.02	08,26 2021. 04.02	В	0,1 3	ТП-2,ТП-5,ТП-4,ТП-8,ТП-17,ТП-1Н,ТП-2А,ТП-3 I.	0	0	2 4 9	0	0	0	0	2 4 9	0	1 2 0		22	3.4. 9.1	4. 12	0					
23	К Л	КЛ 6 кВ ТП-4011	6 (6. 3)	13,10 2021. 04.04	14,58 2021. 04.04	В	1,8	ТП-4048 I,ТП-4047 I,ТП-	0	0	1 6	0	0	0	1 5	0	1 1	8 0	филиал ПАО «Россети	23	3.4. 9.1	4. 12	0					

Номер прекращения передачи		Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации. кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителем услуг (часы, минуты).	Вид прекращения передачи электроэнергии	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:												Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании										
1	3											4	5	6	7	8	9	10	11	12	ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии				в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые	23	24	25	26	27	
																						1-я	2-я			3-я	ВН	СН	СН							НН
		II - ТП-4683 I.						4828, ТП-4011, ТП-4072				3	4	5	6	7	8	9	0	1	2	2			Центр и Приволжье» - «Нижновэ нерго»											
24	КЛ	КЛ 6 кВ ТП-4622 - ТП-4129 I.	6 (6.3)	07,36 2021.04.09	08,40 2021.04.09	В	1,07	ТП-4622	0	0		9	0	0	8	0	0	0	8	1	70			филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэ нерго»	24	3.4.9.1	4.12	0								
25	КЛ	КЛ 6 кВ ТП-31 - ТП-221	6 (6.3)	11,51 2021.04.11	13,00 2021.04.11	В	1,15	ТП-579 II.	0	0		9	0	0	8	0	0	0	8	1	30			филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэ нерго»	25	3.4.9.1	4.12	0								
26	ПС	ПС Накат ф621.	6 (6.3)	15,42 2021.04.11	15,51 2021.04.11	В	0,15	ТП-2, ТП-5, ТП-4, ТП-8, ТП-17, ТП-1Н, ТП-2А, ТП-3 I.	0	0		249	0	0	249	0	0	0	249	0	120				26	3.4.9.1	4.12	0								

1	Номер прекращения передачи		4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании					
	3	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП										1	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				2	Смежные сетевые		2	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	24	25	26	27
													1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН									
2	П	ПС Накат ф621.	6 (6.3)	00,34 2021. 04.13	00,43 2021. 04.13	В	0,1 5	ТП-2,ТП-5,ТП-4,ТП-8,ТП-17,ТП-1Н,ТП-2А,ТП-3 I.	0	0	2 4 9	0	0	2 4 9	0	1 2 0	27	3.4. 9.1	4. 12	0								
2	К	КЛ 6 кВ ТП-313 - ТП-125.	6 (6.3)	00,51 2021. 04.19	01,58 2021. 04.19	В	1,1 2	ТП-644 I.	0	0	4	0	0	3	0	0	3	1	4 5	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье » - «Нижновэ нерго»	28	3.4. 9.1	4. 12	0				
2	К	КЛ 6 кВ ТП-2034 I - ТП-2291 I.	6 (6.3)	17,24 2021. 04.19	18,16 2021. 04.19	В	0,8 7	ТП 6 (6.3) кВ ТП-2472(Все ЛЭП ТП)	0	0	3	0	0	2	0	0	2	1	7 0	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье » - «Нижновэ нерго»	29	3.4. 9.1	4. 12	0				
3	К	КЛ 10 кВ РП-86 ф.864 - ТП-548 II.	10 (10.5)	21,35 2021. 04.19	22,00 2021. 04.19	В	0,4 2	ТП-548 II.	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	2 0		30 от 21.04. 2021	3.4. 7.3	4. 12	1				

1	Номер прекращения передачи		4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании					
	3	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП										1	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				2	Смежные сетевые		2	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	24	25	26	27
													1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН									
31	КЛ	КЛ 6 кВ РП-10 ф.109 - ТП-4764 II, КЛ 6 кВ ТП-4774 I - ТП-4674	6 (6.3)	09,52 2021.04.20	11,40 2021.04.20	В	1,8	ТП-4040 I, ТП-4674, ТП-4764,	0	0	7	0	0	7	0	0	0	7	0	120	31	3.4.8.1	4.12	0				
32	КЛ	КЛ 6 кВ ТП-2346 II ТП-2831.	6 (6.3)	22,14 2021.04.24	23,46 2021.04.24	В	1,53	ТП-2346	0	0	3	0	0	2	0	0	0	2	1	30	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэ нерго»	32	3.4.9.1	4.12	0			
33	ТП	ТП-498 I	6 (6.3)	09,00 2021.04.01	16,00 2021.04.01	П	7	ТП-498 I	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1			
34	ТП	ТП-498 II	6 (6.3)	09,00 2021.04.02	16,00 2021.04.02	П	7	ТП-498 II	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1			
35	ТП	ТП-654 I	6 (6.3)	09,00 2021.04.05	16,00 2021.04.05	П	7	ТП-654 I	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1			
36	ТП	ТП-654 II	6 (6.3)	09,00 2021.04.06	16,00 2021.04.06	П	7	ТП-654 II	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1			

1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			
											ВСЕГО			в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии						Смежные сетевые	Номер и дата акта расследования технологического	Код организационной причины аварии	Код технической причины
											1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН									
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27		
37	Т П	ТП-5031 I	0,3 8	09,00 2021. 04.07	16,00 2021. 04.07	П	7	ТП-5031 I	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1	
38	Т П	ТП-4292 I	0,3 8	09,00 2021. 04.08	16,00 2021. 04.08	П	7	ТП-4292 I	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1	
39	Т П	ТП-5007	0,3 8	09,00 2021. 04.08	16,00 2021. 04.08	П	7	ТП-5007	0	0	0	8	0	0	0	8	0	0	5 0						1	
40	Т П	ТП-5005	0,3 8	09,00 2021. 04.09	16,00 2021. 04.09	П	7	ТП-5005	0	0	0	4	0	0	0	4	0	0	2 0						1	
41	Т П	ТП-5012	0,3 8	09,00 2021. 04.12	16,00 2021. 04.12	П	7	ТП-5012	0	0	0	1 3	0	0	0	1 3	0	0	7 0						1	
42	Т П	ТП-5002	0,3 8	13,00 2021. 04.26	16,00 2021. 04.26	П	3	ТП-5002	0	0	0	9	0	0	0	9	0	0	6 0						1	
43	Т П	ТП-4622 I	0,3 8	09,00 2021. 04.27	16,00 2021. 04.27	П	7	ТП-4622 I	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1	
44	Т П	ТП-2537 I	0,3 8	09,00 2021. 04.29	16,00 2021. 04.29	П	7	ТП-2537 I	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1	
45	Т П	ТП-3322 I	0,3 8	09,00 2021. 04.29	16,00 2021. 04.29	П	7	ТП-3322 I	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1	

Номер прекращения передачи		Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Дискретное наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации. кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителям услуг (часы, минуты).	Вид прекращения передачи электроэнергии	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:											Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании											
1	3											4	5	6	7	8	9	10	11	12	ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые	23	24	25	26	27		
																						1-я			2-я	3-я	ВН	СН							СН	НН
4	6	Т П	ТП-2537 П	0,3 8	09,00 2021. 04.30	16,00 2021. 04.30	П	7	ТП-2537 П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						1										
4	7	Т П	ТП-3322 П	0,3 8	09,00 2021. 04.30	16,00 2021. 04.30	П	7	ТП-3322 П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						1										
4	5	К Л	КЛ 6 кВ ТП-587- ТП-558	6 (6. 3)	15,48 2021. 05.27	18,10 2021. 05.27	В	2,3 7	ТП-321	0	0	0	7	0	0	0	7	0	0	0	2 2 0	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье » - «Нижновэ нерго»	45	3.4. 9.1	4. 12	0										
4	4	П С	ПС Сокол ф. 1048	6 (6. 3)	07,26 2021. 05.25	10,23 2021. 05.25	В	2,9 5	ТП 5015, 5017, 5106П, 5011, 5009П, 5130П	0	1	3 7	0	0	3 7	0	0	0	3 7	0	3 8 5		44 от 27.05. 2021	3.4. 8.1	4. 12	0										
4	3	К Л	КЛ 6 кВ ТП-4774-1 - РП-23 ф. 236	6 (6. 3)	00,35 2021. 05.24	01,41 2021. 05.24	В	1,1	ТП- 4774,ТП- 4710,ТП- 4057 П,ТП- 4058 П	0	0	1 7	0	0	1 7	0	0	0	1 7	0	3 7 0		43	3.4. 9.1	4. 12	0										

1	Номер прекращения передачи		4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:								22	23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании							
	3	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП										1	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии						2	Смежные сетевые	Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	24	25	26	27
													1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН										
4	КЛ	КЛ 10 кВ ТП-619-2 - РП-206 ф. 206-6	10 (10.5)	12,47 2021.05.22	15,09 2021.05.22	В	2,3 7	ТП-619 П, ТП-650 П, ТП-630 П	0	0	5	0	0	0	5	0	4 5	ООО «Электросетевая компания Нижнего Новгорода»	42 от 24.05. 2021	3.4. 8.1	4. 12	0							
4	КЛ	КЛ 10 кВ ТП-472-2 - ТП-967-2	10 (10.5)	08,45 2021.05.20	09,55 2021.05.20	В	1,1 7	ТП 10 (10.5) кВ а	0	0	2	0	0	0	2	0	5 0	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»	41	3.4. 9.1	4. 12	0							
4	РП	РП-89 ф.894	6 (6.3)	12,17 2021.05.19	05,54 2021.05.20	В	17, 62	ТП-2472	0	0	2	0	0	0	2	0	8 5	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»	40	3.4. 9.1	4. 12	0							
3	КЛ	КЛ 6 кВ ТП-18-2 - РП-12 ф. 124	6 (6.3)	23,57 2021.05.19	01,22 2021.05.20	В	1,4 2	ТП-161 I	0	0	6	0	0	0	6	0	0	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»	39	3.4. 9.1	4. 12	0							

1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			
											ВСЕГО			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые					Номер и дата акта расследования технологического	Код организационной причины аварии	Код технической причины	
											1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН	2	2	2						24
38	КЛ	КЛ 6 кВ ТП-2792-ТП-2949	6 (6.3)	17,20 2021.05.15	19,15 2021.05.15	В	1,92	ТП-2333 I	0	0	3	0	0	0	3	0	90	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ниловэ нерго»	38	3.4.9.1	4.12	0				
37	КЛ	КЛ 10 кВ ТП-549-1-ТП-790-1, КЛ 10 кВ РП-74 ф. 1013 - ПС НИИТОП	10 (10.5)	21,20 2021.05.14	00,05 2021.05.15	В	2,75	ТП-599(1), ТП-549, ТП-710(2), ТП-490, ТП-673	0	0	15	0	0	0	15	0	465	ООО «Электросетевая компания Нижнего Новгорода»	37 от 19.05.2021	3.4.7.3	4.12	1				
36	КЛ	КЛ 10 кВ ТП-472 - Т-1	10 (10.5)	12,25 2021.05.13	13,38 2021.05.13	В	1,22	ТП-869(1), ТП-870(1)	0	0	2	0	0	0	2	0	50	ООО «Электросетевая компания Нижнего Новгорода»	36	3.4.9.1	4.12	0				
35	КЛ	КЛ 6 кВ ТП-3583-2 ТП-3584-1	6 (6.3)	08,10 2021.05.07	10,17 2021.05.07	В	2,12	ТП-3583 П(Все ЛЭП ТП); ТП 6	0	0	13	0	0	0	13	0	275	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье»	35 от 13.05.2021	3.4.7.3	4.12	1				

1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			
											в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые	Номер и дата акта расследования технологического	Код организационной причины аварии			Код технической причины			
											ВСЕГО	1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН							НН		
								(6.3) кВ ТП-3584 I				1 3	1 4	1 5	1 6	1 7	1 8	1 9	2 0	2 1	2 2	23	24	25	26	2 7
3 4	К Л	КЛ 6 кВ ТП-4534 - ТП-4291	6 (6. 3)	06,02 2021. 05.07	06,45 2021. 05.07	В	0,7 2	ТП-4818	0	0		3	0	0	3	0	0	0	3	0	1 3 0	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье » - «Нижновэ нерго»	34	3.4. 9.1	4. 12	0
3 3	Р П	РП-4 ф.619	6 (6. 3)	12,11 2021. 05.02	14,21 2021. 05.02	В	2,1 7	ТП-59	0	0		5	0	0	5	0	0	0	5	0	5 0	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье » - «Нижновэ нерго»	33	3.4. 9.1	4. 12	0
4 6	Т П	ТП-507 (I)	6 (6. 3)	09,00 2021. 05.04	16,00 2021. 05.04	П	7	ТП-507 (I)	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1
4 7	Т П	ТП-22А	6 (6. 3)	09,00 2021. 05.06	16,00 2021. 05.06	П	7	ТП-22А	0	0		5 4	0	0	5 4	0	0	0	5 4	0	8 5					1
4 8	Т П	ТП-4660 РУ-0,4 кВ	0,3 8	09,00 2021. 05.06	16,00 2021. 05.06	П	7	ТП-4660	0	0		5	0	0	5	0	0	0	5	0	1 1 0					1

1	Номер прекращения передачи		4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:								23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании							
	3	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП										1	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии					2	Смежные сетевые	2	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	24	25	26	27
													1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН									
49	Т П	ТП-5006 РУ-0,4 кВ	0,3 8	09,00 2021. 05.11	16,00 2021. 05.11	П	7	ТП-5006	0	0	3	0	0	3	0	0	0	3	0	9 5					1			
50	Т П	ТП-5026 РУ-0,4 кВ	0,3 8	09,00 2021. 05.12	16,00 2021. 05.12	П	7	ТП-5026	0	0	7	0	0	0	7	0	0	7	0	2 2 5					1			
51	Т П	ТП-5103 РУ-0,4 кВ	0,3 8	09,00 2021. 05.13	16,00 2021. 05.13	П	7	ТП-5103	0	0	3	0	0	0	3	0	0	3	0	1 2 0					1			
52	Т П	ТП-2500 (1) РУ-0,4 кВ	0,3 8	09,00 2021. 05.14	16,00 2021. 05.14	П	7	ТП-2500 (1)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1			
53	Т П	ТП-2151 РУ-0,4 кВ	0,3 8	09,00 2021. 05.14	16,00 2021. 05.14	П	7	ТП-2151	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1			
54	Т П	ТП-2500 (2) РУ-0,4 кВ	0,3 8	09,00 2021. 05.17	16,00 2021. 05.17	П	7	ТП-2500 (2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1			
55	Т П	ТП-2151 РУ-0,4 кВ	0,3 8	09,00 2021. 05.18	16,00 2021. 05.18	П	7	ТП-2151	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1			
56	Т П	ТП-22А	6 (6. 3)	09,00 2021. 05.18	16,00 2021. 05.18	П	7	ТП-22А	0	0	5 4	0	0	0	5 4	0	0	5 4	0	8 5					1			
57	Т П	ТП-599 (2)	0,3 8	09,00 2021. 05.25	16,00 2021. 05.25	П	7	ТП-599 (2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1			

1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании				
											ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые	Суммарный объем фактической нагрузки		Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического	Код организационной причины аварии	Код технической причины	27
												1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН								
58	Т П	ТП-759 (1)	0,3 8	09,00 2021. 05.26	16,00 2021. 05.26	П	7	ТП-759 (1)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1	
59	Т П	ТП-5024	6 (6. 3)	09,00 2021. 05.26	16,00 2021. 05.26	П	7	ТП-5024	0	0	0	1 2	0	0	0	1 2	0	1 5 5							1	
60	К Л	КЛ-6кВ ТП-4595 - ТП-4550	6 (6. 3)	08,52 2021. 06.02	10,16 2021. 06.02	В	1,4	ТП-4595	0	0	0	6	0	0	0	6	1	5 0	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье » - «Нижновэ нерго»	46	3.4. 9.1	4. 12	0	0		
61	К В Л	КВЛ-6кВ РП-6106 ф.6106-1 отпайка к ТП Сады № 6	6 (6. 3)	13,45 2021. 06.03	15,52 2021. 06.03	В	2,1 2	ТП-509	0	0	0	8 0	0	0	0	8 0	0	7 5		47	3.4. 9.3	4. 12	0	0		
62	К Л	КЛ-6кВ ф.620 ПС «Н.Сормо вская» - РП-89, КЛ-6кВ ф.624 ПС «Вторчер	6 (6. 3)	08,00 2021. 06.05	14,50 2021. 06.05	В	6,8 3	ТП-2034, ТП-2472	0	0	0	3 2	0	0	3 1	0	1	1 1 0	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье » - «Нижновэ нерго»	48	3.4. 9.1	4. 12	0	0		

1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:								22	23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании						
											в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые			Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического	Код организационной причины аварии	Код технической причины		
											13	14	15	16	17	18	19									20	21
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
		мет» - РП-89																									
63	КЛ	КЛ-6 кВ ТП-293 (1) - РП-30 ф.309	6 (6.3)	07,00 2021. 06.10	08,31 2021. 06.10	В	1,5 2	ТП-87 I	0	0		1 0	0	0	9	0	0	0	9	1	2 0	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье » - «Нижновэ нерго»	49	3.4. 9.1	4. 12	0	
64	КЛ	ТП-6 I - ТП-427	6 (6.3)	07,47 2021. 06.11	09,37 2021. 06.11	В	1,8 3	ТП-579 I	0	0		1 1	0	0	1 0	0	0	0	1 0	1	4 5	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье » - «Нижновэ нерго»	50	3.4. 9.1	4. 12	0	
65	КВЛ	ПС Накат КВЛ-6 кВ ф.621, ф.632	6 (6.3)	21,47 2021. 06.12	12,00 2021. 06.13	В	14, 22	ТП-1А, ТП-2, ТП- 3, ТП-4, ТП-5, ТП- 6, ТП-7, ТП-8, ТП- 17, ТП- 26А, ТП- 1Н, ТП- 16А, ТП-	0	0		7 0 5	0	0	7 0 5	0	0	0	7 0 5	0	9 7 3		51 от 17.06. 2021	3.4. 7.3	4. 12	1	

1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			
											в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые	Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии		Номер и дата акта расследования технологического	Код организационной причины аварии	Код технической причины	27
											1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН								
6	6	КЛ	10 (10.5)	19,00 2021.06.14	21,20 2021.06.14	В	2,3 3	25А, ТП-27А, ТП-6А	0	0	9	0	0	8	0	0	0	8	1	5 2 3	ООО «Нижегородская электросервисная компания»	52 от 17.06. 2021	3.4. 7.3	4. 12	1
6	7	ПС	11 0	15,51 2021.06.15	18,25 2021.06.15	В	2,5 7	ТП-1А, ТП-3А, ТП-17А, ТП-4А, ТП-22А, ТП-7А, ТП-29А, ТП-18А, ТП-24А, ТП-5А, ТП-28А, ТП-37А	0	0	1 0	0	0	0	0	0	1 0	0	9 3 2		53	3.4. 9.3	4. 12	0	
6	8	ПС	6 (6.3)	21,02 2021.06.15	22,58 2021.06.15	В	1,9 3	ТП-3583 II, ТП-3584 I	0	0	1 1	0	0	1 0	0	0	0	1 0	1	6 0	ОАО «Российские железные дороги» (Нижегород)	54	3.4. 9.1	4. 12	0

1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										22	23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			
											в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые	Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии			Номер и дата акта расследования технологического	Код организационной причины аварии	Код технической причины	27
											1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН									
69	РП	РП-31 ИСШ-6 кВ	6 (6.3)	02,38 2021. 06.17	03,40 2021. 06.17	В	1,0 3	ТП-4706	0	0	6	0	0	5	0	0	0	5	1	1 6 4	дская область) филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье » - «Нижновэ нерго»	55	3.4. 9.1	4. 12	0	
70	КЛ	КЛ-10 кВ ТП-1175 - ТП-1183	10 (10.5)	21,33 2021. 06.25	23,36 2021. 06.25	В	2,0 5	ТП-1174, ТП-1175, ТП-1183, ТП-1993 II	0	0	4	0	0	4	0	0	0	4	0	1 7 0		56 от 30.06. 2021	3.4. 7.3	4. 12	1	
71	ВЛ	ВЛ-6кВ ф.601 ПС «40 лет Октября»	6 (6.3)	19,40 2021. 06.27	21,58 2021. 06.27	В	2,3	ТП-1208, ТП-1217, ТП-1219	0	0	3 8	0	0	3 7	0	0	0	3 7	1	1 2 0	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье » - «Нижновэ нерго»	57	3.4. 9.1	4. 12	0	
72	ВЛ	ВЛ-10кВ ПС Кварц ф.1014	10 (10.5)	22,58 2021. 06.28	04,27 2021. 06.30	В	29, 48	ТП-584, ТП-733	0	0	4 7	0	0	4 6	0	0	0	4 6	1	9 0	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье	58	3.4. 9.1	4. 12	0	

1	Номер прекращения передачи		4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании													
	3	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП										Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	ВСЕГО		в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые	Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического	Код организационной причины аварии	Код технической причины	27
																							1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН							
7	Т	ТП-5020	0.3	13,00	16,00	П	3	ТП-5020	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	» - «Нижновэ нерго»					1								
7	Т	ТП-3491 I	0.3	09,00	17,00	П	8	ТП-3491 I	0	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0					1									
7	Т	ТП-3491 II	0.3	09,00	17,00	П	8	ТП-3491 II	0	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0					1									
7	Т	ТП-630 I	0.3	09,00	17,00	П	8	ТП-630 I	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1									
7	Т	ТП-630 II	0.3	09,00	17,00	П	8	ТП-630 II	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1									
7	Т	ТП-870 I	0.3	09,00	17,00	П	8	ТП-870 I	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1									
7	Т	ТП-5021	0.3	08,00	09,00	П	1	ТП-5021	0	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	9	6					1									
8	Т	ТП-5021 II	0.3	08,00	18,00	П	10	ТП-5021 II	0	0	5	0	0	0	0	0	5	0	0	0	5	5					1									

1	Номер прекращения передачи		4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании					
	3	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП										1	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				2	Смежные сетевые		2	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	24	25	26	27
													1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН									
8	Т	ТП-585 I	0,3	09,00	17,00	П	8	ТП-585 I	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1		
8	Т	ТП-870 II	0,3	09,00	17,00	П	8	ТП-870 II	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1		
8	Т	ТП-585 II	0,3	09,00	17,00	П	8	ТП-585 II	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1		
8	Т	ТП-5021 I	0,3	09,00	18,00	П	9	ТП-5021 I	0	0	0	4	0	0	0	4	0	3	5	0	0					1		
8	Т	ТП-493 I	0,3	09,00	14,00	П	5	ТП-493 I	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1		
8	Т	ТП-2944	0,3	13,00	16,00	П	3	ТП-2944	0	0	0	8	0	0	0	8	0	1	2	4	0					1		
8	Т	ТП-5041 I	0,3	09,00	16,00	П	7	ТП-5041 I	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1		
8	Т	ТП-5039 I	0,3	09,00	16,00	П	7	ТП-5039 I	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1		
8	Т	ТП-5039 II	0,3	09,00	16,00	П	7	ТП-5039 II	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1		

1	Номер прекращения передачи		4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:								22	23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании													
	3	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП										Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ППТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителям услуг (часы, минуты, ППТ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	ВСЕГО			в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые	Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического	Код организационной причины аварии	Код технической причины	27
																						1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН							
90	Т П	ТП-5034 II	0.3 8	13,00 2021. 06.17	16,00 2021. 06.17	П	3	ТП-5034 II	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1										
91	Т П	ТП-5104 II	0.3 8	09,00 2021. 06.18	16,00 2021. 06.18	П	7	ТП-5104 II	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1										
92	Т П	ТП-2975 I	0.3 8	09,00 2021. 06.18	16,00 2021. 06.18	П	7	ТП-2975 I	0	0	0	4	0	0	0	4	0	0	2 8	0					1										
93	Т П	ТП-5130 I	0.3 8	09,00 2021. 06.22	16,00 2021. 06.22	П	7	ТП-5130 I	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1										
94	Т П	ТП-4674	0.3 8	13,00 2021. 06.23	16,00 2021. 06.23	П	3	ТП-4674	0	0	0	4	0	0	0	4	0	0	4 7	0					1										
95	Т П	ТП-5 II	0.3 8	09,00 2021. 06.24	16,00 2021. 06.24	П	7	ТП-5 II	0	0	0	5	0	0	0	5	0	0	6 5	0					1										
96	Т П	ТП-617 I	0.3 8	09,00 2021. 06.24	16,00 2021. 06.24	П	7	ТП-617 I	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1										
97	Т П	ТП-617 II	0.3 8	09,00 2021. 06.25	16,00 2021. 06.25	П	7	ТП-617 II	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1										
98	Т П	ТП-2034	0.3 8	09,00 2021. 06.28	16,00 2021. 06.28	П	7	ТП-2034	0	0	0	1 9	0	0	0	1 9	0	0	9 7	0					1										

1	Номер прекращения передачи		4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:								23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании							
	3	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП										1	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии					2	Смежные сетевые	2	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	24	25	26	27
													1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН									
99	Т П	ТП-5024	0,38	13,00 2021. 06.28	16,00 2021. 06.28	П	3	ТП-5024	0	0	0	9	0	0	0	9	0	70				1						
100	Т П	ТП-2477 I	0,38	09,00 2021. 06.29	16,00 2021. 06.29	П	7	ТП-2477 I	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1						
101	Т П	ТП-5130 II	0,38	09,00 2021. 06.29	16,00 2021. 06.29	П	7	ТП-5130 II	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1						
102	Т П	ТП-1184, ТП-1992, ТП-1993I, ТП-1996I, ТП-1187I, ТП-1173I	10 (10,5)	18,25 2021. 07.12	22,17 2021. 07.12	В	3,87	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1184, ТП-1992, ТП-1993I, ТП-1996I, ТП-1187I, ТП-1173I	0	МАУ «ФОК «Красная Горка»»; Приволжский региональный центр по делам ГО, ЧС и ликвидации последствий стихийных бедствий; МБДОУ «Детский сад №6 «Дюймовочка»» ;	9	0	3	6	0	0	0	9	0	250	59 от 14.07. 2021	3.4. 8.1	4. 4	0				
103	Р П	РП-10 ф.10-16	6 (6,3)	18,00 2021. 07.14	18,43 2021. 07.14	В	0,72	ТП 6 (6.3) кВ ТП-	0	0	0	12	0	0	0	12	0	90	60 от 16.07. 2021	3.4. 7.3	4. 12	1						

1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании						
											ВСЕГО			в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии				в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые	Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического	Код организационной причины аварии	Код технической причины	
											1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН	НН										
104	КЛ	ТП-4660	6 (6.3)	20,32 2021. 07.14	22,27 2021. 07.14	В	1,9 2	4058 I(Все ЛЭП ТП)	0	0	5	0	0	4	0	0	0	4	1	4 5	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижевоэнерго»	61 от 16.07.2021	3.4. 7.3	4. 12	1			
105	ТП	ТП-4100 1	6 (6.3)	20,39 2021. 07.18	22,59 2021. 07.18	В	2,3 3	ТП 6 (6.3) кВ ТП-4100 1	0	0	7	0	0	6	0	0	0	6	1	7 0	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижевоэнерго»	62 от 21.07.2021	3.4. 9.1	4. 10	0			
106	ТП	РП-20 ф.205	6 (6.3)	07,01 2021. 07.22	08,59 2021. 07.22	В	1,9 7	ТП 6 (6.3) кВ ТП-4782(Все ЛЭП ТП)	0	«Теплоэнерго»	7	0	1	5	0	0	0	6	1	9 0	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижевоэнерго»	63 от 27.07.2021	3.4. 9.1	4. 12	0			

1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			
											в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые	Номер и дата акта расследования технологического	Код организационной причины аварии			Код технической причины			
											1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН							24	25	26
107	ТП	ТП-2830 1	6 (6.3)	17,50 2021.07.22	23,52 2021.07.22	В	6,0 3	КЛ 6 (6.3) кВ ТП-2830 II - РП-74 ф. 740	0	0	2	0	0	1	0	0	0	1	1	3 0	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье » - «Нижновэ нерго»	64 от 27.07. 2021	3.4. 9.1	4. 12	0	
108	ТП	ТП-794 I, ТП-969 I, ТП-910 I	10 (10.5)	19,01 2021.07.22	21,02 2021.07.22	В	2,0 2	КЛ 10 (10.5) кВ ТП-609 1 - ТП-910 1	0	0	3	0	0	3	0	0	3	0	1 3 5		65 от 27.07. 2021	3.4. 7.3	4. 12	1		
109	ТП	4011 ИСШ 4072 ИСШ	6 (6.3)	17,34 2021.07.27	18,28 2021.07.27	В	0,9	ТП 6 (6.3) кВ А(Все ЛЭП ТП)	0	0	7	0	0	6	0	0	6	1	1 0 5	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье » - «Нижновэ нерго»	66 от 29.07. 2021	3.4. 9.1	4. 12	0		
110	КЛ	КЛ-6кВ ф.229 РП-22	6 (6.3)	11,26 2021.07.28	12,18 2021.07.28	В	0,8 7	ТП 6 (6.3) кВ ТП-3531(Все ЛЭП ТП)	0	0	3 3	0	0	3 2	0	0	0	3 2	1	7 0	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье » - «Нижновэ нерго»	67 от 30.07. 2021	3.4. 9.1	4. 12	0	

1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:								22	23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании						
											ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии						Смежные сетевые	Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического	Код организационной причины аварии	Код технической причины	27
												1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН									
111	Т П	ТП-5045(2)	6 (6.3)	18,46 2021.07.28	20,50 2021.07.28	В	2,0 7	ТП 0.38 кВ ТП-5045(2)(Все ЛЭП ТП)	0	АО «Нижегородский водоканал»	3	0	1	2	0	0	0	3	0	0	68 от 30.07.2021	3.4.9.1	4.4	0			
112	К Л	РП-74 ф. 742	10 (10.5)	11,04 2021.07.30	13,08 2021.07.30	В	2,0 7	ТП 10 (10.5) кВ ТП-599 II(Все ЛЭП ТП); ТП 10 (10.5) кВ ТП-549 II(Все ЛЭП ТП); ТП 10 (10.5) кВ ТП-710 II(Все ЛЭП ТП)	0	ПАО «Вымпелком»; ООО «Управляющая компания «Лидер»»	6	0	2	3	0	0	0	5	1	0	69 от 04.08.2021	3.4.8.1	4.4	0			
113	К Л	РП-4 ф.40	6 (6.3)	12,08 2021.07.30	13,55 2021.07.30	В	1,7 8	ТП 6 (6.3) кВ ТП-516 I(Все ЛЭП ТП)	0	0	7	0	0	6	0	0	0	6	1	70	70 от 04.08.2021	3.4.9.1	4.12	0			

1	Номер прекращения передачи		4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:								23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании															
	3	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП										Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителям услуг (часы, минуты, ГГТ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии		ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые	Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического	Код организационной причины аварии	Код технической причины	26	27
																						1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН								
114	ТП	ТП-840 II	0,38	09,00 2021.07.01	16,00 2021.07.01	П	7	ТП-840 II	0	ГБУЗ НО «Нижегородский областной клинический онкологический диспансер»	1	0	1	0	0	0	0	1	0	0					1											
115	ТП	ТП-507 I	0,38	09,00 2021.07.01	16,00 2021.07.01	П	7	ТП-507 I	0	ТСЖ «Новая Эра»; ЗАО «Жилищная Управляющая Компания»; ТСН «Подкова»; АО «ДК Советского района»	7	0	7	0	0	0	0	7	0	0					1											
116	ТП	ТП-507 II	0,38	09,00 2021.07.02	16,00 2021.07.02	П	7	ТП-507 II	0	ТСЖ «Новая Эра»; ЗАО «Жилищная Управляющая Компания»; ТСН «Подкова»; АО «ДК Советского района»	7	0	7	0	0	0	0	7	0	0					1											
117	ТП	ТП-1173 I	0,38	09,00 2021.07.05	16,00 2021.07.05	П	7	ТП-1173 I	0	МАУ «ФОК «Красная горка»	1	0	1	0	0	0	0	1	0	0					1											

1	Номер прекращения передачи		4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:								23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании						
	3	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП										Всего	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии					Смежные сетевые	Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	24	25	26	27
													1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН								
118	Т П	ТП-1185 I	0,3 8	09,00 2021. 07.05	16,00 2021. 07.05	П	7	ТП-1185 I	0	ГБУЗ НО «Борская ЦРБ»	1	0	1	0	0	0	0	1	0	0					1		
119	Т П	ТП-1173 II	0,3 8	09,00 2021. 07.06	16,00 2021. 07.06	П	7	ТП-1173 II	0	МАУ «ФОК «Красная горка»	1	0	1	0	0	0	0	1	0	0					1		
120	Т П	ТП-1185 II	0,3 8	09,00 2021. 07.06	16,00 2021. 07.06	П	7	ТП-1185 II	0	ГБУЗ НО «Борская ЦРБ»	1	0	1	0	0	0	0	1	0	0					1		
121	Т П	ТП-2477 II	0,3 8	09,00 2021. 07.06	16,00 2021. 07.06	П	7	ТП-2477 II	0	АО «ДК Канавинского района»	4	0	1	3	0	0	0	4	0	0					1		
122	Т П	ТП-908 II	0,3 8	09,00 2021. 07.07	16,00 2021. 07.07	П	7	ТП-908 II	0	АО «ДК Нижегородского района»	2	0	2	0	0	0	0	2	0	0					1		
123	Т П	ТП-5106 II	0,3 8	09,00 2021. 07.08	16,00 2021. 07.08	П	7	ТП-5106 II	0	ТСЖ «Партнер»; АО «ДК Московского района»	4	0	4	0	0	0	0	4	0	0					1		
124	Т П	ТП-5042 II	0,3 8	09,00 2021. 07.09	16,00 2021. 07.09	П	7	ТП-5106 II	0	ТСЖ «Ул.Красных Зорь, 17»	2	0	2	0	0	0	0	2	0	0					1		
125	Т П	ТП-5042 II	0,3 8	09,00 2021. 07.12	16,00 2021. 07.12	П	7	ТП-5106 II	0	ТСЖ «Ул.Красных Зорь, 17»	2	0	2	0	0	0	0	2	0	0					1		

1	Номер прекращения передачи		4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:								23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании														
	3	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП										Вид прекращения передачи электроэнергии	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителям услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии		ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые	Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического	Код организационной причины аварии	Код технической причины	27
																						1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН							
1	3											1	1	1	1	1	1	2	2	2	23	24	25	26	27										
1 2 6	Т П	ТП-5021	0,3 8	09,00 2021. 07.12	12,00 2021. 07.12	П	3	ТП-5021	0	0		6	0	0	6	0	0	0	6	0	0					1									
1 2 7	Т П	ТП-2944	0,3 8	13,00 2021. 07.13	16,00 2021. 07.13	П	3	ТП-2944	0	МБДОУ «Детский сад № 151»		7	0	1	6	0	0	0	7	0	0					1									
1 2 8	Т П	ТП-5024	0,3 8	13,00 2021. 07.15	16,00 2021. 07.15	П	3	ТП-5024	0	0		9	0	0	9	0	0	0	9	0	0					1									
1 2 9	Т П	ТП-3175 II	0,3 8	09,00 2021. 07.16	16,00 2021. 07.16	П	7	ТП-3175 II	0	0		1	0	0	1	0	0	0	1	0	0					1									
1 3 0	Т П	ТП-508 II	0,3 8	09,00 2021. 07.19	17,00 2021. 07.19	П	8	ТП-508 II	0	0		6	0	0	6	0	0	0	6	0	0					1									
1 3 1	Т П	ТП-523	0,3 8	09,00 2021. 07.19	17,00 2021. 07.19	П	8	ТП-523	0	0		4	0	0	4	0	0	0	4	0	0					1									
1 3 2	Т П	ТП-717 I	0,3 8	09,00 2021. 07.20	17,00 2021. 07.20	П	8	ТП-717 I	0	ООО «БНС- Нагорный»; ООО «УК Нижегородский Дом»; ООО «УК «Свет и Тепло»		4	0	4	0	0	0	0	4	0	0					1									
1 3 3	Т П	ТП-3410 I	0,3 8	09,00 2021. 07.21	17,00 2021. 07.21	П	8	ТП-3410 I	0	АО «ДК Сормовского района»		2	0	1	1	0	0	0	2	0	0					1									

1	Номер прекращения передачи		4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:								23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании														
	3	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП										Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии		ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые	Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического	Код организационной причины аварии	Код технической причины	27
																						1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН							
134	3	ВЛ	ВЛ от ТП-5012	0,38	13,00 2021.07.21	15,00 2021.07.21	П	2	ВЛ от ТП-5012	0	0	12	0	0	0	12	0	0	0	0	22					1									
135	3	ТП	ТП-2469 I	0,38	09,00 2021.07.22	17,00 2021.07.22	П	8	ТП-2469 I	0	АО «ДК Ленинского района»	5	0	5	0	0	0	5	0	0						1									
136	3	ТП	ТП-359	0,38	09,00 2021.07.22	16,00 2021.07.22	П	7	ТП-359	0	0	2	0	0	0	2	0	0	0	0						1									
137	3	ТП	ТП-870 II	0,38	09,00 2021.07.23	16,00 2021.07.23	П	7	ТП-870 II	0	ООО «Строительно-эксплуатационное управление «Фундаментстрой-6»	1	0	1	0	0	0	0	1	0	0					1									
138	3	ТП	ТП-665 I	0,38	09,00 2021.07.30	16,00 2021.07.30	П	7	ТП-665 I	0	ТСЖ «Холодный 10»; АО «Ростехинвентаризация - Федеральное БТИ» Волго-Вятский филиал; ЗАО «Нижегородпромстройбанк»	2	0	2	0	0	0	0	2	0	0					1									

1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										22	23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			
											в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые					24	25	26	27
											1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН	Смежные сетевые	Номер и дата акта расследования технологического	Код организационной причины аварии						
139	ВЛ	РП-15 КВЛ-10кВ ф.157	10 (10.5)	23,59 2021.08.02	02,36 2021.08.03	В	2,62	ТП 10 (10.5) кВ ТП-501(Все ЛЭП ТП); ТП 10 (10.5) кВ ТП-502(Все ЛЭП ТП)	0	0	8	0	0	7	0	0	0	7	1	150	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ниловэ нерго»	71 от 04.08.2021	3.4.9.1	4.21	0	
140	КЛ	РП-81 ф.812	6 (6.3)	11,22 2021.08.03	12,30 2021.08.03	В	1,13	ТП 6 (6.3) кВ ТП-419 I(Все ЛЭП ТП)	0	0	5	0	0	4	0	0	0	4	1	70	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ниловэ нерго»	72 от 04.08.2021	3.4.9.1	4.12	0	
141	РП	КЛ-6 кВ РП-81 ф.818	6 (6.3)	08,39 2021.08.05	11,30 2021.08.05	В	2,85	ТП 6 (6.3) кВ ТП-5005(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП-5039 I(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ	0	0	31	0	0	30	0	0	0	30	1	235	ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»	73 от 06.08.2021	3.4.8.1	4.12	0	

1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании							
											ВСЕГО			в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии				в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые	Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического	Код организационной причины аварии	Код технической причины	27	
											1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН	21	22	24									25
142	КВЛ	КВЛ 6 кВ РП-27 ф.272	6 (6.3)	10,20 2021.08.07	11,16 2021.08.07	В	0,93	ТП 6 (6.3) кВ ТП-4033 П(Все ЛЭП ТП)	0	0	4	0	0	3	0	0	0	3	1	25	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»	74 от 10.08. 2021	3.4. 9.1	4. 12	0				
143	КВЛ	КВЛ 6 кВ РП-27 ф.272	6 (6.3)	10,22 2021.08.07	14,34 2021.08.07	В	4,2	ТП 6 (6.3) кВ ТП-4684 А(Все ЛЭП ТП)	0	0	2	0	0	1	0	0	0	1	1	5	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» -	74 от 10.08. 2021	3.4. 9.1	4. 12	0				

1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										22	23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			
											в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые	Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии			Номер и дата акта расследования технологического	Код организационной причины аварии	Код технической причины	27
											1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН									
144	ТП	ТП-2374	6 (6.3)	23,18 2021. 08.09	01,05 2021. 08.10	В	1,7 8	ТП 0.38 кВ ТП- 2374(Все ЛЭП ТП)	0	0	3	0	0	2	0	0	0	2	1	4 5	«Нижево нерго» филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье » - «Нижево нерго»	75 от 12.08. 2021	3.4. 9.1	4. 12	0	
145	ПС	ПС Тяговая Сортиров очная ф.611	6 (6.3)	05,19 2021. 08.12	06,18 2021. 08.12	В	0,9 8	ТП 6 (6.3) кВ ТП- 2304(Все ЛЭП ТП)	0	0	1 0	0	0	8	0	0	5	3	2	2 4	ОАО «Российск ие железные дороги» (Нижегоро дская область); филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье » - «Нижево нерго»	76 от 16.08. 2021	3.4. 9.1	4. 21	0	

1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			
											в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые	Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии		Номер и дата акта расследования технологического	Код организационной причины аварии	Код технической причины	27
											1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН								
146	КЛ	рп-47 ф.47-11	10 (10.5)	04,11 2021.08.18	05,50 2021.08.18	В	1,65	ТП 10 (10.5) кВ ТП-4595(Все ЛЭП ТП)	0	0	6	0	0	5	0	0	0	5	1	68	филиал ПАО «Россети Приволжье» - «Нижновэ нерго»	77 от 20.08.2021	3.4.9.1	4.12	0
147	КЛ	РП-99 ф.997	6 (6.3)	11,47 2021.08.18	12,13 2021.08.18	В	0,43	ТП 6 (6.3) кВ ТП-608 I, ТП-620 I, ТП-627(Все ЛЭП ТП)	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	81	81	филиал ПАО «Россети Приволжье» - «Нижновэ нерго»	78 от 20.08.2021	3.4.8.1	4.12	0
148	КЛ	РП-11 ф.111	6 (6.3)	11,50 2021.08.25	13,09 2021.08.25	В	1,32	ТП 6 (6.3) кВ ТП-3410 I(Все ЛЭП ТП)	0	ООО «ДК Молитовская», ООО «ДК Сормовского района»	3	0	2	0	0	0	0	2	1	38	филиал ПАО «Россети Приволжье» - «Нижновэ нерго»	79 от 26.08.2021	3.4.9.1	4.21	0
149	РП	РП-32 ф. 327, ф.325	6 (6.3)	15,20 2021.08.26	15,56 2021.08.26	В	0,6	ТП 6 (6.3) кВ ТП-5034,ТП-5029,ТП-5043 II,ТП-	0	0	38	0	0	37	0	0	0	37	1	630	филиал ПАО «Россети Приволжье» -	80 от 30.08.2021	3.4.9.1	4.21	0

1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании					
											в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые				Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического	Код организационной причины аварии	Код технической причины	27
											1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН	20	21	22							
150	КЛ	РП-9 ф.99	6 (6.3)	13,25 2021.08.27	14,40 2021.08.27	В	1,25	5038,ТП-5019 I, ТП-5127, ТП-5027.(Все ЛЭП ТП)	0	0	11	0	0	0	0	10	1	135	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижевэ нерго»	81 от 30.08.2021	3.4.9.1	4.4	0				
151	ТП	ТП-665 II	0.38	09,00 2021.08.02	16,00 2021.08.02	П	7	ТП 0.38 кВ ТП-665 II (Все ЛЭП ТП)	0	ТСЖ «Холодный 10», АО «Ростехинвентаризация - Федеральное БТИ» Волго-Вятский филиал, ЗАО «Нижегородпромстройбанк»	4	0	3	1	0	0	4	0	0				1				
152	ТП	ТП-5010	0.38	13,00 2021.08.03	16,00 2021.08.03	П	3	ТП 0.38 кВ ТП-	0	0	13	0	0	0	13	0	0	0					1				

1	Номер прекращения передачи		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:								23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании											
	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП												Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителям услуг (часы, минуты, ППТ,ММ,ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые	Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического	Код организационной причины аварии	Код технической причины	
	1-я	2-я																		3-я		ВН	СН	СН	НН								
153	Т	ТП-494 II	0.38	09,00 2021. 08.04	16,00 2021. 08.04	П	7		5010 (Все ЛЭП ТП)	0	ТСЖ «Уют-3», ТСН «Большая семья», ООО «Тандем»	3	0	3	0	0	0	0	3	0	0					1							
154	Т	ТП-5032 II	0.38	08,00 2021. 08.05	16,00 2021. 08.05	П	8		ТП 0.38 кВ ТП-5032 II	0	0	6	0	0	6	0	0	0	6	0	0					1							
155	В	ВЛ-10 кВ от ЛР-9 оп.47 до ТП-22А	10 (10.5)	10,00 2021. 08.05	15,00 2021. 08.05	П	5		ТП 10 (10.5) кВ ТП-22А, ТП-36А (Все ЛЭП ТП)	0	0	4	0	0	4	0	0	0	4	0	0					1							
156	Т	ТП-5002	0.38	13,00 2021. 08.05	16,00 2021. 08.05	П	3		ТП 0.38 кВ ТП-5002 (Все ЛЭП ТП)	0	0	5	0	0	5	0	0	0	5	0	0					1							
157	К	ТП-5034 I ф.7, ф.9	0.38	09,00 2021. 08.12	16,00 2021. 08.12	П	7		КЛ 0.38 кВ ТП-5034 I ф.7, ф.9	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	0					1							
158	К	ТП-2478 ф.5, ф.7	0.38	09,00 2021. 08.13	16,00 2021. 08.13	П	7		КЛ 0.38 кВ ТП-2478 ф.5, ф.7	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	0					1							

1	Номер прекращения передачи		4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:								23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании					
	3	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП										13	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии					21	22	24	25	26	27
													1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН							
159	КЛ	ТП-5034 II ф.8, ф.10	0,38	09,00 2021.08.16	16,00 2021.08.16	П	7		КЛ 0,38 кВ ТП-5034 II ф.8, ф.10	0	0	2	0	0	0	2	0	0						1		
160	ТП	ТП-2973 I	0,38	09,00 2021.08.16	16,00 2021.08.16	П	7		ТП 0,38 кВ ТП-2973 I	0	АО «Теплоэнерго», МБОУ «Школа № 121»	6	0	2	4	0	0	0	6	0	0				1	
161	ТП	ТП-2973 II	0,38	09,00 2021.08.17	16,00 2021.08.17	П	7		ТП 0,38 кВ ТП-2973 II	0	АО «Теплоэнерго», МБОУ «Школа № 121»	6	0	2	4	0	0	0	6	0	0				1	
162	КЛ	ТП-5107 I ф.15	0,38	09,00 2021.08.17	16,00 2021.08.17	П	7		КЛ 0,38 кВ ТП-5107 I ф.15	0	МБДОУ «Детский сад № 319»	1	0	1	0	0	0	0	1	0	0				1	
163	ВЛ	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП-26А	0,38	09,30 2021.08.17	16,00 2021.08.17	П	6,5		ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП-26А	0	0	64	0	0	0	0	0	0	64	0	0				1	
164	ТП	ТП-508 I	0,38	09,00 2021.08.18	16,00 2021.08.18	П	7		ТП 0,38 кВ ТП-508 I	0	ТСЖ «Покровское», АО «Теплоэнерго», ЗАО «КДТ», Отель «Воробей»	4	0	4	0	0	0	0	4	0	0				1	

1	Номер прекращения передачи		5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании				
	3	4									в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые	Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии		24	25	26	27	
											1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН									
165	Т П	ТП-869 I	0,38	09,00 2021. 08.19	16,00 2021. 08.19	П	7	ТП 0,38 кВ ТП- 869 I	0	ООО «Строительно- эксплуатационн ое управление «Фундаментстр ой -6»	1	0	1	0	0	0	0	1	0	0					1	
166	Т П	ТП-3592 II	0,38	09,00 2021. 08.20	15,00 2021. 08.20	П	6	ТП 0,38 кВ ТП- 3592 II	0	0	6	0	0	6	0	0	0	6	0	0					1	
167	Т П	ТП-5107 II	0,38	09,00 2021. 08.20	16,00 2021. 08.20	П	7	ТП 0,38 кВ ТП- 5107 II	0	МБДОУ «Детский сад № 319», ООО УК «Альтернатива»	1	0	2	9	0	0	0	1	1	0	0					1
168	Т П	ТП-869 II	0,38	09,00 2021. 08.23	16,00 2021. 08.23	П	7	ТП 0,38 кВ ТП- 869 II	0	ООО «Строительно- эксплуатационн ое управление «Фундаментстр ой -6»	1	0	1	0	0	0	0	1	0	0					1	
169	К Л	ТП-1Н гр.14, гр.16	0,38	13,00 2021. 08.24	16,00 2021. 08.24	П	3	КЛ 0,38 кВ ТП-1Н гр.14, гр.16	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	0					1	
170	Т П	ТП-4774 I	0,38	09,00 2021. 08.26	16,00 2021. 08.26	П	7	ТП 0,38 кВ ТП- 4774 I	0	0	4	0	0	4	0	0	0	4	0	0					1	

1	Номер прекращения передачи		4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:								22	23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании								
	3	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП										2	Вид прекращения передачи электроэнергии	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	ВСЕГО				Смежные сетевые	Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	24	25	26	27		
																		1-я	2-я										3-я	ВН
171	Т	ТП-4710	0,38	09,00 2021. 08.27	15,00 2021. 08.27	П	6	ТП 0,38 кВ ТП-4710 (Все ЛЭП ТП)	0	0	3	0	0	0	3	0	0					1								
172	Т	ТП-5002	0,38	13,00 2021. 08.30	17,00 2021. 08.30	П	4	ТП 0,38 кВ ТП-5002 (Все ЛЭП ТП)	0	0	8	0	0	0	8	0	0					1								
173	К	ТП-4622 гр.4, гр.9	0,38	09,00 2021. 08.31	16,00 2021. 08.31	П	7	КЛ 0,38 кВ ТП-4622 гр.4, гр.9	0	0	3	0	0	0	3	0	0					1								
174	К	РП-9 ф.92	6 (6,3)	11,14 2021. 09.01	12,10 2021. 09.01	В	0,93	ТП 6 (6,3) кВ ТП-579-І(Все ЛЭП ТП)	0	0	11	0	0	0	10	1	40	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижевоэнерго»	82 от 03.09.2021	3.4.9.1	4.12	0								
186	Т	ТП-5006	0,38	09,00 2021. 09.02	16,00 2021. 09.02	П	7	ТП 0,38 кВ ТП-5006 (Все ЛЭП ТП)	0	0	3	0	0	0	3	0	0					1								
187	Т	ТП-5029	0,38	13,00 2021. 09.02	15,00 2021. 09.02	П	2	ТП 0,38 кВ ТП-5029 (Все ЛЭП ТП)	МАДОУ «Детский сад № 390»	0	10	0	1	9	0	0	0	10					1							

1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании						
											ВСЕГО			в разделении уровней надежности потребителей электрической энергии				в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые	Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического	Код организационной причины аварии	Код технической причины	
											1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН	ВН	СН	СН								НН
178	КВЛ	ПС Кварц ф.1007	10 (10.5)	15,46 2021.09.02	18,40 2021.09.02	В	2,9	ТП 10 (10.5) кВ ТП-733(Все ЛЭП ТП); ТП 10 (10.5) кВ ТП-1991(Все ЛЭП ТП)	0	0	16	0	0	15	0	0	0	15	1	25	филиал ПАО «Россети Приволжье» - «Нижновэ нерго»	83 от 07.09.2021	3.4.9.1	4.12	0			
177	КЛ	РП-2 ф.26	6 (6.3)	18,30 2021.09.02	21,01 2021.09.02	В	2,52	ТП 6 (6.3) кВ ТП-4(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП-17(Все ЛЭП ТП)	0	0	83	0	0	83	0	0	0	83	0	50		87 от 10.09.2021	3.4.8.1	4.12	0			
176	КЛ	КЛ-6кВ ПС Накат ф.632	6 (6.3)	18,30 2021.09.02	19,33 2021.09.02	В	1,05	ТП 6 (6.3) кВ ТП-2 П(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП-6(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ	0	0	10	0	0	10	0	0	0	10	0	65		87 от 10.09.2021	3.4.8.1	4.12	0			

1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			27							
											ВСЕГО			в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии				в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые	24	25		26						
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН	Смежные сетевые	2	2	2	2			2		2	2	2	2		
175	КЛ	ПС Накат КВЛ-6 кВ ф.621	6 (6.3)	18,30 2021.09.02	18,50 2021.09.02	В	0,33	ТП-7(Все ЛЭП ТП) ТП 6 (6.3) кВ ТП-8(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП-3(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП-26А(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП-30А(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП-25А(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП-	0	0									512	0	0	512	0	0	0	512	0	650	87 от 10.09.2021	3.4.8.1	4.12	0

1	Номер прекращения передачи		4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании						
	3	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП										1	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				2	Смежные сетевые		2	Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	24	25	26	27
													1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН										
179	ВЛ	ВЛ-0,4кВ от ТП-584 (Каликинский РЭС)	0,38	11,13 2021.09.04	15,46 2021.09.04	В	4,55	ВЛ 0,38 кВ ВЛ-0,4 кВ от ТП-584	0	0	47	0	0	46	0	0	46	1	70	филиал ПАО «Россети Приволжье» - «Нижевоэнерго»	84 от 07.09.2021	3.4.9.1	4.12	0					
180	КЛ	РП-34 ф.345 (Борский РЭС)	6 (6.3)	14,35 2021.09.04	16,15 2021.09.04	В	1,67	ТП 6 (6.3) кВ ТП-1164(Все ЛЭП ТП)	0	0	8	0	0	7	0	0	7	1	120	филиал ПАО «Россети Приволжье» - «Нижевоэнерго»	85 от 07.09.2021	3.4.9.1	4.12	0					

1	Номер прекращения передачи		5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										22	23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			
	3	4									в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые	Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии			24	25	26	27
											1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН									
181	ВЛ	п/с Останкино ВЛ 3556 Семеновские электрические сети	35	17,25 2021. 09.04	19,48 2021. 09.04	В	2,3 8	ПС 35/6 кВ «Ямново»	0	0	3	0	0	2	0	0	2	0	1	140	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижевоэнерго»	86 от 08.09.2021	3.4.9.1	4.12	0	
188	ТП	ТП-3353 ПСШ	0,38	09,00 2021. 09.08	16,00 2021. 09.08	П	7	ТП 0,38 кВ ТП-3353 ПСШ (Все ЛЭП ТП)	0	ООО «Имидж Управление»	4	0	4	0	0	0	4	0	0	0					1	
189	ТП	ТП-5034 ПСШ	0,38	13,00 2021. 09.09	16,00 2021. 09.09	П	3	ТП 0,38 кВ ТП-3353 ПСШ (Все ЛЭП ТП)	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	0					1	
190	КЛ	КЛ гр.3, гр.7 от ТП-5019	0,38	09,00 2021. 09.13	16,00 2021. 09.13	П	7	ЛЭП 0,38 кВ КЛ гр.3, гр.7 от ТП-5019	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	0					1	
191	ТП	ТП-3518	0,38	09,00 2021. 09.14	16,00 2021. 09.14	П	7	ТП 0,38 кВ ТП-3518 (Все ЛЭП ТП)	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0					1	

1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:								Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании				
											ВСЕГО			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые			Номер и дата акта расследования технологического	Код организационной причины аварии	Код технической причины	2	
											1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН	2							2
183	КЛ	КЛ-10кВ РП-1 (г.Бор) ф.14	10 (10.5)	16,42 2021.09.14	16,57 2021.09.14	В	0,25	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1173 II(Все ЛЭП ТП); ТП 10 (10.5) кВ ТП-1187 II(Все ЛЭП ТП); ТП 10 (10.5) кВ ТП-1996 II(Все ЛЭП ТП); ТП 10 (10.5) кВ ТП-1990А(Все ЛЭП ТП)	0	Муниципальное автономное учреждение «Физкультурно-оздоровительный комплекс «Красная Горка» г.Бор Нижегородская обл.ФГКУ «Приволжский региональный поисково-спасательный отряд МЧС России» г.Бор Нижегородская обл.	4	0	2	2	0	0	0	4	0	25		88 от 17.09.2021	3.4.8.1	4.4	0
182	КЛ	КЛ-10кВ РП-1 (г.Бор) ф.14	10 (10.5)	16,42 2021.09.14	16,48 2021.09.14	В	0,1	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1995 II(Все ЛЭП ТП)	0	Муниципальное автономное общеобразовательное учреждение средняя школа №1 г.Бор	1	0	1	0	0	0	0	1	0	20		88 от 17.09.2021	3.4.8.1	4.4	0

1	Номер прекращения передачи		4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:								22	23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании						
	3	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП										2	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии						Смежные сетевые	Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	24	25	26	27
													1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН									
192	Т П	ТП-2374 ИСШ	0.3 8	09,00 2021. 09.15	16,00 2021. 09.15	П	7		ТП 0.38 кВ ТП- 2374 ИСШ (Все ЛЭП ТП)	0	Нижегородской обл.	2	0	0	2	0	0	0	2	0							1	
193	Т П	ТП-5029 ИСШ	0.3 8	09,00 2021. 09.16	16,00 2021. 09.16	П	7		ТП 0.38 кВ ТП- 5029 ИСШ (Все ЛЭП ТП)	0	МАДОУ «Детский сад № 390»	8	0	1	7	0	0	0	8	0	0							1
194	Т П	ТП-5123	0.3 8	13,00 2021. 09.16	17,00 2021. 09.16	П	4		ТП 0.38 кВ ТП- 5123 (Все ЛЭП ТП)	0	0	9	0	0	9	0	0	9	0	0								1
195	Т П	ТП-5029 ПСШ	0.3 8	09,00 2021. 09.21	16,00 2021. 09.21	П	7		ТП 0.38 кВ ТП- 5029 ПСШ (Все ЛЭП ТП)	0	МАДОУ «Детский сад № 390»	5	0	1	4	0	0	0	5	0	0							1
196	Т П	ТП-2441 ИСШ	0.3 8	09,00 2021. 09.22	16,00 2021. 09.22	П	7		ТП 0.38 кВ ТП- 2441 ИСШ (Все ЛЭП ТП)	0	МБОУ «Школа №110», АО «ДК Канавинского района»	2	0	2	0	0	0	0	2	0	0							1

Номер прекращения передачи		Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации. кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ППТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителям услуг (часы, минуты, ППТ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:											Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании											
1	3											4	5	6	7	8	9	10	11	12	ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые	23	24	25	26	27		
																						1-я			2-я	3-я	ВН	СН							СН	НН
184	КЛ	КЛ ф.1001Б ПС Сокол	6 (6.3)	11,48 2021.09.22	13,36 2021.09.22	В	1,8	ТП 6 (6.3) кВ ТП-5106 I(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП-5037А(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП-5036 I(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП-5009 I(Все ЛЭП ТП)	0	АО «Теплоэнерго»	13	0	1	1	2	0	0	0	13	0	1000	89 от 24.09.2021	3.4.8.1	4.4	0											
197	ТП	ТП-2441 ПСШ	0.38	09,00 2021.09.23	16,00 2021.09.23	П	7	ТП 0.38 кВ ТП-2441 ПСШ (Все ЛЭП ТП)	0	МБОУ «Школа №110», АО «ДК Канавинского района»	2	0	2	0	0	0	0	2	0	0					1											
198	КЛ	КЛ гр.4, гр.7, гр.8 от ТП-4021	0.38	09,00 2021.09.27	16,00 2021.09.27	П	7	ЛЭП 0.38 кВ КЛ гр.4, гр.7, гр.8 от ТП-4021	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0					1											

1	Номер прекращения передачи		4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании				
	3	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП										13	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые	Суммарный объем фактической нагрузки		Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	24	25	26	27
													1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН								
199	Т П	ТП-2478	0,38	09,00 2021. 09.28	17,00 2021. 09.28	П	8	ТП 0,38 кВ ТП- 2478 (Все ЛЭП ТП)	0	0	7	0	0	0	7	0	0	0	0	0					1		
200	Т П	ТП-17	0,38	13,00 2021. 09.28	15,00 2021. 09.28	П	2	ТП 0,38 кВ ТП-17 (Все ЛЭП ТП)	0	0	21	0	0	0	21	0	0	0	0	0					1		
201	Т П	ТП-5039 ІСШ	0,38	09,00 2021. 09.29	15,00 2021. 09.29	П	6	ТП 0,38 кВ ТП- 5039 ІСШ (Все ЛЭП ТП)	0	0	8	0	0	0	8	0	0	0	0	0					1		
202	Т П	ТП-5011	0,38	09,00 2021. 09.30	16,00 2021. 09.30	П	7	ТП 0,38 кВ ТП- 5011 (Все ЛЭП ТП)	0	0	27	0	0	0	27	0	0	0	0	0					1		
185	П С	ПС Дизель 1СШ- 10кВ, 3СШ- 10кВ, 5СШ- 10кВ	10 (10 .5)	16,50 2021. 09.30	17,07 2021. 09.30	В	0,28	ТП 10 (10,5) кВ ТП- 2537(Все ЛЭП ТП); ТП 10 (10,5) кВ ТП- 2538(Все ЛЭП ТП)	0	0	11	0	0	0	0	11	0	0	0	240		90 от 04.10. 2021	3.4. 9.1	4. 21	0		

1	Номер прекращения передачи		4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:								23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании							
	3	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП										2	3	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые	Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	24	25	26	27	
														1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН									НН
217	ТП	ТП-5022	0,38	09,00 2021. 10.01	16,00 2021. 10.01	П	7	ТП 0,38 кВ ТП- 5022 (Все ЛЭП ТП)	0	0	7	0	0	0	7	0	0					1						
203	ТП	ТП-120 I	6 (6. 3)	16,20 2021. 10.03	16,35 2021. 10.03	В	0,2 5	ТП 6 (6.3) кВ ТП-87 I(Все ЛЭП ТП)	0	0	5	0	0	0	5	1	4 5	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье » - «Нижевоэ нерго»	91 от 05.10. 2021	3.4. 9.1	4. 21	0						
218	ТП	ТП-3583 ПСШ	0,38	09,00 2021. 10.04	16,00 2021. 10.04	П	7	ТП 0,38 кВ ТП- 3583 ПСШ (Все ЛЭП ТП)	0	Магазин «Пятерочка», ВНС АО «Нижегородски й Водоканал»	6	0	2	4	0	0	0	6	0	0				1				
204	КЛ	ПС Полиграф картон ф.632 - ТП Дом Москвы	6 (6. 3)	14,30 2021. 10.04	15,44 2021. 10.04	В	1,2 3	ТП 6 (6.3) кВ ТП Дом Москвы(В се ЛЭП ТП)	0	МАУ ЦДО «Дом Москвы» г. Балахна	1	0	1	0	0	0	0	1	0	2 0				92 от 05.10. 2021	3.4. 8.1	4. 4	0	
205	ПС	ПС Ленинска я	6 (6. 3)	11,11 2021. 10.06	12,00 2021. 10.06	В	0,8 2	ТП 6 (6.3) кВ ТП- 2333, ТП- 2469, ТП-	АО «Теплоэнер го», АО «Нижегоро	0		9 1	0	2	8 7	0	0	0	8 9	2	1 2 5	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье	93 от 08.10. 2021	3.4. 9.1	4. 21	0		

1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании						
											ВСЕГО			в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии				в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые	Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического	Код организационной причины аварии	Код технической причины	
											1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН	ВН	СН	СН								НН
206	РП	РП-26 ф.267	6 (6.3)	19,30 2021.10.08	21,58 2021.10.08	В	2,47	ТП 6 (6.3) кВ ТП-2477(Все ЛЭП ТП)	0	0	3	0	0	1	0	0	0	1	2	2	2	» - «Нижновэ нерго» филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэ нерго»	94 от 12.10.2021	3.4.9.1	4.21	0		
219	ТП	ТП-5029 ПСШ	0,38	09,00 2021.10.11	16,00 2021.10.11	П	7	ТП 0,38 кВ ТП-5029 ПСШ (Все ЛЭП ТП)	0	Жилой дом ТСЖ № 135	5	0	1	4	0	0	0	5	0	0	0					1		
207	РП	РП-58 ф.583	10 (10.5)	13,24 2021.10.12	15,02 2021.10.12	В	1,63	ТП 10 (10.5) кВ ТП-494(1), ТП-493(1)(Все ЛЭП ТП)	0	0	5	0	0	4	0	0	0	4	1	10	10	ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»	95 от 14.10.2021	3.4.9.1	4.12	0		
208	КЛ	РП-10 ф.10-16	6 (6.3)	23,08 2021.10.12	23,43 2021.10.12	В	0,58	ТП 6 (6.3) кВ ТП-4058 I	0	МБДОУ «Детский сад № 255» г. Нижний Новгород	13	0	1	1	0	0	0	12	1	10	10	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье»	96 от 14.10.2021	3.4.7.1	4.12	1		

1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:								22	23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			27	
											в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые			Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического		Код организационной причины аварии
13	14	15	16	17	18	19	20	21	24	25	26														
220	ТП	ТП-4595	0,38	09,00 2021. 10.15	16,00 2021. 10.15	П	7	ТП 0,38 кВ ТП- 4595 (Все ЛЭП ТП)	два жилых дома АО «ДК Советского района»; РКЦ Волго- Вятское Главное управление центрально го банка РФ Советского района; Советский районный суд г.Нижнего Новгорода; Отдел полиции № 7 Управлени я МВД	0	54	0	5	49	0	0	0	54	0	0	» - «Нижновэ нерго»				1

1	Номер прекращения передачи		4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании					
	3	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП										1	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				2	Смежные сетевые		2	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	24	25	26	27
													1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН									
209	Т П	пс Приокская ф.617	6 (6.3)	22,54 2021.10.15	23,48 2021.10.15	В	0,9	ТП 6 (6.3) кВ ТП-4574(Все ЛЭП ТП)	0	0	9	0	0	7	0	0	0	7	2	150	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго», ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»	97 от 20.10.2021	3.4.9.1	4.12	0			
221	К Л	КЛ гр.15, гр.16 от ТП-4058	0,38	09,00 2021.10.18	16,00 2021.10.18	П	7	ЛЭП 0,38 кВ КЛ гр.15, гр.16 от ТП-4058	0	0	2	0	0	0	2	0	0	0	0	0					1			
210	П С	ПС Молитовская ф.619	6 (6.3)	11,28 2021.10.20	12,50 2021.10.20	В	1,37	ТП 6 (6.3) кВ ТП-2285 2СШ, ТП-2734 2СШ.(Все ЛЭП ТП)	0	АО Теплоэнерго	15	0	1	12	0	0	2	11	2	80	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэ	98 от 22.10.2021	3.4.9.1	4.4	0			

1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										22	23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			27				
											ВСЕГО			в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии				в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии					Смежные сетевые	Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии		Номер и дата акта расследования технологического	Код организационной причины аварии	Код технической причины	
											1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН	НН												
											13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27					
223	ВЛ	ВЛ гр.11 Гаражи от ТП-2	0,38	13,00 2021. 10.20	17,00 2021. 10.20	П	4	ЛЭП 0,38 кВ ВЛ гр.11 Гаражи от ТП-2	0	0	8	0	0	8	0	0	0	8	0	0	нерго», ООО «ЗЕФС- ЭНЕРГО»				1					
222	ВЛ	ВЛ гр.1 ул.Черных овского, ул.Баранова от ТП- 5015	0,38	13,00 2021. 10.20	17,00 2021. 10.20	П	4	ЛЭП 0,38 кВ ВЛ гр.1 ул.Черных овского, ул.Баранова от ТП- 5015	0	0	5	0	0	5	0	0	0	5	0	0					1					
211	РП	РП-99	6 (6. 3)	16,36 2021. 10.20	16,52 2021. 10.20	В	0,27	ТП 6 (6.3) кВ ТП- 3322 1СШ, ТП- 3353 1СШ(Все ЛЭП ТП)	0	0	7	0	0	7	0	0	7	0	95		99 от 22.10. 2021	3.4. 8.1	4. 4	0						
212	РП	РП-4 ф.45	6 (6. 3)	15,50 2021. 10.21	17,25 2021. 10.21	В	1,58	ТП 6 (6.3) кВ ТП- 644 I(Все ЛЭП ТП)	0	0	4	0	0	2	0	0	2	2	30	филиал ПАО «Россети Центр и	100 от 22.10. 2021	3.4. 9.1	4. 12	0						

1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			
											в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые					Номер и дата акта расследования технологического	Код организационной причины аварии	Код технической причины	
											ВСЕГО	1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН	Смежные сетевые	23						24
213	РП	РП-9 ф.99	6 (6.3)	17,28 2021.10.22	18,24 2021.10.22	В	0,93	ТП 6 (6.3) кВ ТП-579(2)(Все ЛЭП ТП)	0	АО «Теплоэнерго»	11	0	1	9	0	0	0	10	1	150	Приволжье» - «Нижевэнерго», ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО	101 от 26.10.2021	3.4.9.1	4.12	0	
225	КЛ	КЛ гр.2, гр.5 от ТП-3159	0,38	09,00 2021.10.26	16,00 2021.10.26	П	7	ТП 0,38 кВ КЛ гр.2, гр.5 от ТП-3159 ПСШ (Все ЛЭП ТП)	МБДОУ «Школа № 117»	0	2	0	2	0	0	0	2	0	0	0					1	
224	ТП	ТП-1217 ПСШ	0,38	09,00 2021.10.26	16,00 2021.10.26	П	7	ТП 0,38 кВ ТП-1217 ПСШ (Все ЛЭП ТП)	0	КНС АО «Борский водоканал»	8	0	1	7	0	0	0	8	0	0					1	

1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										22	23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании						
											ВСЕГО			в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии				в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии					Смежные сетевые	Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического	Код организационной причины аварии	Код технической причины	
											1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН	НН											
214	РП	РП-26 ф.266	6 (6.3)	00,59 2021.10.28	01,25 2021.10.28	В	0,4 3	ТП 6 (6.3) кВ ТП-2477 II (Все ЛЭП ТП)	0	0	3	0	0	1	0	0	0	1	2	2	35	филиал ПАО «Россети Приволжье» - «Нижевоэнерго», ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»	102 от 01.11.2021	3.4.9.1	4.12	0			
215	РП	РП-10 ф.109	6 (6.3)	19,00 2021.10.28	21,19 2021.10.28	В	2,3 2	ТП 6 (6.3) кВ ТП-4764, ТП-4040(1), ТП-4674, ТП-4774, ТП-4710, ТП-4057(2) (Все ЛЭП ТП)	0	АО «Теплоэнерго»; ООО «Тепловодоканал»	19	0	2	16	0	0	0	18	1	275	275	филиал ПАО «Россети Приволжье» - «Нижевоэнерго»	103 от 01.11.2021	3.4.7.1	4.12	1			
216	РП	РП-88 ф.882	6 (6.3)	13,28 2021.10.30	14,50 2021.10.30	В	1,3 7	ТП 6 (6.3) кВ ТП-579 II СШ(Все ЛЭП ТП)	0	АО «Теплоэнерго»	11	0	1	9	0	0	0	10	1	150	150	филиал ПАО «Россети Приволжье» -	104 от 01.11.2021	3.4.9.3	4.12	0			

1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										22	23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			27
											в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые	Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии			Номер и дата акта расследования технологического	Код организационной причины аварии	Код технической причины	
											1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН									
226	КЛ	РП-4 ф.619 Балахна	6 (6.3)	20,20 2021.11.04	21,19 2021.11.04	В	0,98	ТП 6 (6.3) кВ ТП-59(Все ЛЭП ТП)	0	0	5	0	0	4	0	0	0	4	1	25	«Нижновэ нерго» филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэ нерго»	105 от 09.11.21	3.4.9.1	4.12	0	
227	РП	РП-630 Ф.48 Балахна	6 (6.3)	19,00 2021.11.06	21,06 2021.11.06	В	2,1	ТП 6 (6.3) кВ ТП-530, ТП-534 П, ТП-535 П(Все ЛЭП ТП)	0	МБДОУ «Детский сад № 29»	15	0	1	14	0	0	3	12	0	130	«Нижновэ нерго»	106 от 09.11.21	3.4.14	4.21	1	
228	ПС	ПС Накат КВЛ-6 кВ ф.636	6 (6.3)	13,25 2021.11.15	14,00 2021.11.15	В	0,58	ТП 6 (6.3) кВ ТП-1А, 17А, 3А, 4А, 22А, 7А, 23А, 18А, 24А, 5А, 28А, 37А, 32А, 33А.(Все ЛЭП ТП)	0	0	940	0	0	940	0	0	0	940	0	250	«Нижновэ нерго»	107 от 19.11.21	3.4.8.1	4.12	0	

1	Номер прекращения передачи		4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании																
	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП											В	1	2	3	4	5	6	7	8	9		10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	24	25	26	27
	1	2																																					
2 2 9	Р П	РП-56 ф.563	В	10 (10 .5)	14,22 2021. 11.22	15,22 2021. 11.22	В	1	ТП 10 (10.5) кВ ТП-4100 I(Все ЛЭП ТП)	0	0	8	0	0	7	0	0	0	7	1	5 5	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье » - «Нижновэ нерго»	108 от 24.11. 21	3.4. 9.1	4. 12	0													
2 3 0	Р П	РП-50 ф.501	В	6 (6. 3)	17,37 2021. 11.23	18,50 2021. 11.23	В	1,2 2	ТП 6 (6.3) кВ ТП- 2374(Все ЛЭП ТП)	0	0	3	0	0	2	0	0	0	2	1	2 5	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье » - «Нижновэ нерго»	109 от 24.11. 21	3.4. 9.1	4. 12	0													
2 3 1	Р П	РП-24 ф.246	В	6 (6. 3)	22,02 2021. 11.23	23,08 2021. 11.23	В	1,1	ТП 6 (6.3) кВ ТП- 2151(Все ЛЭП ТП)	ООО «Генерация тепла»	0	5	0	1	3	0	0	0	4	1	5 0	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье » - «Нижновэ нерго»	110 от 24.11. 21	3.4. 9.1	4. 21	0													
2 3 2	Р П	РП-47	В	10 (10 .5)	00,10 2021. 11.28	01,27 2021. 11.28	В	1,2 8	ТП 10 (10.5) кВ ТП-	0	0	6	0	0	5	0	0	0	5	1	1 8 0	филиал ПАО «Россети Центр и	111 от 30.11. 21	3.4. 9.1	4. 21	0													

1	Номер прекращения передачи		4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании						
	3	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП										1	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				2	Смежные сетевые		2	Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	24	25	26	27
													1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН										
2 3 3	Т П	РП-630 Ф.48 Балахна	6 (6. 3)	23,36 2021. 11.29	00,48 2021. 11.30	В	1,2		4595(Все ЛЭП ТП)	0	МБДОУ «Детский сад № 29»	1 6	0	1	1 4	0	0	3	1 2	1	7 0	АО «Научно- производст венное объединен ие «Правдинс кий радиозавод »	112 от 01.12. 21	3.4. 9.3	4. 12	0			
2 3 4	Р П	РП-14 ф.141.	6 (6. 3)	09,44 2021. 11.30	13,06 2021. 11.30	В	3,3 7		ТП 6 (6.3) кВ ТП- 4011, ТП- 4828, ТП- 4047 I(Все ЛЭП ТП)	0	0	1 1	0	0	0	0	0	0	1 0	1	9 0	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье » - «Нижево нерго»	113 от 01.12. 21	3.4. 9.1	4. 21	0			

1	Номер прекращения передачи		4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										22	23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			
	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП											в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии		в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые		Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии			Номер и дата акта расследования технологического	Код организационной причины аварии	Код технической причины	27
	3	3										1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН	21								
2 3 5	Р П	РП-4 ф.44	6 (6. 3)	10,05 2021. 11.30	12,36 2021. 11.30	В	2,5 2	ТП 6 (6.3) кВ ТП- 535 I	0	МБДОУ «Детский сад № 29»	7	0	1	5	0	0	3	3	1	2 0	АО «Научно- производст венное объединен ие «Правдинс кий радиоавод »	114 от 02.12. 21	3.4. 8.1	4. 4	0		
2 3 6	Р П	РП-4 ф.44	6 (6. 3)	10,05 2021. 11.30	14,05 2021. 11.30	В	4	ТП 6 (6.3) кВ ТП- 534 I	0	0	7	0	0	6	0	0	0	6	1	2 5	АО «Научно- производст венное объединен ие «Правдинс кий радиоавод »	114 от 02.12. 21	3.4. 8.1	4. 4	0		
2 3 7	П С	п/с мыза ф.606	6 (6. 3)	16,34 2021. 11.30	17,55 2021. 11.30	В	1,3 5	ТП 6 (6.3) кВ ТП- 4110 П СШ	0	0	2	0	0	1	0	0	0	1	1	5 0	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье » - «Нижевоэ нерго»	115 от 02.12. 21	3.4. 9.1	4. 12	0		

1	Номер прекращения передачи		4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании					
	3	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП										1	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				2	Смежные сетевые		Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	24	25	26	27
													1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН									
238	РП	КВЛ-6кВ РП-6106 ф.6106-1	6 (6.3)	16,42 2021.11.30	20,02 2021.11.30	В	3,33	ТП 6 (6.3) кВ ТП-509(Все ЛЭП ТП)	0	0	81	0	0	81	0	0	1	80	0	25		116 от 02.12.21	3.4.9.3	4.21	0			
239	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ гр.7 ТП-3, ВЛ-0,4 кВ гр.2 ТП-26А	0,38	09,00 2021.11.09	16,00 2021.11.09	П	7	ЛЭП 0.38 кВ ВЛ-0,4 кВ гр.7 ТП-3, ВЛ-0,4 кВ гр.2 ТП-26А	0	0	86	0	0	0	86	0	0	0	0	0					1			
240	ТП	ТП-5015	6 (6.3)	12,00 2021.11.15	17,00 2021.11.15	П	5	ТП 6 (6.3) кВ ТП-5015 (Все ЛЭП ТП)	0	0	5	0	0	0	5	0	0	0	0	0					1			
241	ТП	ТП-3459 П	0,38	09,00 2021.11.15	16,00 2021.11.15	П	7	ТП 0.38 кВ ТП-3459 П (Все ЛЭП ТП)	0	АО «ДК Сормовского района», МАДОУ «Детский сад № 332 «Березка», ТСЖ «Светлояр»	3	0	3	0	0	0	0	3	0	0					1			
242	ВЛ	ВЛ-10 кВ ф.1004 ПС Кварц	10 (10.5)	09,00 2021.11.18	16,00 2021.11.18	П	7	ТП 10 (10.5) кВ ТП-733 (Все ЛЭП ТП)	0	0	16	0	0	16	0	0	0	16	0	0					1			

1	Номер прекращения передачи		4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании				
	3	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП										1	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые	2		Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	24	25	26	27
													1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН								
243	Т П	ТП-4622 П	0.3 8	09,00 2021. 11.19	16,00 2021. 11.19	П	7		ТП 0.38 кВ ТП- 4622 П (Все ЛЭП ТП)	0	МБДОУ «Детский сад № 50»	1 1	0	1	9	0	0	0	1 0	1	0	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье » - «Нижновэ нерго»				1	
244	К Л	КЛ гр.1 от ТП-2789	0.3 8	09,00 2021. 11.22	16,00 2021. 11.22	П	7		ЛЭП 0.38 кВ КЛ гр.1 от ТП-2789	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0					1		
245	К Л	КЛ гр.18 от ТП- 2789	0.3 8	09,00 2021. 11.23	16,00 2021. 11.23	П	7		ЛЭП 0.38 кВ КЛ гр.18 от ТП-2789	0	0	3	0	0	3	0	0	3	0	0					1		
246	К Л	КЛ гр.5 от ТП-2285, КЛ гр.12 от ТП- 2285	0.3 8	12,00 2021. 11.26	16,00 2021. 11.26	П	7		ЛЭП 0.38 кВ КЛ гр.5 от ТП-2285, КЛ гр.12 от ТП- 2285	МБУ «Дирекция по организаци и питания» МП «Единый центр муниципал ьного заказа»	0	2	0	2	0	0	0	0	2	0	0					1	

1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании							
											ВСЕГО			в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии				в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые	Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического	Код организационной причины аварии	Код технической причины	27	
											1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН	ВН	СН	СН									НН
296	РП	РП-95 ф.957	10 (10.5)	16,01 2021.12.09	17,00 2021.12.09	В	0,98	ТП 6 (6.3) кВ ТП-910I СШ, ТП-992I СШ, ТП-794I СШ, ТП-969I СШ(Все ЛЭП ТП)	0	ООО «СЭУ «Фундаментстрой-6», АО «Нижегородский водоканал», ООО «УК «Мегаполис», ООО «Лайф центр НН»	8	0	4	4	0	0	1	7	0	1	70	117 от 13.12.21	3.4.9.3	4.12	0				
297	РП	РП-50 ф.501	6 (6.3)	16,39 2021.12.22	17,28 2021.12.22	В	0,82	ТП 6 (6.3) кВ ТП-2374 II(Все ЛЭП ТП)		ОАО «ДК Ленинского района»	2	0	1	0	0	0	0	1	1	20	филиал ПАО «Россети Приволжье» - «Нижевэнерго»	118 от 24.12.21	3.4.9.1	4.9	0				
298	ТП	ТП-584	10 (10.5)	12,50 2021.12.25	10,10 2021.12.26	В	21,33	ТП 10 (10.5) кВ ТП-584 п.Глубинный(Все ЛЭП ТП)	0	0	56	0	0	55	0	0	0	55	1	250	филиал ПАО «Россети Приволжье» - «Нижевэнерго»	119 от 28.12.21	3.4.9.1	4.4	0				
299	РП	РП-44 ф.448	6 (6.3)	13,44 2021.12.27	15,29 2021.12.27	В	1,75	ТП 6 (6.3) кВ ТП-	0	0	14	0	0	13	0	0	0	13	1	150	филиал ПАО «Россети	120 от	3.4.9.1	4.12	0				

1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании				
											ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые	Суммарный объем фактической нагрузки		Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического	Код организационной причины аварии	Код технической причины	27
												1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН								
13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	24	25	26	27													
								4622(Все ЛЭП ТП)										Центр и Приволжье» - «Нижновэ нерго»	28.12.21							
300	ТП	ТП-1991	0.38	09,00 2021.12.01	17,00 2021.12.01	П	8	ТП 0.38 кВ ТП-1991 (Все ЛЭП ТП)	0	0	21	0	0	0	21	0	20						1			
301	ТП	ТП-5032 ПСШ	0.38	09,00 2021.12.02	14,00 2021.12.02	П	5	ТП 0.38 кВ ТП-5032 ПСШ (Все ЛЭП ТП)	0	АО «ДК Московского района», ООО «СПАР Миддл Волга»	8	0	2	6	0	0	8	0	50					1		
302	ТП	ТП-4709	0.38	09,00 2021.12.03	15,00 2021.12.03	П	6	ТП 0.38 кВ ТП-4709 (Все ЛЭП ТП)	ГБОУ ДПО «Нижегородский институт развития образования»	0	6	0	1	5	0	0	0	6	0	80					1	
303	КЛ	КЛ гр.3, 4, 7, 8 от ТП-2436	0.38	09,00 2021.12.06	18,00 2021.12.06	П	9	ЛЭП 0.38 кВ КЛ гр.3, 4, 7, 8 от ТП-2436	АО «ДК Канавинского района»	0	4	0	4	0	0	0	4	0	40						1	

1	3		4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			
	3	4										в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые	Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии		24	25	26	27
												1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН								
304	Т	П	ТП-4709	0.38	08,00 2021. 12.09	12,00 2021. 12.09	П	4	ТП 0.38 кВ ТП- 4709 (Все ЛЭП ТП)	ГБОУ ДПО «Нижегоро дский институт развития образова ния»	0	6	0	1	5	0	0	0	6	0	80					1
305	К	Л	КЛ гр.4, 11, 12, 15 от ТП- 5140	0.38	09,00 2021. 12.13	18,00 2021. 12.13	П	9	ЛЭП 0.38 кВ КЛ гр.4, 11, 12, 15 от ТП-5140	АО «ДК Московско го района»	0	4	0	4	0	0	0	4	0	40					1	
306	К	Л	КЛ гр.3, 5, 6, 11, 16, 18 от ТП- 2749	0.38	09,00 2021. 12.14	18,00 2021. 12.14	П	9	ЛЭП 0.38 кВ КЛ гр.3, 5, 6, 11, 16, 18 от ТП- 2749	АО «ДК Канавинско го района»	0	6	0	6	0	0	0	6	0	70					1	
307	К	Л	КЛ гр.1, 2, 7, 12, 11, 26 от ТП- 2749	0.38	09,00 2021. 12.15	18,00 2021. 12.15	П	9	ЛЭП 0.38 кВ КЛ гр.1, 2, 7, 12, 11, 26 от ТП- 2749	АО «ДК Канавинско го района»	0	6	0	6	0	0	0	6	0	70					1	
308	В	Л	ВЛ гр.ул. Чаадаева, ул.Орджо никидзе	0.38	13,00 2021. 12.15	16,00 2021. 12.15	П	3	ЛЭП 0.38 кВ ВЛ гр.ул. Чаадаева,	0	0	13	0	0	0	0	13	0	60					1		

1	Номер прекращения передачи		4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании				
	3	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП										1	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые	Суммарный объем фактической нагрузки		Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	24	25	26	27
													1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН								
309	КЛ	от ТП-5012	0,38	09,00 2021.12.16	18,00 2021.12.16	П	9	ул.Орджоникидзе от ТП-5012	АО «ДК Канавинского района»	0	6	0	6	0	0	0	0	6	0	70					1		
310	ВЛ	ВЛ гр. 3 от ТП-5014	0,38	09,00 2021.12.16	16,00 2021.12.16	П	7	ЛЭП 0,38 кВ ВЛ гр. 3 от ТП-5014	АО «ДК Канавинского района»	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	30					1		
311	ТП	ТП-5028	0,38	09,00 2021.12.16	16,00 2021.12.16	П	7	ТП 0,38 кВ ТП-5028(Все ЛЭП ТП)	0	0	16	0	0	0	0	0	16	0	80					1			
312	ТП	ТП-608 ИСШ	0,38	09,00 2021.12.16	17,00 2021.12.16	П	8	ТП 0,38 кВ ТП-608 ИСШ (Все ЛЭП ТП)	0	ТСЖ «Минина, 16А», ООО «Волжанка»	4	0	4	0	0	0	0	4	0	0					1		
313	ТП	ТП-608 ПСШ	0,38	09,00 2021.12.17	17,00 2021.12.17	П	8	ТП 0,38 кВ ТП-608 ПСШ (Все ЛЭП ТП)	0	ТСЖ «Минина, 16А», ООО «Волжанка»	4	0	4	0	0	0	0	4	0	0					1		

1	Номер прекращения передачи		4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании					
	3	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП										1	2	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые		Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	24	25	26	27
														1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН								
314	КЛ	КЛ гр.4, 7 от ТП-2473	0,38	09,00 2021.12.20	18,00 2021.12.20	П	9	ЛЭП 0,38 кВ КЛ гр.4, 7 от ТП-2473	АО «ДК Ленинского района»	0	2	0	2	0	0	0	2	0	2	3	0					1		
315	ТП	ТП-5024	0,38	13,00 2021.12.20	14,00 2021.12.20	П	1	ТП 0,38 кВ ТП-5024 (Все ЛЭП ТП)	0	0	1	3	0	0	0	1	3	0	2	5						1		
316	КЛ	КЛ гр.3, 8 от ТП-2473	0,38	09,00 2021.12.21	18,00 2021.12.21	П	9	ЛЭП 0,38 кВ КЛ гр.4, 7 от ТП-2473	АО «ДК Ленинского района»	0	2	0	2	0	0	0	2	0	3	0						1		
317	КЛ	КЛ гр.6 от ТП-59	0,38	10,00 2021.12.21	16,00 2021.12.21	П	6	ЛЭП 0,38 кВ КЛ гр.6 от ТП-59	0	0	1	0	0	0	1	0	0	2	5							1		
318	ВЛ	ВЛ гр.2 от ТП-5014	0,38	09,00 2021.12.22	17,00 2021.12.22	П	8	ЛЭП 0,38 кВ ВЛ гр.2 от ТП-5014	0	0	3	0	0	0	3	0	0	3	5							1		
319	ВЛ	ВЛ гр.2, 14 от ТП-5036	0,38	09,00 2021.12.22	17,00 2021.12.22	П	8	ЛЭП 0,38 кВ ВЛ гр.2, 14 от ТП-5036	0	0	2	0	0	0	2	0	0	3	0							1		
320	ВЛ	ВЛ гр.22 от ТП-5032	0,38	09,00 2021.12.22	17,00 2021.12.22	П	8	ЛЭП 0,38 кВ ВЛ гр.22 от ТП-5032	0	0	1	0	0	0	1	0	0	2	0							1		

1	3		4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:								22	23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании					
	3	2										в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые			Суммарный объем фактической нагрузки	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	24	25	26	27
												1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН									
3 2 1	В Л	ВЛ гр.1 от ТП-5015	0,3 8	13,00 2021. 12.22	17,00 2021. 12.22	П	4		ЛЭП 0,38 кВ ВЛ гр.1 от ТП-5015	0	0	0	5	0	0	0	5	0	4 0					1			
3 2 2	В Л	ВЛ гр.1 от ТП-5010	0,3 8	09,00 2021. 12.24	17,00 2021. 12.24	П	8		ЛЭП 0,38 кВ ВЛ гр.1 от ТП-5010	0	0	0	8	0	0	0	8	0	5 0					1			
3 2 3	В Л	ВЛ гр.10 от ТП-5107	0,3 8	09,00 2021. 12.24	17,00 2021. 12.24	П	8		ЛЭП 0,38 кВ ВЛ гр.10 от ТП-5107	0	0	0	9	0	0	0	9	0	5 5					1			
3 2 4	Т П	ТП-3169 ИСШ	0,3 8	09,00 2021. 12.27	16,00 2021. 12.27	П	7		ТП 0,38 кВ ТП-3169 ИСШ (Все ЛЭП ТП)	0	0	0	0	0	0	0	3	0	4 5					1			
3 2 5	В Л	ВЛ гр.5 от ТП-5011	0,3 8	09,00 2021. 12.27	17,00 2021. 12.27	П	8		ЛЭП 0,38 кВ ВЛ гр.5 от ТП-5011	0	0	0	7	0	0	0	7	0	2 5					1			
3 2 5	К Л	КЛ гр.13 от ТП-5106	0,3 8	09,00 2021. 12.27	17,00 2021. 12.27	П	8		ЛЭП 0,38 кВ КЛ гр.13 от ТП-5106	0	0	0	1	0	0	0	1	0	1 0					1			
3 2 6	Т П	ТП-130	6 (6. 3)	09,00 2021. 12.28	14,00 2021. 12.28	П	5		ТП 6 (6.3) кВ ТП-	0	0	0	0	0	0	0	9	0	6 0	филиал ПАО «Россети»				1			

1	Номер прекращения передачи		4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании				
	3	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП										130 (Все ЛЭП ТП)	ВСЕГО			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые	Суммарный объем фактической нагрузки		Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	24	25	26	27
													1-я	2-я	3-я	ВН	СН	СН	НН								
327	КЛ	КЛ гр.3, 4, 8 от ТП-5109	0.38	09,00 2021. 12.28	17,00 2021. 12.28	П	8		ЛЭП 0.38 кВ КЛ гр.3, 4, 8 от ТП-5109	0	0	3	0	0	0	3	0	25					1				
328	КЛ	КЛ гр.7 от ТП-5001	0.38	09,00 2021. 12.28	17,00 2021. 12.28	П	8		ЛЭП 0.38 кВ КЛ гр.7 от ТП-5001	0	0	1	0	0	0	1	0	15					1				

Качество эксплуатации и диспетчеризации

Эксплуатация электрических сетей осуществляется в соответствии с требованиями нормативных документов: ПУЭ, «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей» и др.

Все необходимые мероприятия по реконструкции, ремонту и пуско-наладочным работам на объектах электросетевого хозяйства производятся в соответствии с утвержденными графиками ППР, инвестиционной и ремонтной программы. В случае возникновения отказов на участках электрических сетей принимаются все необходимые меры по восстановлению электроснабжения в кратчайшие сроки.

Качество работы системы удовлетворяет всем требованиям.

В настоящее время для оперативного контроля и управления объектами электрических распределительных сетей, используется оперативно-диспетчерская служба (ОДС). Основной задачей ОДС является круглосуточное обеспечение бесперебойного и надежного электроснабжения потребителей до границ балансовой и эксплуатационной ответственности сторон, поддержание наиболее надежной схемы электроснабжения объектов электросетевого хозяйства.

Производятся ежемесячные технические обслуживания всего оборудования, технические ремонты один раз в год.

Все работы в электроустановках проводятся по нарядам и распоряжениям, также, согласно перечню работ в порядке текущей эксплуатации.

Персонал обеспечивает содержание электроустановок в работоспособном состоянии и их эксплуатацию в соответствии с требованиями нормативной документации по эксплуатации электрооборудования, правил безопасности. Также проводятся работы по эксплуатации электрооборудования по договорам обслуживания.

Заявки, поступающие от потребителей в оперативно-диспетчерскую службу, выполняются оперативно.

Состояние учета

Учёт принимаемого и отпускаемого объема электрической энергии в сеть производится коммерческими приборами учета.

Потребление электроэнергии у потребителей фиксируется коммерческими приборами учета.

Информация об обеспеченности приборами учета принимаемого и отпускаемого объема электрической энергии отражена в разделе 3.1.2.1.

Проблемы и направления их решения

Состояние оборудования системы электроснабжения городского округа характеризуется высоким износом.

Высоким уровнем износа характеризуются линии электропередач. Уровень износа колеблется от 60 до 89%.

Большой удельный вес низковольтных электрических сетей эксплуатируются дольше нормативного срока (свыше 25 лет). Данный фактор обуславливает высокий уровень технологических потерь.

В целях повышения надежности и бесперебойности электроснабжения снижения потерь электрической энергии электросетевыми компаниями, в перспективе необходима реализация мероприятий строительства и реконструкция линий электропередач.

Для создания надежных систем электроснабжения, обеспечивающих потребности потребителей, необходимо реализовать следующие основные мероприятия:

- модернизация существующих кабельных и воздушных линий;

- строительство внутри-микрорайонных сетей электроснабжения в планировочных микрорайонах для создания возможности присоединения потребителей планировочных микрорайонов к электрической сети;

- перекладка ветхих кабельных и воздушных линий электропередачи для повышения надежности систем электроснабжения, сокращения количества аварий и повышения качества электроэнергии, передаваемой потребителям;

- комплексная телемеханизация и автоматизация электрических сетей для повышения надежности, для сокращения времени поиска места аварий, сокращения количества аварий.

3.1.2.3. Анализ зон действия источников электроснабжения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения.

Матрицы покрытия нагрузки потребителей в зонах действия источников

Энергосистема городского округа город Нижний Новгород входит в единую энергосистему Нижегородской области.

Нижегородское предприятие магистральных электрических сетей (ПМЭС) осуществляет на территории Нижегородской области передачу электрической энергии по Единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС).

На территории городского округа город Нижний Новгород осуществляют деятельность крупные генерирующие компании:

- Филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»;

- ООО «Автозаводская ТЭЦ», входящая в группу компаний «Волгаэнерго».

Электроснабжение городского округа город Нижний Новгород осуществляется от двух электростанций - Автозаводская ТЭЦ входящая в группу компаний «Волгаэнерго», и Сормовская ТЭЦ, входящая в состав филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс».

По состоянию на 1 января 2022 г. суммарная установленная электрическая мощность электростанций энергосистемы городского округа город Нижний Новгород составила 830 МВт.

Электроснабжение потребителей городского округа город Нижний Новгород осуществляется от:

- двух электрических подстанций мощностью 220/110/10 - ПС «Заречная», обеспечивающая электроэнергией Заречную часть города Нижнего Новгорода, и ПС «Нагорная», обеспечивающая электроэнергией Нагорную часть города Нижнего Новгорода;

- 33 подстанций (ПС) мощностью 110/27,5/6,6, 110/10/6, 110/10, 110/6, в том числе 1 главная понизительная подстанция (ГПП).;

- 69 трансформаторов (Т) общей мощностью 2.877 МВ*А.

Основная часть электрических подстанций и электрических сетей напряжением 0,4-110 кВ принадлежит ПАО «Россети Центр и Приволжье».

На территории города Нижнего Новгорода осуществляют свою деятельность 46 территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям (согласно сведениям, размещенным на сайте Региональной службы по тарифам Нижегородской области).

К наиболее крупным из них относятся:

- Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – Нижегородское ПМЭС;
- филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»;
- ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»;
- ООО «Специнвестпроект»;
- АО «Электросетевая компания»;
- ООО «Электросети»;
- ООО «Нижегородская электросетевая компания»;
- Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала «Трансэнерго» ОАО «РЖД».

На территории городского округа город Нижний Новгород действует централизованная зона системы электроснабжения.

Зоны эксплуатации соответствуют зонам, обслуживаемым территориальными сетевыми организациями.

Воздушные и кабельные линии электропередачи, в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 24 февраля 2009г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», имеют охранные зоны, ограничивающие минимальные допустимые расстояния по приближению к ним застройки. Охранные зоны для воздушных линий составляют коридоры вдоль линий в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте опор воздушных ЛЭП), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны ЛЭП от крайних проводов при не отклонённом их положении на расстоянии:

- для ВЛ-110 кВ – 20 метров (ориентировочно по 25 м от оси линии);
- для ВЛ-35 кВ – 15 метров (ориентировочно по 18 м от оси линии);
- для ВЛ-10/6 кВ – 10 метров (ориентировочно по 13 м от оси линии).

Вдоль подземных кабельных линий электропередачи также устанавливаются охранные зоны в виде участка земли, ограниченного параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими от крайних кабелей на расстоянии 1 метра (независимо от напряжения).

Вокруг подстанций охранный зона устанавливается в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте наивысшей точки подстанции), ограниченной вертикальными плоскостями, отстоящими от всех сторон ограждения подстанции по периметру на расстоянии равном охранный зоне от воздушных ЛЭП напряжением, соответствующим высшему классу напряжения подстанции.

Размещение любого из видов капитального строительства вблизи электроподстанций и воздушных ЛЭП напряжением 35 кВ и выше должно быть согласовано с владельцем объекта и территориальным отделением «Роспотребнадзора» по Нижегородской области для учета воздействия на население неблагоприятных физических факторов: шума и ЭМП (электромагнитных полей).

Согласно пункту 12.26 СП 42.13330.2011 «СНиП 2.07.01-89* Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений», при размещении отдельно стоящих РТП и ТП напряжением 10(6) кВ с количеством трансформаторов не более двух и мощностью каждого до 1000 кВА расстояние от них до окон жилых домов и общественных зданий следует принимать не менее 10 м, а до зданий лечебно-профилактических учреждений – не менее 15 м.

Балансы мощности и нагрузки.

Баланс системы электроснабжения городского округа город Нижний Новгород определен на основании данных Генерального плана городского округа город Нижний Новгород, Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области, данных сетевых организаций системы электроснабжения.

Электроснабжение городского округа город Нижний Новгород осуществляется от двух электростанций - Автозаводская ТЭЦ и Сормовская ТЭЦ.

Баланс электрической энергии (мощности) обеспечивается за счет собственной выработки электрической энергии на электростанциях энергосистемы Нижегородской области, которая составляет не более 50% от потребления электрической энергии, и за счет перетоков электроэнергии и мощности по межсистемным линиям электропередачи из смежных энергосистем.

По состоянию на 1 января 2022 г. суммарная установленная электрическая мощность электростанций энергосистемы городского округа город Нижний Новгород составила 830 МВт.

Фактические балансы электрической энергии и мощности энергосистемы Автозаводская ТЭЦ и Сормовская ТЭЦ за 2017 -2021 годы представлены в таблице 3.1.36. **Таблица 3.1.36 - Фактические балансы электрической энергии и мощности энергосистемы Автозаводская ТЭЦ и Сормовская ТЭЦ за 2017 -2021 годы**

№	Показатель	Един. изм.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
п/п							
1	2	3	4	5	6	7	8
Автозаводская ТЭЦ							
1	Установленная электрическая мощность	МВт	580	580	515	505	480
	Выработка электроэнергии, всего	млн кВт·ч	1 562,20	1 877,20	1 600,50	1 695,30	1 831,7
2	в том числе по конденсационному циклу	млн кВт·ч	439,7	622	369,4	459,3	555
	тоже в % от суммарной выработки	%	28,1	33,1	23,1	27,1	30,3
3	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн кВт·ч	1 319,20	1 619,40	1 362,60	1 452,90	1 578,8
4	Расход электроэнергии на собств. нужды, всего	млн кВт·ч	250,8	254,2	228,4	235,2	244,1
	тоже в % от суммарной выработки	%	16,1	13,5	14,3	13,9	13,3
	в том числе на производство электроэнергии	млн кВт·ч	115,6	130,7	108,4	118	123,7
5	Удельный расход электроэнергии на собств. нужды на производство электроэнергии	%	7,4	7,00	6,8	7,0	6,8
6	Число часов использования электрической мощности	ч	2 693	3 237	3 106	3 357	3 816
Сормовская ТЭЦ							
1.	Установленная электрическая мощность	МВт	350	350	350	350	350
	Выработка электроэнергии, всего	млн кВт·ч	676,037	789,681	737,699	658,955	855,029
2.	в том числе по конденсационному циклу	млн кВт·ч	218,357	280,312	283,609	192,768	305,307
	тоже в % от суммарной выработки	%	32,3	35,5	38,45	29,25	35,71
3.	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн кВт·ч	576,197	681,975	631,137	556,56	737,867
	Расход электроэнергии на собств. нужды, всего	млн кВт·ч	99,839	107,706	106,562	102,393	117,162
	тоже в % от суммарной выработки	%	14,77	13,64	14,45	15,54	13,7

№ п/п	Показатель	Един. изм.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
4.	в том числе на производство электроэнергии	млн кВт·ч	46,293	53,873	54,9	47,263	57,143
5.	Удельный расход электроэнергии на собств. нужды на производство электроэнергии	%	6,85	6,82	7,44	7,17	6,68
6.	Число часов использования электрической мощности	ч	1932	2256	2108	1883	2443
ИТОГО по г.о.город Нижний Новгород							
1.	Установленная электрическая мощность	МВт	930	930	865	855	830
	Выработка электроэнергии, всего	млн кВт·ч	2238,237	2666,881	2338,199	2354,255	2686,729
2.	в том числе по конденсационному циклу	млн кВт·ч	658,057	902,312	653,009	652,068	860,307
	тоже в % от суммарной выработки	%	29,40	33,83	27,93	27,70	32,02
3.	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн кВт·ч	1895,397	2301,375	1993,737	2009,46	2316,667
	Расход электроэнергии на собств. нужды, всего	млн кВт·ч	350,639	361,906	334,962	337,593	361,262
	тоже в % от суммарной выработки	%	15,67	13,57	14,33	14,34	13,45
4.	в том числе на производство электроэнергии	млн кВт·ч	161,893	184,573	163,3	165,263	180,843
5.	Удельный расход электроэнергии на собств. нужды на производство электроэнергии	%	7,23	6,92	6,98	7,02	6,73
6.	Число часов использования электрической мощности	ч	2312,5	2746,5	2607	2620	3129,5

В 2021 году осуществлен вывод из эксплуатации ТГ-6 25 МВт на Автозаводской ТЭЦ.

По состоянию на 1 января 2022 г. суммарная установленная электрическая мощность электростанций энергосистемы городского округа город Нижний Новгород составила 830 МВт.

Изменение установленной мощности электростанций энергосистемы городского округа город Нижний Новгород в период 2021 - 2030 годов с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации в соответствии с проектом Схемы и программы развития ЕЭС России на 2021 - 2025 годы представлено в таблице 3.1.37.

Таблица 3.1.37- Изменение установленной мощности электростанций энергосистемы городского округа город Нижний Новгород в период 2021 - 2030 годов, МВт

№ п/п	Наименование объекта	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027-2030 гг.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Автозаводская ТЭЦ	505	480	480	480	420	480	480	480
2	Сормовская ТЭЦ	350	350	350	350	350	350	350	350
3	Всего мощность электростанций по городскому округу город Нижний Новгород	855	830	830	830	770	830	830	830
4	Прирост мощности, МВт	0	-25	0	0	0	0	0	0

Электроснабжение потребителей городского округа город Нижний Новгород осуществляется от 33 подстанций (ПС) мощностью 220/110/10, 110/27,5/6,6, 110/10/6, 110/10, 110/6 и 69 трансформаторов (Т) общей мощностью 2.877 МВА, в том числе:

- 1 000 МВА на напряжение 220/100/10 кВ,
- 50 МВА на напряжение 110кВ,
- 168 МВА на напряжение 110/27,5/6,6 кВ;
- 435 МВА на напряжение 110/10/6 кВ;
- 266 МВА на напряжение 110/10 кВ;
- 958 МВА на напряжение 110/6 кВ.

На территории Нагорной части города Нижнего Новгорода (Нижегородский, Советский, Приокский районы), Заречной части (за исключением территории Автозаводского района) основную часть электросетевых объектов напряжением 10/6 кВ обслуживает филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» и иные сетевые организации, тогда как территорию Автозаводского и Ленинского районов г. Нижнего Новгорода обслуживают сетевые организации АО «ЭСК», ООО «НЭСК», ООО «Электросети».

Объемы электрической энергии, прошедшие через сети территориальных сетевых организаций городского округа город Нижний Новгород, представлены в табл. 3.1.38.

Таблица 3.1.38 - Объемы электрической энергии, прошедшие через сети территориальных сетевых организаций

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2020	2021
1	2	3	4	5
АО «ЭСК»				
1	Отпуск электрической энергии в сеть	млн.кВт.ч.	417,225	426,858
2	Отпуск электрической энергии из сети по уровням напряжения, потребителям электрической энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям сетевой организации, всего	млн.кВт.ч.	376,141	380,592
3	Объем переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, всего	млн.кВт.ч.	417,225	426,858
4	Потери электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, всего	млн.кВт.ч.	41,084	46,266
		%	9,847	10,839
ООО «Электросети»				
1	Поступление в сеть из других организаций:	млн.кВт.ч.	454,162	470,855
1.1.	из смежной сети, всего	млн.кВт.ч.	454,162	470,855
1.1.1.	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»	млн.кВт.ч.	330,417	350,494
1.1.2.	ООО «НН-ЭС»	млн.кВт.ч.	85,604	81,719
1.1.3.	ООО «НЭСК»	млн.кВт.ч.	21,027	20,675
1.1.4.	АО «ЭСК»	млн.кВт.ч.	17,113	17,967
2.	Отпуск из сети, всего, в т.ч.	млн.кВт.ч.	446,477	462,744
2.1.	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	млн.кВт.ч.	24,636	36,200
2.1.1.	смежным сетевым организациям:	млн.кВт.ч.	380,690	388,889
	АО «ЭСК»	млн.кВт.ч.	378,320	386,498
	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»	млн.кВт.ч.	2,370	2,392
2.1.2.	населению и приравненным к нему категориям	млн.кВт.ч.	41,151	37,655
2.1.3.	Отпуск в сеть других уровней напряжения	млн.кВт.ч.	44,920	41,442

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2020	2021
1	2	3	4	5
3.	Хозяйственные нужды организации	млн.кВт.ч.	0,000	0,000
4.	Собственное потребление (совмещение деятельности)	млн.кВт.ч.	0,000	0,000
5.	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	млн.кВт.ч.	7,685	8,110
ООО «Нижегородская электросетевая компания»				
1	Поступление электроэнергии в сеть, всего	млн.кВт.ч.	646,75	641,27
1.1.	из смежной сети, всего	млн.кВт.ч.	0,00	0,00
1.2.	от электростанции ПЭ (ЭСО)	млн.кВт.ч.	646,75	641,27
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	млн.кВт.ч.	0,00	0,00
1.4.	поступление электроэнергии от других организаций	млн.кВт.ч.	0,00	0,00
2.	Потери электроэнергии в сети, всего	млн.кВт.ч.	27,81	29,19
	то же в %	млн.кВт.ч.	4,30	4,55
2.1.	Потери электроэнергии в сети на собственное потребление	млн.кВт.ч.	24,12	29,19
2.2.	Потери электроэнергии в сети на передачу сторонним потребителям	млн.кВт.ч.	3,69	0,00
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВт.ч.	0,00	0,00
4.	Полезный отпуск из сети	млн.кВт.ч.	618,94	612,08
4.1.	в т.ч. Моно потребителю	млн.кВт.ч.	507,32	612,08
4.2.	потребителям оптового рынка	млн.кВт.ч.	0,00	0,00
МП «Инженерные сети»				
1	Поступление электроэнергии в сеть, всего	млн.кВт.ч.	62,309	101,889
2.	Потери электроэнергии в сети, всего	млн.кВт.ч.	8,742	10,665
	то же в %	млн.кВт.ч.	14,03	10,47
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВт.ч.	0,00	0,00
4.	Полезный отпуск из сети	млн.кВт.ч.	53,567	91,224
4.1.	в т.ч. Моно потребителю	млн.кВт.ч.	53,567	91,224
4.2.	потребителям оптового рынка	млн.кВт.ч.	0,00	0,00
ООО «Специнвестпроект» (в целом по организации)				
1	Поступление электроэнергии в сеть, всего	млн.кВт.ч.	652,643	676,247
2.	Потери электроэнергии в сети, всего	млн.кВт.ч.	38,114	39,864
	то же в %	млн.кВт.ч.	5,84	5,89
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВт.ч.		
4.	Полезный отпуск из сети	млн.кВт.ч.	614,529	636,383
4.1.	в т.ч. Моно потребителю	млн.кВт.ч.		
4.2.	потребителям оптового рынка	млн.кВт.ч.		
ВСЕГО				
1	Поступление в сеть - всего	млн.кВт.ч	1580,45	1640,87
2	Потери электрической энергии	млн.кВт.ч	85,32	94,23
		%	5,40	5,74
3	Отпуск электрической энергии из сети	млн.кВт.ч	1495,13	1546,64
	в том числе:			
3.1.	население; потребители, приравненные к населению	млн. кВт.ч	1025,1	1023,1
3.2.	бюджетные организации	млн.кВт.ч	116,8	115,5
3.3.	Юридические лица, включая промышленность и прочее потребление	млн.кВт.ч	353,2	408,1

Удельная величина потребления энергетических ресурсов в многоквартирных домах городского округа город Нижний Новгород за 2020 год составила 811,20 кВт. ч на 1 проживающего, за 2021 год - 815,25 кВт. ч на 1 проживающего.

Проблемы и направления их решения

Состояние оборудования системы электроснабжения городского округа характеризуется высоким износом.

Высоким уровнем износа характеризуется как оборудование подстанций, так и линии электропередач. Уровень износа колеблется от 60 до 89%.

Большой удельный вес низковольтных электрических сетей эксплуатируются дольше нормативного срока (свыше 25 лет). Данный фактор обуславливает высокий уровень технологических потерь.

В целях повышения надежности и бесперебойности электроснабжения снижения потерь электрической энергии электросетевыми компаниями, в перспективе необходима реализация мероприятий строительства и реконструкция линий электропередач.

Для создания надежных систем электроснабжения, обеспечивающих потребности потребителей, необходимо реализовать следующие основные мероприятия:

- модернизация существующих трансформаторных и распределительных пунктов, кабельных и воздушных линий;
- строительство внутри-микрорайонных сетей электроснабжения в планировочных микрорайонах для создания возможности присоединения потребителей планировочных микрорайонов к электрической сети;
- перекладка ветхих кабельных и воздушных линий электропередачи для повышения надежности систем электроснабжения, сокращения количества аварий и повышения качества электроэнергии, передаваемой потребителям;
- комплексная телемеханизация и автоматизация электрических сетей для повышения надежности, для сокращения времени поиска места аварий, сокращения количества аварий;
- оснащение потребителей приборами учета в соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» для сокращения потерь электроэнергии от потребления без учета.

3.1.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе электроснабжения и ожидаемых резервов, и дефицитов на перспективу с учетом будущего спроса.

Две электрических подстанций напряжением 220/110/10 обеспечивают электроэнергией потребителей городского округа город Нижний Новгород:

- ПС «Заречная», обеспечивающая электроэнергией Заречную часть города Нижнего Новгорода, общей мощностью 400 МВА;

- ПС «Нагорная», обеспечивающая электроэнергией Нагорную часть города Нижнего Новгорода, общей мощностью 600 МВА.

Общая мощность подстанций напряжением 220/110/10 кВ составляет 1000 МВА.

Сведения о загрузке основных подстанций мощностью 35-110 кВ энергосистемы городского округа город Нижний Новгород за 2019 -2021 годы отражены в таблице 3.1.39.

Общая мощность подстанций напряжением 110/10/6 составляет 1 902 МВА.

На всех подстанциях имеются резервные трансформаторы. Показатели таблицы свидетельствуют о наличии резерва мощности на всех подстанциях.

Таблица 3.1.39 - Сведения о загрузке основных подстанций 35-110 кВ энергосистемы городского округа город Нижний Новгород

№ СиПР	Эксплуатирующая организа- ция	Диспетчерское наименование ПС	Класс напря- жения ПС,кВ	Сном тр-ров, МВА			Нагрузка по результатам контрольных замеров, МВА						Резерв/дефицит мощности на 01.01.2022	
				Т-1	Т-2	Т-3	Июнь 2019	Декабрь 2019	Июнь 2020	Декабрь 2020	Июнь 2021	Декабрь 2021	МВА	% загрузки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ЗАРЕЧАННАЯ ЧАСТЬ													
28	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Нижегородское ПМЭС	ПС 200 кВ Заречная	220	200			115,63	87,11	113,48	76,83	117,75	63,06	73,8	36,90
29			220	200			115,51	86,99	113,26	76,76	117,63	63,14		
	Ленинский район													
270	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижевоэнерго»	ПС 110 кВ Кировская	110/6	31,5	31,5		11,69	15,93	11,371	16,08	12,97	17,56	15,515	55,75
271	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижевоэнерго»	ПС 110 кВ Ленинская	110/6	25	16		9,69	15,46	9,652	15,28	10,42	15,89	0	127,12
272	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижевоэнерго»	ПС 110 кВ Молитовская	110/6	40	32		28,22	31,19	24,206	28,68	25,2	27,27	2,41	97,47
356	АО «ВВЭК»	ПС 110 кВ Щербинки	110/6	15	15		7,58	9,48	7,87	8,75	6,66	7,92	7,08	52,80
340	ООО «ЗЕФС- ЭНЕРГО»	ПС 110 кВ Чермет	110	15	16		7,81	13	7,22	15,53	6,59	10,33	4,67	31,13
289	ООО «ЗЕФС- ЭНЕРГО»	ГПП 110 кВ Фреза	110	20	20		10,49	12,55	9	12,81	11,9	12,74	7,26	36,30
349	ООО «Специнвестпроект»	ПС Заводская	110	25	25		8,01	13,06	14,1	14,3	8,84	7,26	17,74	70,96
	Сормовский район													
262	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижевоэнерго»	ПС 110 кВ Варя	110/6	16	16		3,4	3,18	3,045	3,51	3,53	4,19	12,61	26,19
264	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижевоэнерго»	ПС 110 кВ Левинка	110/6	16	15		6,72	8,48	6,261	14,6	12,66	13,7	1,147	97,35

№ СиПР	Эксплуатирующая организа- ция	Диспетчерское наименование ПС	Класс напря- жения ПС,кВ	Сном тр-ров, МВА			Нагрузка по результатам контрольных замеров, МВА						Резерв/дефицит мощности на 01.01.2022	
				Т-1	Т-2	Т-3	Июнь 2019	Декабрь 2019	Июнь 2020	Декабрь 2020	Июнь 2021	Декабрь 2021	МВА	% загрузки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
267	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»	ПС 110 кВ Светлоярская	110/6	40	40		19,57	25,95	19,4	26,52	19,07	25,71	15,48	66,30
268	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»	ПС 110 кВ Старосормовская	110/6	32	31,5		25,06	26,66	18,851	27,37	21,86	26,94	5,705	86,89
273	Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго	ПС 110 кВ Высоково- тяговая	110/27,5/6	31,5	31,5		7,35	12,996	9,039	8,945	н.д.	н.д.	22,555	71,60
	Автозаводский район													
135	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»	ПС 110 кВ Доскино	110/10	16	10		3,78	6,6	4,228	8,6	5,16	7,54	4,17	86,00
269	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»	ПС 110 кВ Водозабор	110/6	15	16		6,66	12,86	7,254	9,51	10,42	9,65	2,89	85,73
273	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»	ПС 110 кВ Соцгород	110/6	40	40		28,53	35,84	24,507	38,23	26,2	35,2	3,77	95,58
274	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»	ПС 110 кВ Спутник	110/6	25	32		16,08	19,53	15,704	20,64	17,4	20,71	5,54	82,84
	Канавинский район													
263	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»	ПС 110 кВ Канавинская	110/6	31,5	40		17,56	20,77	14,989	20,41	17,25	19,88	12,305	65,94
275	филиал ПАО «Россети Центр и	ПС 110 кВ Стрелка	110/10	40	40		1,8	1,7	2,153	2,27	0,89	3,78	38,3	9,45

№ СиПР	Эксплуатирующая организа- ция	Диспетчерское наименование ПС	Класс напря- жения ПС,кВ	Сном тр-ров, МВА			Нагрузка по результатам контрольных замеров, МВА						Резерв/дефицит мощности на 01.01.2022	
				Т-1	Т-2	Т-3	Июнь 2019	Декабрь 2019	Июнь 2020	Декабрь 2020	Июнь 2021	Декабрь 2021	МВА	% загрузки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
252	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижевоэнергo»	ПС 110 кВ Артемовская	110/6	10	10		7,11	8,89	6,851	8,8	7,11	9,37	1,13	93,7
348	ООО «Специнвестпроект»	ПС Старт	110	40	40		12,46	12,03	9,91	13,48	11,86	13,32	26,68	33,3
	Советский район													
253	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижевоэнергo»	ПС 110 кВ Ковалиха	110/6	32	40		22,61	26,96	21,595	30,95	26	27,01	2,65	96,75
			110/10				1,24	0,6	0,8	0,92	0,76	0,89	20,08	4,6
257	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижевоэнергo»	ПС 110 кВ НИИ- ТОП	110/6	25	25		7,95	13,06	9,38	12,11	9,43	12,95	0,165	104,48
			110/10				8,9	7,81	6,72	7,26	7,6	7,95	5,175	63,6
259	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижевоэнергo»	ПС 110 кВ Печерская	110/10/6	25	25		13,15	18,76	12,89	18,17	12,54	17,39	7,49	75,04
260	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижевоэнергo»	ПС 110 кВ Приокская	110/6	31,5	31,5		23,43	30,58	23,39	31	23,59	31,28	1,795	99,3
261	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижевоэнергo»	ПС 110 кВ Свердловская	110/10	63	63	32	6,66	8,43	6,402	8,65	7,28	9,79	23,285	31,08
			110/6				36,49	40,54	27,466	38,83	29,78	44,01	22,14	69,86

Показатели свидетельствуют о наличии резерва мощности на всех подстанциях, кроме ПС 110 кВ Ленинская.

Общая мощность подстанций 220 /110, от которых осуществляется подача на ПС 110/10/6 и далее потребителям, составляет 1 000 МВА, на каждой ПС имеется резервный трансформатор. Общий объем резерва подстанций 220/110 в 2021 году составил 369 МВА, что составляет 61,5% общей мощности подстанций.

Общая мощность подстанций 110/10/6, от которых осуществляется подача потребителям, составляет 1 902 МВА, на каждой ПС имеется резервный трансформатор. Общий объем резерва подстанций 110/10/6 в 2021 году составил 564,6 МВА, что составляет 62,6% общей мощности подстанций.

«Схемой и программой перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2022-2026 годы» (СИПР), утвержденной Указом Губернатора Нижегородской области от 22.04.2022 № 72, на территории городского округа город Нижний Новгород предлагается умеренно-оптимистический (дополнительный) вариант развития энергосистемы Нижегородской области. В городском округе город Нижний Новгород предусмотрено строительство новых ПС 110 кВ.

В соответствии с СИПР и Инвестиционной программой ПАО «Россети Центр и Поволжье» на 2022 – 2026 годы, утвержденной приказом Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@. в перспективный период до 2030 года планируется строительство и реконструкция подстанций с увеличением мощностей:

В 2022 году:

- Строительство однострансформаторной подстанции типа КТП-БК с трансформатором мощностью 250 кВА в Автозаводском районе (п.Нагулино стр.ТП504);
- Строительство однострансформаторной подстанции типа КТП-БК с трансформатором мощностью 250 кВА в Автозаводском районе (п.Нагулино стр.ТП505);
- Строительство двухтрансформаторной ТП-10/0.4 от РП-210 ПС Свердловская (2.0 МВА). Нагорный РЭС. Заявитель ФГАОУ ВО НИУ «Высшая школа экономики» дог. №521049123 от 25.12.2020;
- Строительство ПС 110 кВ Новопокровская с установкой двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый (2x40 МВА)

В 2025 году:

- Строительство однострансформаторной подстанции типа КТП-БК с трансформатором мощностью 250 кВА в Автозаводском районе (п.Гнилицы стр.ТП502);
- Реконструкция ПС 110 кВ Приокская с заменой трансформатора Т-1 мощностью 31,5 МВА на 40 МВ;
- Реконструкция ПС 110 кВ Приокская, Т-2. Замена трансформатора мощностью 31,5 МВА на трансформатор мощностью 40 МВА.

Перечень перспективных проектов на период 2022 – 2026 годов, включая новое строительство и модернизацию/реконструкцию объектов, требующих увеличение расчетной мощности в размере 150 кВт и более, представлен в разделе 6 Обосновывающих материалов.

В таблице 3.1.40. представлен прогноз резерва (дефицита) мощности по городскому округу город Нижний Новгород до 2030 года.

С учетом плановых величин новых нагрузок, ввода в эксплуатацию объектов электросетевого, а также реализации мероприятий, предусмотренных перспективной схемой электроснабжения (перевод нагрузок между центрами питания), территория обеспечена общим суммарным резервом мощности в долгосрочной перспективе.

Таблица 3.1.40- Прогноз резерва (дефицита) мощности по городскому округу город Нижний Новгород до 2030 года.

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Поступление в сеть ПС	млн.кВт.ч/год	1 580,4	1 640,9	1 653,7	1 675,5	1 682,1	1 688,4	1 694,8	1 708,5
		кВт.ч/час	180417	187314	188782	191265	192025	192737	193466	195 029
2.	Фактическая нагрузка ПС	МВА	971,9	916,4	923,6	935,8	939,5	943,0	946,5	954,2
3.	Мощность трансформаторов:									
3.1.	Мощность трансформаторов (Автозаводская ТЭЦ , Сормовская ТЭЦ)	МВт	855	830	830	830	830	830	830	830
3.1.1.	Ввод мощностей	МВт	0	-25	0	0	0	0	0	0
3.2.	Мощность трансформаторов (ПС 220/110)	МВА	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
3.2.1.	Ввод мощностей	МВА	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3.	Мощность трансформаторов (ПС 110/10/6)	МВА	1877	1902	1985	1985	1985	2002	2002	2002
3.3.1.	Ввод мощностей	МВА	0,0	25,0	82,5	0,0	0,0	17,3	0,0	0,0
4.	Резерв (+), Дефицит (-) мощности на начало года (математический)	МВА	1905,1	1985,6	2060,9	2048,7	2045,0	2058,8	2055,2	2 047,6
		%	66,2	68,4	69,1	68,6	68,5	68,6	68,5	68,2

3.1.2.5. Анализ показателей готовности системы электроснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения.

Одно из главных требований, предъявляемых к системе электроснабжения, – бесперебойность работы. Таким образом, штатный режим работы объектов электросетевого хозяйства не предполагает технологических перерывов. В случае необходимости вывода элемента электрической схемы в ремонт должна быть задействована в работу резервируемая схема электроснабжения. В случае отсутствия возможности резервирования перерывы в электроснабжении возможны.

Надежность работы системы электроснабжения АО «ЭСК» за 2021 год составила:

- Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, час - 0,07110;
- Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки - 0,73371;
- Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ, час - 1,71825;
- Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ - 0,47703.

Обобщенный показатель уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг АО «ЭСК» за 2021 год составил 0,3.

Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг АО «ЭСК» за 2021 год отражены в таблице 3.1.41.

Таблица 3.1.41 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг АО «ЭСК» за 2021 год

Форма 4.1 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг сетевой организации за 2021 год

Акционерное общество "Энергосетевая Компания"			
(наименование территориальной сетевой организации)			
K = 0,25			
№	Наименование показателя	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	(1)	---
2	Объем недоотпущенной электрической энергии (Пенс)	(4)	---
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час	(2)	0,07110
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	(3)	0,73371
5	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	7 или 12	1,0000
6	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, Птсо	(11)	---
7	Плановое значение показателя Пп, Пп ^{пн}	пп. 4.1	---
8	Плановое значение показателя Птпр, Птпр ^{пн}	пп. 4.1	0,8975
9	Плановое значение показателя Птсо, Птсо ^{пн}	пп. 4.1	---
10	Плановое значение показателя Пенс, П ^{пн} енс	пп. 4.1	---
11	Плановое значение показателя Psaidi, П ^{пн} saidi	пп. 4.2	0,0600
12	Плановое значение показателя Psaifi, П ^{пн} saifi	пп. 4.2	1,0000
13	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад (для Пп)	пп. 5	---
14	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1 (для Psaidi)	пп. 5	0
15	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2 (для Psaifi)	пп. 5	1
16	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	пп. 5	---
17	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач1 (для Птпр) технологические присоединения	пп. 5	0
18	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач2	пп. 5	0
19	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач3 (исполнение Единых стандартов качества обслуживания)	пп. 5	0

И.о. генерального директора

(должность)

Маланьин К.В.

(Ф.И.О.)

(подпись)

Форма 4.2 - Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2021 год

Акционерное общество "Энергосетевая Компания"
(наименование территориальной сетевой организации)

№	Наименование показателя	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
1	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад	п.5	---
2	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1	п.5	0
3	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2	п.5	1
4	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг (ЕНЭС), Ккач	п.5	---
5	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач1	п.5	0
6	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач2	п.5	---
7	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач3	п.5	0
8	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, Коб	п.5	0,30

И.о. генерального директора
(должность)

Маланьин К.В.
(Ф.И.О.)

(подпись)

Надежность работы системы электроснабжения **ООО «НЭСК»** за 2020 год составила:

- Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, час - 0;
- Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки - 0;
- Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ, час - 0;
- Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ - 0.

Обобщенный показатель уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг АО «НЭСК» за 2020 год составил 0,7.

Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг ООО «НЭСК» за 2020 год отражены в таблице 3.1.42.

Таблица 3.1.42 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг АО «НЭСК»

N	Показатель	Значение показателя, годы		
		2019	2020	Динамика изменения показателя
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_{SAIDI})	0,2019	0	0,2019
1.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
1.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
1.3	СН2 (1 - 20 кВ)	-	-	-
1.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии (Π_{SAIFI})	0,04752	0	0,04752
2.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
2.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
2.3	СН2 (1 - 20 кВ)	-	-	-
2.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных	-	-	-

	владельцев объектов электросетевого хозяйства) ($\Pi_{SAIDI, \text{пик}}$)			
3.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
3.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
3.3	СН2 (1 - 20 кВ)	-	-	-
3.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) ($\Pi_{SAIFI, \text{пик}}$)	0	0	0
4.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
4.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
4.3	СН2 (1 - 20 кВ)	-	-	-
4.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
5	Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	-	-	-
5.1	В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	-	-	-

Форма 8.3 - Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался после (с) 2018 года за 2020 год

(наименование сетевой организации)

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения (значение)
1	2	3
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	539
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	-
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	-
1.3	СН-2 (6-20 кВ), шт.	533
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	6
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час	0,00000
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	0,00000
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaidd, рем), час	0,00000
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaifi, рем)	0,00000

____ Генеральный директор ____
(должность)

Д.А. Недоростков
(ф.и.о.)

(подпись)



Форма 4.2 - Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2020 год

ООО "Нижегородская электросетевая компания"

(наименование территориальной сетевой организации)

№	Наименование показателя	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
1	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад	п.5	---
2	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1	п.5	1
3	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2	п.5	1
4	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг (ЕНЭС), Ккач	п.5	---
5	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач1	п.5	0
6	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач2	п.5	---
7	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач3	п.5	1
8	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, Коб	п.5	0,70

Генеральный директор

Д.А. Недоростков

(должность)

(Ф.И.О.)

(подпись)



Надежность работы системы электроснабжения **ООО «Электросети»** за 2021 год составила:

- Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, час - 0,31222;
- Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки - 0,14851;
- Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ, час - 1,32515;
- Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ - 0,1897.

Обобщенный показатель уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг АО «Электросети» за 2021 год составил 0,7.

Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг ООО «Электросети» за 2021 год отражены в таблице 3.1.43.

Таблица 3.1.43 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг ООО «Электросети»

№ п/п	Показатель	Значение показателя, годы		
		2020	2021	Динамика изменения показателя
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_{SAIDI})	0,07836	0,31222	0,25
1.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
1.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
1.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,07836	0,31222	0,25
1.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии (Π_{SAIFI})	0,05858	0,14851	0,39
2.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
2.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
2.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,05858	0,14851	0,39
2.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) ($\Pi_{SAIDI, \text{рем}}$)	4,76275	1,32515	3,59
3.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
3.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
3.3	СН2 (1 - 20 кВ)	4,76275	1,32515	3,59
3.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) ($\Pi_{SAIFI, \text{рем}}$)	0,69701	0,1897	3,67
4.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
4.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
4.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,69701	0,1897	3,67
4.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-

№ п/п	Показатель	Значение показателя, годы		
		2020	2021	Динамика изменения показателя
1	2	3	4	5
5	Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	-	-	-
5.1	В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	-	-	-

Надежность работы системы электроснабжения **ООО «Специнвестпроект»** за 2021 год составила:

- Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, час - 0,90491;
- Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки - 0,07267;
- Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ, час - 0,69667;
- Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ - 0,11484.

Обобщенный показатель уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг АО «Электросети» за 2021 год составил 0,7.

Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг **ООО «Электросети»** за 2021 год отражены в таблице 3.1.44.

Таблица 3.1.44 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг **ООО «Электросети» за 2021 год**

2. Информация о качестве услуг по передаче электрической энергии.

2.1. Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом по сс организации в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному

N	Показатель	Значение показателя, годы		
		2020г.	2021г.	Динамика изменения показателя
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии Π _{SAIDI}	0,07870	0,90491	1050%
1.1	ВН (110 кВ и выше)	0,00000	0,00000	н/д
1.2	СН1 (35 - 60 кВ)	0,00000	0,00000	н/д
1.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,00054	0,00125	131%
1.4	НН (до 1 кВ)	0,07816	0,90366	1056%
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии Π _{SAIFI}	0,03596	0,07267	102%
2.1	ВН (110 кВ и выше)	0,00000	0,00000	н/д
2.2	СН1 (35 - 60 кВ)	0,00000	0,00000	н/д
2.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,00017	0,00071	316%
2.4	НН (до 1 кВ)	0,03579	0,07197	101%

3	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) П _{SAIDI} , план	2,00891	0,69667	-65%
3.1	ВН (110 кВ и выше)	0,00000	0,00000	н/д
3.2	СН1 (35 - 60 кВ)	0,00000	0,00000	н/д
3.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,00000	0,00106	н/д
3.4	НН (до 1 кВ)	2,00891	0,69561	-65%
4	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) П _{SAIFI} , план	0,35775	0,11484	-68%
4.1	ВН (110 кВ и выше)	0,00000	0,00000	н/д
4.2	СН1 (35 - 60 кВ)	0,00000	0,00000	н/д
4.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,00000	0,00018	н/д
4.4	НН (до 1 кВ)	0,35775	0,11467	-68%
5	Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0	0	0%

5.1	В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0	0	0%
-----	---	---	---	----

Генеральный директор
(должность)

Афанасьев К.М.
(Ф.И.О.)

(подпись)



Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации.

ООО "Специнвестпроект"

Наименование сетевой организации	
Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	11311
Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час	0,90491
Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0,07267

Генеральный директор
Должность

Афанасьев К.М.
Ф.И.О.



Эксплуатация системы электроснабжения РСО производится с высокой степенью надежности. Проблемы в части показателей готовности системы электроснабжения отсутствуют.

Программа комплексного развития в сфере электроснабжения включает в себя мероприятия по реконструкции источников и сетей электроснабжения на основании Схемы и программы развития электроэнергетики Нижегородской области на 2021–2025 гг., Генеральным планом городского округа город Нижний Новгород, Инвестиционных программ и программ по повышению надежности электроснабжения сетевых организаций электроснабжения.

Мероприятия нацелены на увеличение протяженности сетей в новых микрорайонах и реконструкции трансформаторных подстанций, что позволит обеспечить текущую и перспективную потребность в электрической энергии.

3.1.2.6. Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения.

Анализ выбросов, сбросов, шумовых воздействий

Вредное воздействие на экологию со стороны объектов электроэнергетики в процессе эксплуатации ограничивается воздействием при строительстве и воздействием при утилизации демонтированного оборудования и расходных материалов.

При строительстве объектов энергетики происходит вырубка лесов (просеки под

трассы ЛЭП), нарушение почв (земляные работы), нарушение естественной формы водоемов (отсыпки).

Элементы системы электроснабжения, оказывающие воздействие на окружающую среду после истечения нормативного срока эксплуатации:

- масляные силовые трансформаторы и высоковольтные масляные выключатели;
- аккумуляторные батареи;
- масляные кабели.

Для снижения площади лесов, уничтожаемых при строительстве объектов электроэнергетики, необходимо соблюдать нормативную ширину охранных зон ЛЭП при строительстве либо занижать ее в допустимых пределах, принимая ее величину минимально допустимой для условий стесненной прокладки.

Для снижения вредного воздействия на почвы при строительстве необходимо соблюдать технологию строительства, установленную нормативной документацией для данного климатического района.

Масляные силовые трансформаторы и высоковольтные масляные выключатели несут опасность разлива масла и вероятность попадания его в почву и воду. Во избежание разливов необходимо соблюдать все требования техники безопасности при осуществлении ремонтов, замены масла и т.д. Необходима правильная утилизация масла и отработавших трансформаторов и выключателей.

Для исключения опасности нанесения ущерба окружающей среде возможно применение сухих трансформаторов и вакуумных выключателей вместо масляных.

Эксплуатация аккумуляторных батарей сопровождается испарением электролита, что представляет опасность для здоровья людей. Также АКБ несут опасность разлива электролита и попадания его в почву и воду. Во избежание нанесения ущерба окружающей среде необходима правильная утилизация отработавших аккумуляторных батарей.

Масляные кабели по истечении срока эксплуатации остаются в земле и при дальнейшем старении, происходит разрушение изоляции и попадание масла в почву. Для предотвращения данного воздействия необходимо использовать кабели с пластмассовой изоляцией либо с изоляцией из сшитого полиэтилена.

На территории городского округа город Нижний Новгород располагаются источники генерации электроэнергии – Автозаводская и Сормовская ТЭЦ.

ООО «Автозаводская ТЭЦ» проводит работу в области экологической безопасности по нескольким направлениям: организационные мероприятия, мероприятия по нормированию и производственному контролю вредного воздействия на окружающую природную среду и технологические мероприятия по совершенствованию экологической деятельности.

ООО «Автозаводская ТЭЦ» имеет утвержденные нормативы выбросов в атмосферу, сбросов вредных веществ в р. Оку и нормативы образования отходов и лимиты их размещения.

На предприятии силами собственной аккредитованной группы наладки и испытаний тепломеханического оборудования осуществляется регулярный контроль за соблюдением установленных нормативов выбросов вредных веществ от котлоагрегатов. Проводится регулярный контроль за содержанием вредных веществ в санитарно-защитной зоне, контроль поверхностных вод реки Оки и сбрасываемых сточных вод на химические и бактериологические показатели с привлечением аккредитованных лабораторий.

Таблица 3.1.45 – Показатели выбросов вредных веществ на Автозаводской ТЭЦ

№ п/п	Экологические показатели	Единица измерения - тонны	2020 г.	2020 г.	
			Факт по итогам года	Наименование мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ	План/цель

1	2		3	4	5	6
I	Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:				1. Проведение производственного экологического контроля в области охраны атмосферного воздуха в части соблюдения нормативов допустимых выбросов	Соблюдение установленных нормативов допустимых выбросов.
	1.1.	оксиды азота	т.	5 160,683		
	1.2.	диоксид серы	т.	24,800		
	1.3.	твердые вещества	т.	0,527	2. Осуществление лабораторно-производственного контроля качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны предприятия	Соблюдение природоохранного законодательства
	1.4.	летучие органические вещества	т.	1,694		
	1.5.	оксид углерода	т.	0,682		
	1.6.	углеводороды (без летучих органических соединений)	т.	0,005		
	1.7.	Прочие газообразные и жидкие	т.	0,037		
	Итого:		т.	5 188,428		

ПАО «Т Плюс» (Сормовская ТЭЦ) в рамках инвестиционной программы проводит мероприятия, направленные на повышение надежности и экологичности оборудования ТЭЦ, в целях снижения объемов выбросов вредных веществ в окружающую среду, сокращения удельного расхода электрической энергии, снижения уровня шума. Проведение мероприятий важно ввиду расположения ТЭЦ рядом с селитебной частью Московского и Сормовского районов города.

Так в 2020 году проведены строительно-монтажные работы по оснащению трубопроводов продувки пароперегревателей котлоагрегатов глушителями шума. Выполнение данных мероприятий повышает надежность и экологические характеристики работы котельного оборудования ТЭЦ, снижает затраты на ремонт и техническое обслуживание при ремонтах, снижает уровень шума.

В 2020 году проведен монтаж частотного регулирования сетевых насосов. Монтаж частотно регулируемых приводов решает задачи улучшения режимов и повышения надежности работы оборудования при снижении нагрузки. Настоящее мероприятия повышает надежность и безопасность работы основного и вспомогательного оборудования СТЭЦ, снижает энергопотребление до 60%.

Электромагнитные поля от трансформаторного оборудования не выходят за металлические ограждающие кожуха.

При транспортировке и распределении электрической энергии воздействия на окружающую среду минимальны и выражены незначительными шумами и техногенными авариями на трансформаторных подстанциях, влекущие за собой протекание масла.

Основными направлениями работы территориальных сетевых организаций в области экологической политики являются:

- снижение доли морально устаревшего оборудования, используемого на объектах электросетевого комплекса и содержащего опасные вещества;
- снижение объемов вырубок лесных насаждений при прокладке и содержании просек при прохождении ВЛ в лесных массивах;
- снижение негативного воздействия на окружающую среду при строительстве объектов электросетевого комплекса.

Основными целевыми показателями реализации экологической политики для организаций электросетевого комплекса являются:

- вывод из эксплуатации 100% оборудования, содержащего полихлорированные бифенилы, с последующей передачей его на уничтожение;
- сохранение биоразнообразия, включая проведение мероприятий в целях предотвращения сокращения численности птиц;

-постоянное совершенствование системы экологического менеджмента в целях улучшения экологической результативности работы организаций;

-снижение расхода топливно-энергетических ресурсов на производственно-хозяйственные нужды;

-увеличение доли легкового автотранспорта, работающего на экологически чистом виде топлива.

Основными направлениями реализации экологической политики являются:

-соблюдение требований и норм, установленных природоохранным законодательством РФ и международными правовыми актами в области охраны окружающей среды;

-установление единых экологических требований к деятельности организаций электросетевого комплекса;

-расширение международного сотрудничества в области использования экологически «чистых» и энергетически эффективных технологий и оборудования;

-приоритет принятия мер по предупреждению вредного воздействия на окружающую природную среду над реализацией мероприятий по ликвидации экологических негативных последствий такого воздействия;

-проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;

-использование в электросетевом комплексе технологий и инноваций, обеспечивающих соблюдение природоохранных требований и минимизацию негативного воздействия на окружающую среду, включая применение кабельных линий и самонесущих изолированных проводов в распределительном сетевом комплексе, а также сверхвысоких опор для ВЛ напряжением 110 кВ и выше;

-замещение бензина и дизельного топлива экологически «чистыми» видами моторного топлива и применение электротранспорта в организациях электросетевого комплекса;

-ограничение ведения производственной и строительной деятельности на территориях, имеющих особое природоохранное значение;

-обеспечение сохранения биологического разнообразия и восстановление нарушенных земель;

-поэтапный вывод из эксплуатации оборудования, содержащего полихлорированные бифенилы, а также маслonaполненного оборудования с заменой на экологически безопасное;

-обеспечение экологически безопасного обращения с отходами производства;

-обеспечение соблюдения подрядными организациями в процессе проектирования, строительства, реконструкции и технического перевооружения объектов электросетевого комплекса требований законодательства РФ в области охраны окружающей среды и экологической безопасности;

-обеспечение открытости и доступности экологической информации, информирование всех заинтересованных сторон о произошедших авариях, их экологических последствиях и мерах по ликвидации;

-совершенствование системы производственного экологического контроля;

-активное участие в совершенствовании нормативно-правовой базы в области охраны окружающей среды и экологической безопасности;

-вовлечение персонала в деятельность, направленную на обеспечение экологической безопасности, охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов;

-повышение квалификации персонала, обслуживающего объекты электросетевого комплекса, в области охраны окружающей среды и экологической безопасности.

3.1.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов, платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы

Финансовое состояние организаций коммунального комплекса, платежи и задолженность потребителей за коммунальные услуги.

Финансовое состояние организаций сферы электроснабжения городского округа город Нижний Новгород проанализировано на основании бухгалтерской отчетности (форма № 0710099 Бухгалтерская (финансовая) отчетность и форма № 0710002 Отчет о финансовых результатах), установленных форм раскрытия информации за 2019 - 2021 годы.

Исходные данные взяты из открытых источников сети интернет, с сайтов организаций.

1. Финансовые результаты деятельности ПАО «Россети Центр и Приволжье» (включая филиал «Нижновэнерго») за 2019 – 2020 гг. представлены в табл. 3.1.46.

Таблица 3.1.46 – Финансовые результаты деятельности ПАО «Россети Центр и Приволжье» за 2019 – 2020 гг.

№ п/п	Показатели	Ресурсоснабжающая организация	
		ПАО «Россети Центр и Приволжье» (включая филиал «Нижновэнерго»)	
		Факт 2020 г., тыс. руб.	Факт 2019 г., тыс. руб.
В целом по предприятию			
1.	Выручка	96 588 200	96 343 100
2.	Себестоимость продаж	83 056 100	80 779 600
3.	Валовая прибыль (убыток)	13 532 100	15 563 500
4.	Коммерческие и управленческие расходы	1 020 070	944 318
5.	Прибыль (убыток) от продаж	12 512 030	14 619 182
6.	Прочие внереализационные доходы	2 898 425	4 560 265
7.	Прочие внереализационные расходы	6 092 660	11 914 630
8.	Прибыль (убыток) до налогообложения	9 317 795	7 264 817
9.	Прочие доходы и расходы после налогообложения	2 271 905	2 114 707
10.	Чистая прибыль (убыток)	7 045 890	5 150 110
11.	Дебиторская задолженность	28 957 500	24 424 200

По данным бухгалтерской отчетности ПАО «Россети Центр и Приволжье» фактический финансовый результат в целом по организации за 2020 г. – прибыль в размере 7 045,89 млн. руб. (за 2019 год – прибыль 5 150,11 млн. руб.).

Задолженность покупателей и заказчиков, т.ч за жилищно-коммунальные услуги в сфере электроснабжения, по состоянию на 31.12.2020 составила 28 957,5 млн. руб., на 31.12.2019 – 24 424,2 млн. руб.

В целях подготовки электросетевого комплекса ПАО «Россети Центр и Приволжье» к прохождению отопительного сезона, повышения эффективности ремонтно-эксплуатационной деятельности и надежности работы объектов электросетевого хозяйства сформирована и реализуется Ремонтная программа (см. раздел 3.1.2.1).

2. Финансовые результаты деятельности ПАО «Т ПЛЮС» (включая филиал Нижегородской ПАО «Т Плюс») за 2019 – 2020 гг. представлены в табл. 3.1.47.

Таблица 3.1.47 – Финансовые результаты деятельности ПАО «Т ПЛЮС» за 2019 – 2020 гг.

№ п/п	Показатели	Ресурсоснабжающая организация
-------	------------	-------------------------------

		ПАО «Т ПЛЮС» (включая филиал Нижегородской ПАО «Т Плюс»)	
		Факт 2020 г., тыс. руб.	Факт 2019 г., тыс. руб.
В целом по предприятию			
1.	Выручка	227 537 000	235 584 000
2.	Себестоимость продаж	198 069 000	201 566 000
3.	Валовая прибыль (убыток)	29 468 000	34 018 000
4.	Коммерческие и управленческие расходы	0	0
5.	Прибыль (убыток) от продаж	29 468 000	34 018 000
6.	Прочие внереализационные доходы	35 254 543	26 168 580
7.	Прочие внереализационные расходы	34 876 730	39 148 900
8.	Прибыль (убыток) до налогообложения	29 845 813	21 037 680
9.	Прочие доходы и расходы после налогообложения	6 232 613	4 623 580
10.	Чистая прибыль (убыток)	23 613 200	16 414 100
11.	Дебиторская задолженность	94 894 000	75 492 900

По данным бухгалтерской отчетности ПАО «Т ПЛЮС» фактический финансовый результат в целом по организации за 2020 г. – прибыль в размере 23 612,3 млн. руб. (за 2019 год – прибыль 16 414,4 млн. руб.).

Задолженность покупателей и заказчиков, т.ч за жилищно-коммунальные услуги в сфере электроснабжения, по состоянию на 31.12.2020 составила 94 894,0 млн. руб., на 31.12.2019 – 75 492,9 млн. руб.

3. Финансовые результаты деятельности АО «ЭСК» за 2019 – 2021 гг. представлены в табл. 3.1.48.

Таблица 3.1.48 – Финансовые результаты деятельности АО «ЭСК» за 2019 – 2021 гг.

№ п/п	Показатели	Ресурсоснабжающая организация		
		АО «ЭСК»		
		Факт 2021 г., тыс. руб.	Факт 2020 г., тыс. руб.	Факт 2019 г., тыс. руб.
В целом по предприятию				
1.	Выручка	466 501	526 307	512 066
2.	Себестоимость продаж	462 983	481 766	442 365
3.	Валовая прибыль (убыток)	3 518	44 541	69 701
4.	Коммерческие и управленческие расходы	0	0	0
5.	Прибыль (убыток) от продаж	3 518	44 541	69 701
6.	Прочие внереализационные доходы	14 440	12 351	17 108
7.	Прочие внереализационные расходы	6 453	8 981	17 161
8.	Прибыль (убыток) до налогообложения	11 505	47 911	69 648
9.	Прочие доходы и расходы после налогообложения	2 364	9 816	14 316
10.	Чистая прибыль (убыток)	9 141	38 095	55 332
11.	Дебиторская задолженность	38 879	44 596	36 226

По данным бухгалтерской отчетности АО «ЭСК» фактический финансовый результат в целом по организации за 2021 г. – прибыль в размере 9 141 тыс. руб. (за 2020 год – прибыль 38 095 тыс. руб., за 2019 год – прибыль 55 332 тыс. руб.).

Задолженность покупателей и заказчиков, т.ч за жилищно-коммунальные услуги в сфере электроснабжения, по состоянию на 31.12.2021 составила 38 879 тыс. руб., на 31.12.2020 составила 44 596 тыс. руб., на 31.12.2019 – 36 226 тыс. руб.

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности АО «ЭСК» (в том числе объемы ремонтов и развития) за 2021 год в сфере оказания услуг на

оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, приведены на рисунке 3.1.5.

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: АО "Энергосетевая Компания" (АО "ЭСК")

ИНН: 5262054490

КПП: 525601001

Долгосрочный период регулирования: 2021 - 2025 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	280 664	319 444	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	304 337,32	253 683	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	200 154	124 439	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3 266,23	11 046	установка ПУ
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	196 887,59	113 393	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	196 888	113 393	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	88 499,29	97 214	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	22 267,20	31 575	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	21 456,91	19 816	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	810	1 265	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	-6 583	456	в плане корректировка по бенчу
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	48 931,70	65 761	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	980	1 065	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	6 622	16 680	Сумма арендных платежей превышает расходы арендодателей на амортизацию и налог на имущество
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	26 904	23 104	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	3 528	8 965	Ввод основных средств
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.		2 364	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	534	1 582	Приобретение в собственность недвижимого имущества и земельного участка

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	9 946	11 370	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		204	
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	418	631,89	теловая энергия, ГВС
1.3	неполученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-72 605		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	196 888	113 393	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	162 398	148 531	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	45	46	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт·ч.	3,62	3,21	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	17 586	17 586	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	253,23	257,22	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	253,23	257,22	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	2 846,31	2 925,17	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	1 545,96	1 572,81	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	1 300,35	1 352,36	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	5 278,80	5 358,60	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	5 278,80	5 358,60	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 029,62	1 059,67	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	463,14	470,82	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	566,48	588,86	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	77%	76%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		15528	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		15528	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	11,395	х	х

И.о. генерального директора

Руководитель ПЭБ

К.В.Маланьин

Л.В. Кабаргина

Рисунок 3.1.5 - Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности АО «ЭСК» за 2021 год

4. Финансовые результаты деятельности ООО «Нижегородская электросетевая компания» (ООО «НЭСК») за 2020 – 2021 гг. представлены в табл. 3.1.49.

Таблица 3.1.49 - Финансовые результаты деятельности ООО «Нижегородская электросетевая компания» (ООО «НЭСК») за 2020 – 2021 гг

№ п/п	Показатели	ООО «Нижегородская электросетевая компания»	
		В целом по предприятию	
		Факт 2021 г., тыс.руб.	Факт 2020 г., тыс.руб.
1.	Выручка	293 788	224208
2.	Себестоимость продаж	241 005	246684
3.	Валовая прибыль (убыток)	52 783	-22476
4.	Коммерческие и управленческие расходы	16 246	12388
5.	Прибыль (убыток) от продаж	36 537	-34864
6.	Прочие внереализационные доходы	376 430	1615
7.	Прочие внереализационные расходы	329 563	12025
8.	Прибыль (убыток) до налогообложения	83 404	-45274
9.	Прочие доходы и расходы после налогообложения	16 781	-8997
10.	Чистая прибыль (убыток)	66 623	-36277
11.	Дебиторская задолженность	35 025	11543

По данным бухгалтерской отчетности ООО «НЭСК» фактический финансовый результат в целом по организации за 2021 г. – прибыль в размере 66 623 тыс. руб. (за 2020 год – убыток 36 277 тыс. руб.).

Задолженность покупателей и заказчиков, т.ч за жилищно-коммунальные услуги в сфере электроснабжения, по состоянию на 31.12.2021 составила 35 025 тыс. руб., на 31.12.2020 – 11 543 тыс. руб.

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ООО «НЭСК» (в том числе объемы ремонтов и развития) за 2021 год в сфере оказания услуг на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, приведены на рисунке 3.1.6.

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: ООО "Нижегородская электросетевая компания"

ИНН: 5256133344

КПП: 525601001

Долгосрочный период регулирования: 2019 - 2023 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021		Примечание ***
			план *	факт **	
1	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	95 311,15	146 895,05	РСТ НО в плане 2021 г. учтены затраты на ТО и ППР сетей не в полном объеме
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	90 336,22	95 763,71	РСТ НО в плане 2021 г. учтены затраты на ТО и ППР сетей не в полном объеме
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	85 038,02	26 344,16	РСТ НО в плане 2021 г. учтены затраты на ТО и ППР сетей не в полном объеме
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	0,00	15 833,35	Данные затраты в плане были учтены по статье услуги производственного характера, т.к. был договор с "Заводскими сетями" на ТО и ППР
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	21 840,61	5 794,68	Учтены затраты на ТО и ТР
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	63 197,41	4 716,13	По плану РСТ утвердило затраты на услуги ТО и ППР с ООО "Заводских сетей", а в 2020г. был перевод персонала
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		0,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	4 574,86	64 557,39	Затраты на оплату труда промышленно-производственного персонала по передаче электрической энергии (перевод персонала "Заводских сетей" в ООО "НЭСК")
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	723,34	4 862,16	рост затрат по факту 2021 г. связан с заключением договора оказания юридических услуг, а также доп. затратами по договору проведения аудиторской проверки бух. Ответности, страховка уборки, дегазация, транспортные услуги
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	201,78	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	723,34	4 660,38	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	16 251,56	51 131,34	Отклонения по аренде и соц. отчислениям - см. ниже
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	0,00	

1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	10 171,01	29 583,99	По факту 2021 г. стоимость аренды оплачена арендодателем по рыночной цене, а РСТ учтена по плану 2021 г. - в размере возмещения затрат на амортизацию и налоги
1.2.4	отчислений на социальные нужды	тыс. руб.	1 464,27	13 411,39	Рассчитывается в % от фактического ФОТ
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.		0,00	
1.2.6	амортизации	тыс. руб.	4 616,28	6 538,36	
1.2.7	налог на владение капитальных вложений	тыс. руб.		0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	0,00	45,48	земельный и транспортный налоги
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,00	3,00	
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.12	прочие неконтролируемые расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	1 552,12	
1.3	неполученный по возмощению причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-11 276,63	0,00	
II	Справочник: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	21 840,61	5 794,68	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	тыс. руб.	103 601,71	101 497,72	
1.1	Справочник: Объем технологических потерь	МВт*ч	29 189,00	30 762,23	
1.2	Справочник: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт*ч	3,55	3,30	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	533,00	539,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	1 476,05	1 470,89	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	560,00	560,00	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	916,05	910,89	
3	Количество условных единиц по линиям электропередачи, всего	у.е.	2 353,85	2 404,68	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на уровне напряжения ВН	у.е.	0,16	0,16	

3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	2 353,57	2 403,65	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	0,12	1,47	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	4 534,50	4 572,10	
4.1	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	473,60	487,60	
4.2	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	4 060,90	4 084,50	
5	Длина линий электропередач, всего	км	672,71	687,27	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0,10	0,10	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	672,61	686,59	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0,08	0,58	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	99,99%	99,90%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	69 251,20	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	6 250,00	
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	4,55	4,32	

Генеральный директор ООО «НЭСК»

Д.А.Недоростков

Примечание:

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце «Плано» указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, установленных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце «Примечание» указываются причины их возникновения.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

Рисунок 3.1.6 - Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ООО «НЭСК»

5. Финансовые результаты деятельности МП «Инженерные сети» за 2019 – 2020 гг. представлены в табл. 3.1.50.

Таблица 3.1.50 – Финансовые результаты деятельности МП «Инженерные сети» за 2019 – 2020 гг.

№ п/п	Показатели	Ресурсоснабжающая организация	
		МП «Инженерные сети»	
		Факт 2020 г., тыс. руб.	Факт 2019 г., тыс. руб.
		В целом по предприятию	
1.	Выручка	150 754	112 890
2.	Себестоимость продаж	542 439	445 644
3.	Валовая прибыль (убыток)	-391 685	-332 754
4.	Коммерческие и управленческие расходы	0	0
5.	Прибыль (убыток) от продаж	-391 685	-332 754
6.	Прочие внереализационные доходы	427 454	357 435
7.	Прочие внереализационные расходы	11 714	1 462
8.	Прибыль (убыток) до налогообложения	24 055	23 219

№ п/п	Показатели	Ресурсоснабжающая организация	
		МП «Инженерные сети»	
		Факт 2020 г., тыс. руб.	Факт 2019 г., тыс. руб.
9.	Прочие доходы и расходы после налогообложения	7 090	2 513
10.	Чистая прибыль (убыток)	16 965	20 706
11.	Дебиторская задолженность	42 282	35 695

По данным бухгалтерской отчетности МП «Инженерные сети» фактический финансовый результат в целом по организации за 2020 г. – прибыль в размере 16 965 тыс. руб. (за 2019 год – прибыль 20 706 тыс. руб.).

Задолженность покупателей и заказчиков, т.ч за жилищно-коммунальные услуги в сфере электроснабжения, по состоянию на 31.12.2020 составила 42 282 тыс. руб., на 31.12.2019 – 35 695 тыс. руб.

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности МП «Инженерные сети» (в том числе объемы ремонтов и развития) за 2020 год в сфере оказания услуг на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, приведены на рисунке 3.1.7.

**Раскрытие информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии
сетевыми организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом долгосрочной индексации
необходимой валовой выручки**

Наименование организации: МП "Инженерные сети"
ИНН: 5262075980
КПП: 526201001
Долгосрочный период регулирования: 2021 — 2023 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
1	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	22337,56	89312,48	Не учтены в полном объеме фактические затраты при утверждении тарифа РСТ НО
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	13077,52	69418,78	Не учтены в полном объеме фактические затраты при утверждении тарифа РСТ НО
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	5022,51	2189,48	Договор оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) заключен 24.04.2020. Отсутствие средств.
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	5022,51	2189,48	Договор оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) заключен 24.04.2020. Отсутствие средств.
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	7050,83	24558,78	Не учтены в полном объеме фактические затраты при утверждении тарифа РСТ НО
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1004,17	42670,52	Не учтены в полном объеме фактические затраты при утверждении тарифа РСТ НО
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (работы и услуги непроизводственного характера) ⁴	тыс. руб.	652,22	2310,84	Не учтены в полном объеме фактические затраты при утверждении тарифа РСТ НО
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	9260,05	19893,69	Не учтены в полном объеме фактические затраты при утверждении тарифа РСТ НО
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2136,4	7441,31	Не учтены в полном объеме фактические затраты при утверждении тарифа РСТ НО
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	7123,64	12452,39	Не учтены в полном объеме фактические затраты при утверждении тарифа РСТ НО
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.			
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.			
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	33482,39	29667	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	8,742	8,742	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	33482,39	29667	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	287	287	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	50,662	50,662	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	134,15	244,78	Закреплен в новов на праве хозяйственного ведения имущества
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у. е.	111,44	199,18	Закреплен в новов на праве хозяйственного ведения имущества
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	22,71	45,6	Закреплен в новов на праве хозяйственного ведения имущества
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	546,4	1225,8	Закреплен в новов на праве хозяйственного ведения имущества
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.	546,4	1225,8	Закреплен в новов на праве хозяйственного ведения имущества
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у. е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	40,25	74,59	Закреплен в новов на праве хозяйственного ведения имущества
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	31,84	57,34	Закреплен в новов на праве хозяйственного ведения имущества
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	8,41	17,25	Закреплен в новов на праве хозяйственного ведения имущества
6	Доля кабельных линий электропередач	%		100	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%		X	X

Примечание:

¹ В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

Директор



А.А. Васильев

Рисунок 3.1.7 - Результаты финансово-хозяйственной деятельности МП «Инженерные сети» за 2020 год в сфере оказания услуг на оказание услуг по передаче электрической энергии

6. Финансовые результаты деятельности ООО «Электросети» за 2019 – 2021 гг. представлены в табл. 3.1.51.

Таблица 3.1.51 – Финансовые результаты деятельности ООО «Электросети» за 2019 – 2021 гг.

№ п/п	Показатели	ООО «Электросети»		
		Факт 2021 г., тыс. руб.	Факт 2020 г., тыс. руб.	Факт 2019 г., тыс. руб.
В целом по предприятию				
1.	Выручка	356 609	352 950	357 077
2.	Себестоимость продаж	333 133	340 987	317 009
3.	Валовая прибыль (убыток)	23 476	11 963	40 068
4.	Коммерческие и управленческие расходы	0	0	0
5.	Прибыль (убыток) от продаж	23 476	11 963	40 068
6.	Прочие внереализационные доходы	50 618	21 948	10 101
7.	Прочие внереализационные расходы	50 535	23 742	8 093
8.	Прибыль (убыток) до налогообложения	23 559	10 169	42 076
9.	Прочие доходы и расходы после налогообложения	4 785	2 085	8 614
10.	Чистая прибыль (убыток)	18 774	8 084	33 462
11.	Дебиторская задолженность	51 073	44 673	35 505

По данным бухгалтерской отчетности ООО «Электросети» фактический финансовый результат в целом по организации за 2021 г. – прибыль в размере 18 774 тыс. руб. (за 2020 год – прибыль 8 084 тыс. руб., за 2019 год – прибыль 33 462 тыс. руб.).

Задолженность покупателей и заказчиков, т.ч за жилищно-коммунальные услуги в сфере электроснабжения, по состоянию на 31.12.2021 составила 51 073 тыс. руб., на 31.12.2020 – 44 673 тыс. руб., на 31.12.2019 – 35 505 тыс. руб.

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ООО «Электросети» (в том числе объемы ремонтов и развития) за 2021 год в сфере оказания услуг на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, приведены на рисунке 3.1.8.

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: ООО "Электросети"ИНН: 5256113940КПП: 525601001Долгосрочный период регулирования: 2017 - 2021 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	293 409,88	340 875,08	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	257 677,92	250 191,09	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	163 048,32	150 481,69	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	4 848,14	2 092,53	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.		1 256,67	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	158 200,17	148 389,16	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		82 116,22	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	42 887,65	85 392,68	Перераспределение расходов по статьям 1.1.2, 1.1.3. Фонд оплаты труда управленческого персонала при утверждении НВВ был учтен в составе прочих подконтрольных расходов (п.1.1.3)
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		9 243,30	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшивкой)	тыс. руб.	51 741,96	14 316,72	Перераспределение расходов по статьям 1.1.2, 1.1.3
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	201,12	347,61	Выплаты в соответствии с коллективным договором
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	3 233,94	4 107,84	В 2021 года преимущественное использование стороннего транспорта.
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшивкой)****	тыс. руб.	48 306,90	9 861,27	Перераспределение расходов по статьям 1.1.2, 1.1.3
	Расшифровка: ремонт основных фондов		334,46		
	услуги связи		322,27	135,82	
	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства		1 033,16	1 170,62	
	Расходы на юридические и информационные услуги		0,00	495,21	
	Расходы на аудиторские и консультационные услуги		679,12	237,39	
	Прочие услуги сторонних организаций		0,00	50,80	
	Расходы на командировки и представительские		0,00	8,88	
	Расходы на подготовку кадров		151,90	166,32	
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности		2 778,04	1 606,52	
	Расходы на страхование		34,01	3 018,76	
	Другие прочие расходы		42 354,21	1 875,41	
	Электроэнергия на хот. нужды		490,34	510,73	
	Другие прочие подконтрольные расходы		0,00	270,05	
	Расходы на услуги банков		129,37	314,77	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	70 605,84	90 683,99	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	4 831,84	3 990,03	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	13 037,84	22 500,08	Страховые взносы от ФОТ управленческого персонала при утверждении НВВ были учтены в составе прочих подконтрольных расходов (п.1.1.3)
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизации	тыс. руб.	11 207,74	22 863,85	Отличие амортизационных периодов в бухгалтерском учете от максимальных, утвержденных ПП РФ от 01.01.2002 № 1 "О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	30 000,00	26 416,48	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	7 550,28	4 330,67	Прибыль до налогообложения менее утвержденной величины
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 591,57	5 003,83	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	230,00	686,31	Фактические расходы выше утвержденной величины, в том числе за счет реализации мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	11	36	
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2 156,56	4 892,76	Расшифровка фактических расходов: Проценты к уплате - 2045,92 тыс.руб. Водоснабжение - 24,76 тыс.руб. Водоотведение - 119,81 тыс.руб. Тепловая энергия - 511,65 тыс.руб. Материалы, приборы и оборудование для обеспечения средствами коммерч. учета ЭЭ (мощности) - 113,35 тыс.руб. Подрад по обеспечению средствами коммерческого учета ЭЭ (мощности) - 2147,11 тыс.руб. Технологическое присоединение к сетям смежных сетевых организаций - 5,85 тыс.руб. Прочие доходы (расходы) -0,25 тыс.руб. Расходы (доходы) прошлых лет, выявленные в отчетном периоде - 0,29 тыс.руб. Расходы от снижения стоимости активов - 19,72 тыс.руб. Штрафы, пени и неустойки по хозяйственным договорам к получению (уплате) - 3,84тыс.руб. Штрафы, пени - 0,2 тыс.руб.
1.3	неполученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-34 873,89		При утверждении тарифа на 2021год (план) учтены корректировки по итогам 2019 года: 1) подконтрольных расходов, (ΔПРi); 2) неподконтрольных расходов (ΔНРi); 3) в связи с изменением полезного отпуска и цен (ПОi), 4) с учетом достижения планового значения КНКи; 5) в связи с уровнем исполнения инвестиционной программы, (Вi корр. ИП)
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.		92 616,18	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	33 103,00	25 688,91	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	7 947,40	8 110,49	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт. ч.	4,1653	3,1674	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	2493	2 525	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	78,30	95,91	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	78,30	95,91	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	974,08	1117,90	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	24,12	24,12	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	718,32	759,43	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	231,64	334,35	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2184,10	2349,50	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	2184,10	2349,50	
5	Длина линий электропередач, всего	км	384,06	453,59	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	20,10	20,10	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	253,21	269,91	
5.3	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	110,75	163,58	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	57,27	52,2	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	35 340,00	91 227,20	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		22 990,57	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	1,35	х	х

Примечание:

Фактические данные приведены по состоянию на 01.03.2022 г.

Плановые значения составляющих подконтрольных расходов приведены в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования

Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполнена на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности. Причины отклонений указаны в отношении показателей, по которым отклонение составило более 15%.

Рисунок 3.1.8 - Результаты финансово-хозяйственной деятельности ООО «Электросети» за 2021 год в сфере оказания услуг на оказание услуг по передаче электрической энергии

7. Финансовые результаты деятельности ООО «Специнвестпроект» за 2021 – 2020 гг. представлены в табл. 3.1.52.

Таблица 3.1.52 – Финансовые результаты деятельности ООО «Специнвестпроект» за 2021 – 2020 гг.

№ п/п	Показатели	ООО «Специнвестпроект»	
		Факт 2021 г., тыс. руб.	Факт 2020 г., тыс. руб.
		В целом по предприятию	
1.	Выручка	849 526	767 621
2.	Себестоимость продаж	778 592	766 630
3.	Валовая прибыль (убыток)	70 934	991
4.	Коммерческие и управленческие расходы	0	0
5.	Прибыль (убыток) от продаж	70 934	991
6.	Прочие внереализационные доходы	75 354	34 605
7.	Прочие внереализационные расходы	60 428	31 926
8.	Прибыль (убыток) до налогообложения	85 861	3 670
9.	Прочие доходы и расходы после налогообложения	32 684	18 235
10.	Чистая прибыль (убыток)	53 177	-14 565
11.	Дебиторская задолженность	97 140	219 242

По данным бухгалтерской отчетности ООО «Специнвестпроект» фактический финансовый результат в целом по организации за 2021 г. – прибыль в размере 53 177 тыс. руб. (за 2020 год – убыток 14 565 тыс. руб.).

Задолженность покупателей и заказчиков, т.ч за жилищно-коммунальные услуги в сфере электроснабжения, по состоянию на 31.12.2021 составила 97 140 тыс. руб., на 31.12.2020 – 219 242 тыс. руб.

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ООО «Специнвестпроект» (в том числе объемы ремонтов и развития) за 2021 год в сфере оказания услуг на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, приведены на рисунке 3.1.9.

Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: ООО "Специнвестпроект"

ИНН: 5261036875

КПП: 526101001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	580 720,23	691 832,76	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	275 400,95	289 195,30	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	248 040,18	251 539,80	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 669,66	5 952,97	отклонение обусловлено исполнением СО обязательства, предусмотренных п.5 ст.37 ФЗ от 26.03.2003 №35-ФЗ
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	246 370,52	245 586,83	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	246 370,52	245 586,83	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	22 417,15	31 189,97	отклонение обусловлено возникшей потребностью в дополнительном увеличении числа штатных единиц
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	4 943,62	6 465,53	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	4 943,62	6 465,53	
1.1.3.3.1	расходы на служебные командировки	тыс. руб.	98,61	32,61	отклонение обусловлено изменением потребности в услугах, в том числе в связи с введенным режимом повышенной готовности в условиях сложившейся санитарно-эпидемиологической обстановки.
1.1.3.3.2	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	205,00	0,00	
1.1.3.3.3	расходы на страхование	тыс. руб.	53,98	670,87	
1.1.3.3.4	расходы на обеспечение безопасности электрических станций	тыс. руб.	1 345,78	1 167,46	
1.1.3.3.5	иные расходы	тыс. руб.	3 240,25	4 594,60	отклонение обусловлено изменением потребности в услугах
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	334 461,45	402 637,46	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	3 568,97	3 229,15	

1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	85 808,15	104 446,60	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 814,81	5 552,70	
1.2.5	расходы на возврат и обелуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	204 440,00	237 988,76	отклонение обусловлено произведенной на 31.12.2015г. переоценкой ОС, а также произведенной реконструкцией ОС в рамках выполнения утвержденной инвестиционной программы
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	24 098,19	п.20 Постановления Правительства РФ от 29.12.2010г. №1178, в ред. Постановления Правительства РФ от 11.06.2014г. №542
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	22 546,71	24 443,77	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	2 168,53	2 878,28	отклонение обусловлено фактическим увеличением числа Заявителей льготной категории
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	-	539	
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	неполученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-29 142,17		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	246 370,52	245 586,83	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	152 135,23	124 877,92	отклонение обусловлено изменением цены покупки электрической энергии, а также объема потребляемой услуги относительно планируемого
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	44 965,19	39 864,45	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	152 135,23	124 877,92	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x

1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	-	11311	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	-	490,27	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	-	162,00	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	-	31,20	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	-	297,07	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	2 454,10	2 628,89	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	15,64	15,64	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	7,06	7,06	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	1 840,74	1 951,85	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	590,66	654,34	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	7 202,30	7 594,80	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	766,50	766,50	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	388,80	388,80	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	6 047,00	6 439,50	
5	Длина линий электропередач, всего	км	839,95	903,71	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	8,75	8,75	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	4,15	4,15	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	557,89	591,72	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	269,17	299,09	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	79,41	78,95	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	211 755,64	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	196 324,68	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	-	x	x

Примечание:

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

Рисунок 3.1.9 - Результаты финансово-хозяйственной деятельности ООО «Специнвестпроект» за 2021 год в сфере оказания услуг на оказание услуг по передаче электрической энергии

8. Финансовые результаты деятельности ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» за 2020 – 2021 гг. представлены в табл. 3.1.53.

Таблица 3.1.53 – Финансовые результаты деятельности ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» за 2020 – 2021 гг.

№ п/п	Показатели	ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»	
		Факт 2021 г., тыс. руб.	Факт 2020 г., тыс. руб.
В целом по предприятию			
1.	Выручка	591 481	525 500
2.	Себестоимость продаж	482 424	400 872
3.	Валовая прибыль (убыток)	109 057	124 628
4.	Коммерческие и управленческие расходы	108 640	100 202
5.	Прибыль (убыток) от продаж	417	24 426
6.	Прочие внереализационные доходы	281 708	12 659
7.	Прочие внереализационные расходы	319 304	26 029
8.	Прибыль (убыток) до налогообложения	-37 179	11 056
9.	Прочие доходы и расходы после налогообложения	-5 032	-10 110
10.	Чистая прибыль (убыток)	-32 147	21 166
11.	Дебиторская задолженность	79 747	86 802

По данным бухгалтерской отчетности ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» фактический финансовый результат в целом по организации за 2021 г. – убыток в размере 32 147 тыс. руб. (за 2020 год – прибыль 21 166 тыс. руб.).

Задолженность покупателей и заказчиков, т.ч за жилищно-коммунальные услуги в сфере электроснабжения, по состоянию на 31.12.2021 составила 79 747 тыс. руб., на 31.12.2020 – 86 802 тыс. руб.

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» (в том числе объемы ремонтов и развития) за 2021 год в сфере оказания услуг на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, приведены на рисунке 3.1.10.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	461 977,09	461 977,09	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	296 389,98	296 389,98	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	173 857,67	173 857,67	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	53 387,46	53 387,46	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	53 387,46	53 387,46	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	120 470,21	120 470,21	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	120 470,21	120 470,21	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	108 529,69	108 529,69	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	12 893,33	14 002,62	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		0,00	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.			
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	1 164,37	1 164,37	
1.1.3.3.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	388,50	388,50	
1.1.3.3.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.		0,00	
1.1.3.3.4	расходы на аудиторские и консультативные услуги	тыс. руб.	1 809,98	1 809,98	
1.1.3.3.5	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	1 792,99	1 792,99	
1.1.3.3.6	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	5 663,27	5 663,27	
1.1.3.3.7	расходы на страхование	тыс. руб.	1 457,73	1 457,73	
1.1.3.3.8	электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	440,74	440,74	
1.1.3.3.9	другие прочие расходы	тыс. руб.	175,74	175,74	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	190 241,06	190 241,06	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	305,86	305,86	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	26 741,70	26 741,70	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	32 993,03	32 993,03	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	115 639,00	115 639,00	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	8 311,47	8 311,47	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.			
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования	тыс. руб.			

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
	споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)				
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (расходы на обеспечение коммерческого учета)	тыс. руб.	6 250,00	6 250,00	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-24 653,95	-24 653,95	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+ пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	173 857,67	173 857,67	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	60 653,67	75 173,95	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	17,927	23,92	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,38	3,14	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	468,82	468,82	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	260,60	260,6	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 1	МВа			
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 2	МВа	208,22	208,22	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1 472,76	1472,76	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	31,27	31,27	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 1	у.е.	2,70	2,7	
3.3	в том числе количество условных единиц по	у.е.	946,38	946,38	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
	линиям электропередач на уровне напряжения СН 2				
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	492,40	492,40	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	5 537,70	5 537,70	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	1 109,70	1 109,70	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 1	у.е.			
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 2	у.е.	4 428,00	4 428,00	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	489,33		
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	22,15	12893,33	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 1	км	1,60	1,6	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН 2	км	270,81	270,81	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	194,78	194,78	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	86,37	86,37	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	3,46	3,46	х

Рисунок 3.1.10 - Результаты финансово-хозяйственной деятельности ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» за 2021 год в сфере оказания услуг на оказание услуг по передаче электрической энергии

9. Финансовые результаты деятельности ООО «Нижегородэлектросеть» за 2019 – 2020 гг. представлены в табл. 3.1.54.

Таблица 3.1.54 – Финансовые результаты деятельности ООО «Нижегородэлектросеть» за 2019 – 2020 гг.

№ п/п	Показатели	ООО «Нижегородэлектросеть»	
		Факт 2020 г., тыс. руб.	Факт 2019 г., тыс. руб.

		В целом по предприятию	
1.	Выручка	40 454	43 041
2.	Себестоимость продаж	27 499	27 666
3.	Валовая прибыль (убыток)	12 955	15 375
4.	Коммерческие и управленческие расходы	10 019	7 507
5.	Прибыль (убыток) от продаж	2 936	7 868
6.	Прочие внереализационные доходы	1 247	472
7.	Прочие внереализационные расходы	1 226	816
8.	Прибыль (убыток) до налогообложения	2 957	7 524
9.	Прочие доходы и расходы после налогообложения	468	1 514
10.	Чистая прибыль (убыток)	2 489	6 010
11.	Дебиторская задолженность	4 969	3 328

По данным бухгалтерской отчетности ООО «Нижегородэлектросеть» фактический финансовый результат в целом по организации за 2020 г. – прибыль в размере 2 489 тыс. руб. (за 2019 год – прибыль 6 010 тыс. руб.).

Задолженность покупателей и заказчиков, т.ч за жилищно-коммунальные услуги в сфере электроснабжения, по состоянию на 31.12.2020 составила 4 969 тыс. руб., на 31.12.2019 – 3 328 тыс. руб.

Величина действующих тарифов.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Нижегородской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2022 год установлены решением Региональной службы по тарифам Нижегородской области от 24.12.2021 № 61/2 (Таблица 3.1.55.).

Таблица 3.1.55 – Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Нижегородской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2022 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ .			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	1,44300	1,49744

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте¹.</p>	руб./кВт · ч	0,52633	0,54744
1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте¹.</p>	руб./кВт · ч	0,52633	0,54744
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ .	руб./кВт · ч	1,44300	1,49744
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ .			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	1,44300	1,49744
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ Par135.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	1,44300	1,49744
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ .			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	-	-
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС)Par134:			
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 2.2. и 2.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	3,93466	4,08911
2.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ .			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	2,31800	2,42244
2.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ .			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	2,31800	2,42244
2.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
2.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ .			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	3,93466	4,08911
2.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ .			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	3,93466	4,08911
2.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ .			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	3,93466	4,08911

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
2.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ Par135.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	3,93466	4,08911

Анализ структуры платы граждан за электроснабжение.

Структура цен (тарифов) в сфере энергоснабжения городского округа город Нижний Новгород состоит из цен (тарифов) для потребителей и населения на электроэнергию и платы за технологическое подключение к электрическим сетям.

Структура цен (тарифов) для потребителей и населения на электроэнергию отражена в таблице 3.1.55.

Регулирование платы за технологическое присоединение к электрическим сетям осуществляется путем установления:

- стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевыми организациями технических условий заявителям и проверку их выполнения;
- стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, а также обеспечения средствами коммерческого учета электрической энергии;
- ставок за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт;
- формул платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям.

На 2022 год стоимостные параметры платы за технологическое присоединение утверждены решением Региональной службы по тарифам Нижегородской области от 10.12.2021 № 54/2 (с изм. от 01.07.2022 № 24/2).

Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области, для заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на период с 1 января по 30 июня 2022 г. в размере 550 рублей (с учетом НДС).

Установлена льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15

кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению на период с 1 июля по 31 декабря 2022 г. в размере 3000 рублей (с учетом НДС) за кВт (а в случаях, предусмотренных абзацами одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, - в размере 1000 рублей (с учетом НДС) за кВт) при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Условия применения установленных размера платы за технологическое присоединение и льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности определены постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям.

Ставка за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Нижегородской области на 2022 год утверждены решением Региональной службы по тарифам Нижегородской области от 10.12.2021 № 54/1 и отражены в таблице 3.1.56.

Таблица 3.1.56 –Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Нижегородской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2022 год

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022
		Стандартизированная тарифная ставка С1 на покрытие расходов по обязательным мероприятиям на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям с применением временной схемы электроснабжения (в т.ч. для передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно) и постоянной схемы электроснабжения для территориальных сетевых организаций на территории Нижегородская область на 2022 год		
1	С1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым	рублей за одно присоединение	4 171,53

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022
		организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		
1.1	C1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	1 309,36
1.2.1	C1.2.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	2 862,17
1	C1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	6 101,33
1.1	C1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	1 309,36
1.2.2	C1.2.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	4 791,97

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Нижегородская область на 2022 год.				
I. Для территорий городских населенных пунктов				
C2		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб/км)		
I.2.3.1. 3.1.1	C	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км
	C	город, 1-20 кВ 2.3.1.3.1.1		рублей/км
I.2.3.1. 3.2.1	C	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км
I.2.3.1. 4.1.1	C	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км
	C	город, 1-20 кВ 2.3.1.4.1.1		рублей/км
I.2.3.1. 4.1.2	C	город, 1-20 кВ 2.3.1.4.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км
I.2.3.1. 4.2.1	C	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км
	C	город, 1-20 кВ 2.3.1.4.2.1		рублей/км
I.2.3.1. 4.2.2	C	город, 1-20 кВ 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км
I.2.3.1. 4.3.1	C	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км
	C	город, 1-20 кВ 2.3.1.4.3.1		рублей/км
I.2.3.2. 3.1.1	C	город, 1-20 кВ 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км
	C	город, 27,5-60 кВ 2.3.2.3.1.1		рублей/км
I.2.3.2. 3.2.1	C	город, 1-20 кВ 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/км

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022
		неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		
СЗ		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб/км)		
I.3.1.1.1.1.1	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 853 576,84
I.3.1.1.1.1.3	С город, 27,5-60 кВ 3.1.1.1.1.3.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	5 992 240,93
I.3.1.1.1.2.1	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 028 631,01
	С город, 1-10 кВ 3.1.1.1.2.1			3 725 188,65
I.3.1.1.1.3.1	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 036 333,29
	С город, 1-10 кВ 3.1.1.1.3.1			3 863 725,37
I.3.1.1.1.4.5	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.5	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	2 673 433,86
I.3.1.1.1.7.2	С город, 1-10 кВ 3.1.1.1.7.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 843 939,71
I.3.1.1.1.7.3	С город, 1-10 кВ 3.1.1.1.7.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	4 815 442,48
I.3.1.1.2.1.1	С город, 1-10 кВ 3.1.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 396 244,12
I.3.1.1.2.2.1	С город, 1-10 кВ 3.1.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 483 787,79

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022
I.3.1.1. 2.3.1	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 010 030,86
I.3.1.2. 1.1.1	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 310 827,69
I.3.1.2. 1.1.2	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 464 301,62
I.3.1.2. 1.1.4	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	1 534 385,90
I.3.1.2. 1.1.5	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	1 558 553,16
I.3.1.2. 1.2.1	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 793 966,50
I.3.1.2. 1.2.2	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 055 096,13
I.3.1.2. 1.2.3	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	2 329 098,77
I.3.1.2. 1.2.4	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	2 056 781,98

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022
I.3.1.2. 1.2.5	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	2 174 064,38
I.3.1.2. 1.3.1	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 048 685,36
	С город, 1-10 кВ 3.1.1.1.3.1			2 126 299,15
I.3.1.2. 1.3.2	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 345 796,24
I.3.1.2. 1.3.3	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	2 448 526,68
I.3.1.2. 1.3.4	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	2 363 063,59
	С город, 1-10 кВ 3.1.2.1.3.4			2 811 266,38
I.3.1.2. 1.4.1	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 719 155,55
I.3.1.2. 1.4.2	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 954 152,94
	С город, 1-10 кВ 3.1.1.1.4.2			3 437 086,49
I.3.1.2. 1.4.4	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	3 540 868,93
I.3.1.2. 1.4.5	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	3 600 711,98
	С город, 1-10 кВ 3.1.2.1.4.5			3 529 656,98
I.3.1.2.	С город, 0,4 кВ и ниже		рублей/км	1 428 452,09

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022
2.1.1		3.1.2.2.1.1		1 491 508,76
	С	город, 1-10 кВ 3.1.2.2.1.1		
1.3.1.2. 2.1.2	С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1.2	рублей/км	1 660 429,01
1.3.1.2. 2.2.1	С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2.1	рублей/км	2 226 804,35
	С	город, 1-10 кВ 3.1.2.2.2.1		кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее
1.3.1.2. 2.2.2	С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2.2	рублей/км	2 112 227,79
	С	город, 1-10 кВ 3.1.2.2.2.2		кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее
1.3.1.2. 2.3.1	С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3.1	рублей/км	2 432 266,75
	С	город, 1-10 кВ 3.1.2.2.3.1		кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее
1.3.1.2. 2.3.2	С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.2	рублей/км	2 638 336,65
	С	город, 1-10 кВ 3.1.1.1.3.2		кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее
1.3.1.2. 2.3.3	С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.3	рублей/км	2 711 315,90
1.3.1.2. 2.3.4	С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3.4	рублей/км	2 962 988,64
1.3.1.2. 2.4.1	С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.1	рублей/км	2 700 099,60
	С	город, 1-10 кВ 3.1.2.2.4.1		кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022	
I.3.1.2. 2.4.2	С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 082 126,29
	С	город, 1-10 кВ 3.1.2.2.4.2		рублей/км	3 869 293,67
I.3.2.1. 1.1.1	С	город, 0,4 кВ и ниже 3.2.1.1.1.1	кабельные линии в блоках одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке	рублей/км	379 210,63
I.3.2.1. 1.2.1	С	город, 1-10 кВ 3.2.1.1.2.1	кабельные линии в блоках одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке	рублей/км	610 320,13
I.3.3.2. 1.3.1	С	город, 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.3.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	3 535 114,84
I.3.3.2. 1.4.5	С	город, 1-10 кВ 3.3.2.1.4.5	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в канале более четырех	рублей/км	3 977 897,40
I.3.6.1. 1.1.1	С	город, 27,5-60 кВ 3.1.1.1.1.3.	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	24 061 269,37
I.3.6.1. 1.2.1	С	город, 1-10 кВ 3.1.1.1.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	18 370 301,89
I.3.6.1. 1.3.1	С	город, 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	2 787 367,89
	С	город, 1-10 кВ 3.6.1.1.3.1		рублей/км	18 883 628,92
I.3.6.1. 1.4.2	С	город, 1-10 кВ 3.6.1.1.4.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	рублей/км	20 603 294,15

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022
		провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
I.3.6.1.1.7.2	С город, 1-10 кВ 3.6.1.1.7.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	24 362 867,77
I.3.6.2.1.1.1	С город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 368 904,61
I.3.6.2.1.1.2	С город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	10 411 737,60
I.3.6.2.1.2.1	С город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 978 046,75
I.3.6.2.1.2.2	С город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	10 095 772,11
I.3.6.2.1.3.1	С город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	13 244 301,56
I.3.6.2.1.3.2	С город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	14 054 258,37
I.3.6.2.1.4.1	С город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения,	рублей/км	14 370 003,45

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022
	3.6.2.1.4.1	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
I.3.6.2.1.4.2	С город, 1-10 кВ 3.6.2.1.4.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	15 452 470,61
I.3.6.2.2.1.1	С город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.1.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	11 300 271,46
	С город, 1-10 кВ 3.6.2.2.1.1			11 283 351,85
I.3.6.2.2.2.1	С город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.2.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	12 832 189,16
	С город, 1-10 кВ 3.6.2.2.2.1			14 405 886,34
I.3.6.2.2.2.2	С город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.2.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	16 082 618,25
	С город, 1-10 кВ 3.6.2.2.2.2			14 887 834,17
I.3.6.2.2.3.1	С город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.3.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	16 094 929,43
	С город, 1-10 кВ 3.6.2.2.3.1			15 370 033,34
I.3.6.2.2.3.2	С город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.3.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	17 428 455,94
	С город, 1-10 кВ 3.6.2.2.3.2			17 387 471,25
I.3.6.2.2.4.1	С город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.4.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	19 219 855,55
	С город, 1-10 кВ 3.6.2.2.4.1			18 101 245,98
I.3.6.2.2.4.2	С город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.4.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения,	рублей/км	20 010 107,10

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022
		многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
I.3.6.2. 2.4.5	С	город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.4.5	рублей/км	21 956 482,34
	С	город, 1-10 кВ 3.6.2.2.4.5		18 994 013,26
С4		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб/шт.)		
I.4.1.1	С	город, 1-20 кВ I.4.1.1	рублей/шт	959 133,41
	С	город, 35 кВ I.4.1.1		4 396 781,18
I.4.1.2	С	город, 1-20 кВ I.4.1.2	рублей/шт	964 000,05
I.4.1.3	С	город, 1-20 кВ I.4.1.3	рублей/шт	974 262,13
I.4.1.4	С	город, 1-20 кВ I.4.1.4	рублей/шт	1 789 731,79
I.4.6.1.1	С	город, 1-20 кВ I.4.6.1.1	рублей/шт	1 481 886,78
С5		Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		
I.5.1.1.1	С	город, 6/0,4 5.1.1.1	рублей/кВт	17 404,78
	С	город, 10/0,4 5.1.1.1		18 067,55
I.5.1.1.2	С	город, 6/0,4 5.1.1.2	рублей/кВт	14 564,92
	С	город, 10/0,4 5.1.1.2		20 051,09
I.5.1.2.1	С	город, 6/0,4 5.1.2.1	рублей/кВт	6 326,58
	С	город, 10/0,4 5.1.2.1		6 827,27
I.5.1.2.2	С	город, 6/0,4 5.1.2.2	рублей/кВт	7 750,14
	С	город, 10/0,4 5.1.2.2		7 824,28

Обозначение	Обозначение		Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022
I.5.1.3. 1	С	город, 6/0,4 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250	рублей/кВт	2 139,48
	С	город, 10/0,4 5.1.3.1	кВА включительно столбового/мачтового типа		2 674,77
I.5.1.3. 2	С	город, 6/0,4 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 009,36
	С	город, 10/0,4 5.1.3.2			5 426,12
I.5.1.3. 3	С	город, 6/0,4 5.1.2.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6 264,40
I.5.1.4. 2	С	город, 6/0,4 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 200,46
	С	город, 10/0,4 5.1.4.2			2 976,72
I.5.1.5. 2	С	город, 6/0,4 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 528,51
	С	город, 10/0,4 5.1.5.2			3 098,12
I.5.1.5. 3	С	город, 6/0,4 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	2 386,15
I.5.1.6. 2	С	город, 10/0,4 5.1.6.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 756,48
I.5.1.7. 3	С	город, 6/0,4 5.1.7.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 672,18
I.5.2.2. 2	С	город, 10/0,4 5.2.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	16 706,44
I.5.2.3. 2	С	город, 6/0,4 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	13 546,24
	С	город, 10/0,4 5.2.3.2			10 240,26
I.5.2.3. 3	С	город, 10/0,4 5.2.3.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	31 378,39
I.5.2.4. 2	С	город, 6/0,4 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 081,84
	С	город, 10/0,4 5.2.4.2			6 283,68
I.5.2.4. 3	С	город, 6/0,4 5.2.4.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за	рублей/кВт	10 395,66

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022
	С	город, 10/0,4 5.2.4.3	исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	18 635,54
I.5.2.5. 2	С	город, 6/0,4 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 198,19
	С	город, 10/0,4 5.2.5.2		5 198,88
I.5.2.5. 3	С	город, 6/0,4 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000	рублей/кВт 9 720,81
	С	город, 10/0,4 5.2.5.3	кВА включительно блочного типа	9 962,78
I.5.2.7. 2	С	город, 10/0,4 5.2.7.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт 2 506,25
С8			Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета руб/точку	
I.8.1.1	С	город, 0,4 кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета 15 914,22
I.8.2.1	С	город, 0,4 кВ и ниже 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета 20 066,29
I.8.2.2	С	город, 0,4 кВ и ниже 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета 31 775,60
	С	город, 1-20 кВ 8.2.2		313 705,68
I.8.2.3	С	город, 1-20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета 187 458,81
	С	город, 35 кВ 8.2.3		1 180 857,30
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
С2			Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб/км)	
II.2.3.1. 3.1.1	С	не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км 391 762,80
	С	не город, 1-20 кВ 2.3.1.3.1.1		608 402,78

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022
П.2.3.1. 3.2.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	526 717,01
П.2.3.1. 4.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	976 948,33
	С не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.1.1			1 531 133,56
П.2.3.1. 4.1.2	С не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	1 664 953,94
П.2.3.1. 4.2.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	рублей/км	1 406 578,20
	С не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.2.1	включительно одноцепные		1 878 053,82
П.2.3.1. 4.2.2	С не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	1 949 386,35
П.2.3.1. 4.3.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 647 542,94
	С не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.3.1			1 689 828,67
П.2.3.2. 3.1.1	С не город, 1-20 кВ 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	862 942,88
	С не город, 27,5-60 кВ 2.3.2.3.1.1			3 937 463,67
П.2.3.2. 3.2.1	С не город, 1-20 кВ 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 191 541,70
СЗ		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на II-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб/км)		
П.3.1.1. 1.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 853 576,84
П.3.1.1. 1.1.3	С не город, 27,5-60 кВ 3.1.1.1.1.3.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	рублей/км	6 067 154,79

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022	
		сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее			
П.3.1.1.1.2.1	С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 028 631,01
	С	не город, 1-10 кВ 3.1.1.1.2.1		рублей/км	3 725 188,65
П.3.1.1.1.3.1	С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 036 333,29
	С	не город, 1-10 кВ 3.1.1.1.3.1		рублей/км	3 863 725,37
П.3.1.1.1.4.5	С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.5	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	2 673 433,86
П.3.1.1.1.7.2	С	не город, 1-10 кВ 3.1.1.1.7.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 843 939,71
П.3.1.1.1.7.3	С	не город, 1-10 кВ 3.1.1.1.7.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	4 815 442,48
П.3.1.1.2.1.1	С	не город, 1-10 кВ 3.1.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 396 244,12
П.3.1.1.2.2.1	С	не город, 1-10 кВ 3.1.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 483 787,79
П.3.1.1.2.3.1	С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 010 030,86
П.3.1.2.1.1.1	С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 310 827,69
П.3.1.2.1.1.2	С	не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или	рублей/км	1 464 301,62

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022
	3.1.2.1.1.2	пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
П.3.1.2.1.1.4	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	1 534 385,90
П.3.1.2.1.1.5	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	1 558 553,16
П.3.1.2.1.2.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 793 966,50
П.3.1.2.1.2.2	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 055 096,13
П.3.1.2.1.2.3	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	2 329 098,77
П.3.1.2.1.2.4	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	2 056 781,98
П.3.1.2.1.2.5	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	2 174 064,38
П.3.1.2.1.3.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 048 685,36
	С не город, 1-10 кВ 3.1.1.1.3.1			2 126 299,15
П.3.1.2.1.3.2	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	рублей/км	2 345 796,24

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022
		сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
П.3.1.2.1.3.3	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	2 448 526,68
П.3.1.2.1.3.4	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	2 363 063,59
	С не город, 1-10 кВ 3.1.2.1.3.4			2 811 266,38
П.3.1.2.1.4.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 719 155,55
П.3.1.2.1.4.2	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 954 152,94
	С не город, 1-10 кВ 3.1.1.1.4.2			3 437 086,49
П.3.1.2.1.4.4	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	3 540 868,93
П.3.1.2.1.4.5	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	3 600 711,98
	С не город, 1-10 кВ 3.1.2.1.4.5			3 529 656,98
П.3.1.2.2.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 428 452,09
	С не город, 1-10 кВ 3.1.2.2.1.1			1 491 508,76
П.3.1.2.2.1.2	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 660 429,01

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022	
П.3.1.2. 2.2.1	С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 226 804,35
	С	не город, 1-10 кВ 3.1.2.2.2.1			2 638 490,76
П.3.1.2. 2.2.2	С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 112 227,79
	С	не город, 1-10 кВ 3.1.2.2.2.2			2 790 343,40
П.3.1.2. 2.3.1	С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 432 266,75
	С	не город, 1-10 кВ 3.1.2.2.3.1			3 164 153,78
П.3.1.2. 2.3.2	С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 638 336,65
	С	не город, 1-10 кВ 3.1.1.1.3.2			2 682 413,98
П.3.1.2. 2.3.3	С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	2 711 315,90
П.3.1.2. 2.3.4	С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	2 962 988,64
П.3.1.2. 2.4.1	С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 700 099,60
	С	не город, 1-10 кВ 3.1.2.2.4.1			3 541 122,48
П.3.1.2. 2.4.2	С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 082 126,29

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022
	С не город, 1-10 кВ 3.1.2.2.4.2			3 869 293,67
П.3.2.1. 1.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.2.1.1.1.1	кабельные линии в блоках одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке	рублей/км	379 210,63
П.3.2.1. 1.2.1	С не город, 1-10 кВ 3.2.1.1.2.1	кабельные линии в блоках одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке	рублей/км	610 320,13
П.3.3.2. 1.3.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.3.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	3 535 114,84
П.3.3.2. 1.4.5	С не город, 1-10 кВ 3.3.2.1.4.5	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в канале более четырех	рублей/км	3 977 897,40
П.3.6.1. 1.1.1	С не город, 27,5-60 кВ 3.1.1.1.1.3.	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	24 061 269,37
П.3.6.1. 1.2.1	С не город, 1-10 кВ 3.1.1.1.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	18 370 301,89
П.3.6.1. 1.3.1	С не город, 0,4 кВ 3.6.1.1.3.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	2 787 367,89
	С не город, 1-10 кВ 3.6.1.1.3.1			18 883 628,92
П.3.6.1. 1.4.2	С не город, 1-10 кВ 3.6.1.1.4.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	20 603 294,15

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022
П.3.6.1. 1.7.2	С не город, 1-10 кВ 3.6.1.1.7.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	24 362 867,77
П.3.6.2. 1.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 368 904,61
П.3.6.2. 1.1.2	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	10 411 737,60
П.3.6.2. 1.2.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 978 046,75
П.3.6.2. 1.2.2	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	10 095 772,11
П.3.6.2. 1.3.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	13 244 301,56
П.3.6.2. 1.3.2	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	14 054 258,37
П.3.6.2. 1.4.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	рублей/км	14 370 003,45

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022
		провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
П.3.6.2.1.4.2	С не город, 1-10 кВ 3.6.2.1.4.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	15 452 470,61
П.3.6.2.2.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.1.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	11 300 271,46
	С не город, 1-10 кВ 3.6.2.2.1.1			11 283 351,85
П.3.6.2.2.2.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.2.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	12 832 189,16
	С не город, 1-10 кВ 3.6.2.2.2.1			14 405 886,34
П.3.6.2.2.2.2	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.2.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	16 082 618,25
	С не город, 1-10 кВ 3.6.2.2.2.2			14 887 834,17
П.3.6.2.2.3.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.3.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	16 094 929,43
	С не город, 1-10 кВ 3.6.2.2.3.1			15 370 033,34
П.3.6.2.2.3.2	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.3.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	17 428 455,94
	С не город, 1-10 кВ 3.6.2.2.3.2			17 387 471,25
П.3.6.2.2.4.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.4.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	19 219 855,55
	С не город, 1-10 кВ 3.6.2.2.4.1			18 101 245,98
П.3.6.2.2.4.2	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.4.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250	рублей/км	20 010 107,10

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022
		квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
П.3.6.2. 2.4.5	С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.4.5	рублей/км	21 956 482,34
	С	не город, 1-10 кВ 3.6.2.2.4.5		18 994 013,26
С4		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на II-м уровне напряжения (руб./шт.)		
П.4.1.1	С	не город, 1-20 кВ I.4.1.1	рублей/шт	959 133,41
	С	не город, 35 кВ I.4.1.1		4 396 781,18
П.4.1.2	С	не город, 1-20 кВ I.4.1.2	рублей/шт	964 000,05
П.4.1.3	С	не город, 1-20 кВ I.4.1.3	рублей/шт	974 262,13
П.4.1.4	С	не город, 1-20 кВ I.4.1.4	рублей/шт	1 789 731,79
П.4.6.1.1	С	не город, 1-20 кВ I.4.6.1.1	рублей/шт	1 481 886,78
С5		Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		
П.5.1.1.1	С	не город, 6/0,4 5.1.1.1	рублей/кВт	17 404,78
	С	не город, 10/0,4 5.1.1.1		18 067,55
П.5.1.1.2	С	не город, 6/0,4 5.1.1.2	рублей/кВт	14 564,92
	С	не город, 10/0,4 5.1.1.2		20 051,09
П.5.1.2.1	С	не город, 6/0,4 5.1.2.1	рублей/кВт	6 326,58
	С	не город, 10/0,4 5.1.2.1		6 827,27
П.5.1.2.2	С	не город, 6/0,4 5.1.2.2	рублей/кВт	7 750,14

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022	
	С	не город, 10/0,4 5.1.2.2	исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 824,28
П.5.1.3. 1	С	не город, 6/0,4 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 139,48
	С	не город, 10/0,4 5.1.3.1			2 674,77
П.5.1.3. 2	С	не город, 6/0,4 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 009,36
	С	не город, 10/0,4 5.1.3.2			5 426,12
П.5.1.3. 3	С	не город, 6/0,4 5.1.2.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6 264,40
П.5.1.4. 2	С	не город, 6/0,4 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 200,46
	С	не город, 10/0,4 5.1.4.2			2 976,72
П.5.1.5. 2	С	не город, 6/0,4 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 528,51
	С	не город, 10/0,4 5.1.5.2			3 098,12
П.5.1.5. 3	С	не город, 6/0,4 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	2 386,15
П.5.1.6. 2	С	не город, 10/0,4 5.1.6.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 756,48
П.5.1.7. 3	С	не город, 6/0,4 5.1.7.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 672,18
П.5.2.2. 2	С	не город, 10/0,4 5.2.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	16 706,44
П.5.2.3. 2	С	не город, 6/0,4 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	13 546,24
	С	не город, 10/0,4 5.2.3.2			10 240,26
П.5.2.3. 3	С	не город, 10/0,4 5.2.3.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	31 378,39
П.5.2.4. 2	С	не город, 6/0,4 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 081,84
	С	не город, 10/0,4 5.2.4.2			6 283,68

Обозначение	Обозначение		Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022
П.5.2.4. 3	С	не город, 6/0,4 5.2.4.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 395,66
	С	не город, 10/0,4 5.2.4.3			18 635,54
П.5.2.5. 2	С	не город, 6/0,4 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 198,19
	С	не город, 10/0,4 5.2.5.2			5 198,88
П.5.2.5. 3	С	не город, 6/0,4 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 720,81
	С	не город, 10/0,4 5.2.5.3			9 962,78
П.5.2.7. 2	С	не город, 10/0,4 5.2.7.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 506,25
С8			Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета руб/точку		
I.8.1.1	С	город, 0,4 кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	15 914,22
I.8.2.1	С	город, 0,4 кВ и ниже 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	20 066,29
I.8.2.2	С	город, 0,4 кВ и ниже 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	31 775,60
	С	город, 1-20 кВ 8.2.2			313 705,68
I.8.2.3	С	город, 1-20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	187 458,81
	С	город, 35 кВ 8.2.3			1 180 857,30
Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Нижегородская область на 2022 год					
С1					
1	СmaxN1		Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и	рублей/кВт	240,24

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022
		иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем		
1.1	CmaxN1.1	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	56,67
1.2.1	CmaxN1.2.1	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	183,57
1	CmaxN1	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	305,15
1.1	CmaxN1.1	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	56,67
1.2.2	CmaxN1.2.2	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	248,48
C2		Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (руб/кВт)		
I.2.3.1. 3.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/кВт	1 634,95

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022
	2.3.1.3.1.1	изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		1 216,15
	С город, 1-20 кВ max N 2.3.1.3.1.1			
I.2.3.1.3.2.1	С город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1 794,19
I.2.3.1.4.1.1	С город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	6 865,06
	С город, 1-20 кВ max N 2.3.1.4.1.1			3 293,45
I.2.3.1.4.1.2	С город, 1-20 кВ max N 2.3.1.4.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	3 271,11
I.2.3.1.4.2.1	С город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	7 649,57
	С город, 1-20 кВ max N 2.3.1.4.2.1			3 724,68
I.2.3.1.4.2.2	С город, 1-20 кВ max N 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	3 260,51
I.2.3.1.4.3.1	С город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	6 270,02
	С город, 1-20 кВ max N 2.3.1.4.3.1			2 929,73
I.2.3.2.3.1.1	С город, 1-20 кВ 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 232,16
I.2.3.2.3.2.1	С город, 1-20 кВ max N 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 299,65
С3		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в		

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022
		расчете на 1 км линий (руб/кВт.)		
I.3.1.1.1.1	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 939,90
I.3.1.1.1.2	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 754,08
	С город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.2.1			3 259,54
I.3.1.1.1.3	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 056,30
	С город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.3.1			2 815,00
I.3.1.1.1.4	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.4.5	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/кВт	3 609,14
I.3.1.1.1.7	С город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.7.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	3 889,07
I.3.1.1.1.7	С город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.7.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	3 889,07
I.3.1.1.2.1	С город, 1-10 кВ max N 3.1.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 537,15
I.3.1.1.2.3	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	2 613,04
I.3.1.2.1.1	С город, 0,4 кВ и ниже max N3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 670,85
I.3.1.2.1.2	С город, 0,4 кВ и ниже max N	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	рублей/кВт	3 670,85

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022
	3.1.2.1.1.2	провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
I.3.1.2.1.1.4	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	3 670,85
I.3.1.2.1.1.5	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.1.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/кВт	3 670,85
I.3.1.2.1.2.1	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 569,46
I.3.1.2.1.2.2	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	3 569,46
I.3.1.2.1.2.3	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	3 569,46
I.3.1.2.1.2.4	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	3 569,46
I.3.1.2.1.2.5	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.2.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/кВт	3 569,46
I.3.1.2.1.3.1	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 636,47
	С город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.3.1			1 761,81
I.3.1.2.1.3.2	С город, 0,4 кВ и ниже max N	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	рублей/кВт	3 636,47

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022
	3.1.2.1.3.2	сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
I.3.1.2.1.3.3	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	3 636,47
I.3.1.2.1.3.4	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	3 636,47
	С город, 1-10 кВ max N 3.1.2.1.3.4			1 761,81
I.3.1.2.1.4.1	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 043,97
I.3.1.2.1.4.2	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	3 043,97
	С город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.4.2			3 815,17
I.3.1.2.1.4.4	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	3 043,97
I.3.1.2.1.4.5	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.4.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/кВт	3 043,97
	С город, 1-10 кВ max N 3.1.2.1.4.5			4 775,92
I.3.1.2.2.1.1	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 689,40
	С город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.1.1			3 250,99
I.3.1.2.2.1.2	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	3 689,40

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022	
I.3.1.2. 2.2.1	С	город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 444,47
	С	город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.2.1			2 680,98
I.3.1.2. 2.2.2	С	город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	2 888,31
	С	город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.2.2			2 905,94
I.3.1.2. 2.3.1	С	город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 347,10
	С	город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.3.1			2 369,19
I.3.1.2. 2.3.2	С	город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	3 347,10
	С	город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.3.2			3 248,16
I.3.1.2. 2.3.3	С	город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.2.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	3 347,10
I.3.1.2. 2.3.4	С	город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.2.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	3 347,10
I.3.1.2. 2.4.1	С	город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 695,73
	С	город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.4.1			2 667,56
I.3.1.2. 2.4.2	С	город, 0,4 кВ и ниже max N	кабельные линии в траншеях многожильные с	рублей/кВт	3 695,73

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022
	3.1.2.2.4.2	бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		2 667,56
	С город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.4.2			
I.3.2.1.1.1	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.2.1.1.1.1	кабельные линии в блоках одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке	рублей/кВт	2 275,26
I.3.3.2.1.3.1	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.3.2.1.3.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/кВт	4 242,14
I.3.6.1.1.3.1	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.1.1.3.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	5 145,91
	С город, 1-10 кВ max N 3.6.1.1.3.1			5 407,42
I.3.6.1.1.4.2	С город, 1-10 кВ max N 3.6.1.1.4.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	12 224,62
I.3.6.1.1.7.2	С город, 1-10 кВ max N 3.6.1.1.7.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	5 302,10
I.3.6.2.1.1.1	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.1.1.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	5 541,17
I.3.6.2.1.1.2	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.1.1.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	5 614,17
I.3.6.2.1.2.1	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.1.2.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	5 505,98

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022
I.3.6.2. 1.3.1	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.1.3.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	5 945,02
I.3.6.2. 1.3.2	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.1.3.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами	рублей/кВт	5 446,03
		в скважине		
I.3.6.2. 1.4.1	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.1.4.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	5 429,53
I.3.6.2. 1.4.2	С город, 1-10 кВ max N 3.6.2.1.4.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	5 501,08
I.3.6.2. 2.1.1	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.2.1.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	5 420,49
	С город, 1-10 кВ max N 3.6.2.2.1.1			5 407,42
I.3.6.2. 2.2.1	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.2.2.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	5 370,40
	С город, 1-10 кВ max N 3.6.2.2.2.1			5 004,26
I.3.6.2. 2.2.2	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.2.2.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	5 425,46
	С город, 1-10 кВ max N 3.6.2.2.2.2			5 064,68
I.3.6.2. 2.3.1	С город, 0,4 кВ и ниже		рублей/кВт	5 660,78

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022
	max N 3.6.2.2.3.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		4 828,31
	С город, 1-10 кВ max N 3.6.2.2.3.1			
I.3.6.2. 2.3.2	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.2.3.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	5 660,78
	С город, 1-10 кВ max N 3.6.2.2.3.2			4 506,22
I.3.6.2. 2.4.1	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.2.4.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм	рублей/кВт	5 925,90
	С город, 1-10 кВ max N 3.6.2.2.4.1	включительно с одной трубой в скважине		4 685,74
I.3.6.2. 2.4.2	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.2.4.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	5 423,79
I.3.6.2. 2.4.5	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.2.4.5	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/кВт	5 410,15
	С город, 1-10 кВ max N 3.6.2.2.4.5			5 030,64
C4		Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб/кВт.)		
I.4.1.1	С город, 1-20 кВ max N 4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	2 131,89
I.4.6.1. 1	С город, 1-20 кВ max N 4.6.1.1	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	9 879,25
C5		Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб/кВт.)		
I.5.1.1. 1	С город, 6/0,4 max N 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за	рублей/кВт	17 404,78

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022	
	С	город, 10/0,4 max N 5.1.1.1	исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	18 067,55
I.5.1.1. 2	С	город, 6/0,4 max N 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 564,92
	С	город, 10/0,4 max N 5.1.1.2			20 051,09
I.5.1.2. 1	С	город, 6/0,4 max N 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 326,58
	С	город, 10/0,4 max N 5.1.2.1			6 827,27
I.5.1.2. 2	С	город, 6/0,4 max N 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 750,14
	С	город, 10/0,4 max N 5.1.2.2			7 824,28
I.5.1.3. 1	С	город, 6/0,4 max N 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 139,48
	С	город, 10/0,4 max N 5.1.3.1			2 674,77
I.5.1.3. 2	С	город, 6/0,4 max N 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 009,36
	С	город, 10/0,4 max N 5.1.3.2			5 426,12
I.5.1.3. 3	С	город, 6/0,4 max N 5.1.2.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6 264,40
I.5.1.4. 2	С	город, 6/0,4 max N 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 200,46
	С	город, 10/0,4 max N 5.1.4.2			2 976,72
I.5.1.5. 2	С	город, 6/0,4 max N 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 528,51
	С	город, 10/0,4 max N 5.1.5.2			3 098,12
I.5.1.5. 3	С	город, 6/0,4 max N 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	2 386,15
I.5.1.6. 2	С	город, 10/0,4 max N 5.1.6.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 756,48
I.5.1.7. 3	С	город, 6/0,4 max N 5.1.7.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 672,18
I.5.2.2. 2	С	город, 10/0,4 max N 5.2.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	16 706,44
I.5.2.3. 2	С	город, 6/0,4 max N 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)	рублей/кВт	13 546,24

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022	
	С	город, 10/0,4 max N 5.2.3.2	мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 240,26
I.5.2.3. 3	С	город, 10/0,4 max N 5.2.3.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	31 378,39
I.5.2.4. 2	С	город, 6/0,4 max N 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 081,84
	С	город, 10/0,4 max N 5.2.4.2			6 283,68
I.5.2.4. 3	С	город, 6/0,4 max N 5.2.4.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 395,66
	С	город, 10/0,4 max N 5.2.4.3			18 635,54
I.5.2.5. 2	С	город, 6/0,4 max N 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 198,19
	С	город, 10/0,4 max N 5.2.5.2			5 198,88
I.5.2.5. 3	С	город, 6/0,4 max N 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000	рублей/кВт	9 720,81
	С	город, 10/0,4 max N 5.2.5.3	кВА включительно блочного типа		9 962,78
I.5.2.7. 2	С	город, 10/0,4 max N 5.2.7.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 506,25
С8			Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета (руб/кВт.)		
I.8.1.1	С	город, 0,4 кВ и ниже max N 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	2 777,35
I.8.2.1	С	город, 0,4 кВ и ниже max N 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 514,44
I.8.2.2	С	город, 0,4 кВ и ниже max N 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	316,46
	С	город, 1-20 кВ max N 8.2.2			804,37
I.8.2.3	С	город, 1-20 кВ max N 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	602,76

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
C2		Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (руб/кВт)		
II.2.3.1. 3.1.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 634,95
	C	не город, 1-20 кВ max N 2.3.1.3.1.1		1 216,15
II.2.3.1. 3.2.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт 1 794,19
II.2.3.1. 4.1.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт 6 865,06
	C	не город, 1-20 кВ max N 2.3.1.4.1.1		3 293,45
II.2.3.1. 4.1.2	C	не город, 1-20 кВ max N 2.3.1.4.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт 3 271,11
II.2.3.1. 4.2.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт 7 649,57
	C	не город, 1-20 кВ max N 2.3.1.4.2.1		3 724,68
II.2.3.1. 4.2.2	C	не город, 1-20 кВ max N 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт 3 260,51
II.2.3.1. 4.3.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт 6 270,02
	C	не город, 1-20 кВ max N 2.3.1.4.3.1		2 929,73

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022
П.2.3.2. 3.1.1	С не город, 1-20 кВ 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 232,16
П.2.3.2. 3.2.1	С не город, 1-20 кВ max N 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 299,65
С3		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб/кВт.)		
П.3.1.1. 1.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 939,90
П.3.1.1. 1.2.1	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 754,08
	С не город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.2.1			3 259,54
П.3.1.1. 1.3.1	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 056,30
	С не город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.3.1			2 815,00
П.3.1.1. 1.4.5	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.4.5	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/кВт	3 609,14
П.3.1.1. 1.7.2	С не город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.7.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	3 889,07
П.3.1.1. 1.7.3	С не город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.7.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	3 889,07
П.3.1.1. 2.1.1	С не город, 1-10 кВ max N 3.1.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 537,15

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022
П.3.1.1. 2.3.1	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	2 613,04
П.3.1.2. 1.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже max N N3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 670,85
П.3.1.2. 1.1.2	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	3 670,85
П.3.1.2. 1.1.4	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	3 670,85
П.3.1.2. 1.1.5	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.1.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/кВт	3 670,85
П.3.1.2. 1.2.1	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 569,46
П.3.1.2. 1.2.2	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	3 569,46
П.3.1.2. 1.2.3	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	3 569,46
П.3.1.2. 1.2.4	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	3 569,46
П.3.1.2. 1.2.5	С не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	рублей/кВт	3 569,46

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022
	max N 3.1.2.1.2.5	сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех		
П.3.1.2. 1.3.1	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 636,47
	С не город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.3.1			1 761,81
П.3.1.2. 1.3.2	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	3 636,47
П.3.1.2. 1.3.3	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	3 636,47
П.3.1.2. 1.3.4	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	3 636,47
	С не город, 1-10 кВ max N 3.1.2.1.3.4			1 761,81
П.3.1.2. 1.4.1	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 043,97
П.3.1.2. 1.4.2	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	3 043,97
	С не город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.4.2			3 815,17
П.3.1.2. 1.4.4	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	3 043,97
П.3.1.2. 1.4.5	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.4.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	рублей/кВт	3 043,97

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022
	С	не город, 1-10 кВ max N 3.1.2.1.4.5	сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	4 775,92
П.3.1.2.2.1.1	С	не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 689,40
	С	не город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.1.1		3 250,99
П.3.1.2.2.1.2	С	не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 689,40
П.3.1.2.2.2.1	С	не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 444,47
	С	не город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.2.1		2 680,98
П.3.1.2.2.2.2	С	не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 888,31
	С	не город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.2.2		2 905,94
П.3.1.2.2.3.1	С	не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 347,10
	С	не город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.3.1		2 369,19
П.3.1.2.2.3.2	С	не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 347,10
	С	не город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.3.2		3 248,16
П.3.1.2.2.3.3	С	не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.2.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя	3 347,10

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022
		кабелями в траншее		
П.3.1.2. 2.3.4	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.2.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	3 347,10
П.3.1.2. 2.4.1	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 695,73
	С не город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.4.1			2 667,56
П.3.1.2. 2.4.2	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	3 695,73
	С не город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.4.2			2 667,56
П.3.2.1. 1.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.2.1.1.1.1	кабельные линии в блоках одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке	рублей/кВт	2 275,26
П.3.3.2. 1.3.1	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.3.2.1.3.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/кВт	4 242,14
П.3.6.1. 1.3.1	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.1.1.3.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	5 145,91
	С не город, 1-10 кВ max N 3.6.1.1.3.1			5 407,42
П.3.6.1. 1.4.2	С не город, 1-10 кВ max N 3.6.1.1.4.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	12 224,62
П.3.6.1. 1.7.2	С не город, 1-10 кВ max N 3.6.1.1.7.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	5 302,10

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022
П.3.6.2. 1.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.1.1.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	5 541,17
П.3.6.2. 1.1.2	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.1.1.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	5 614,17
П.3.6.2. 1.2.1	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.1.2.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	5 505,98
П.3.6.2. 1.3.1	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.1.3.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	5 945,02
П.3.6.2. 1.3.2	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.1.3.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	5 446,03
П.3.6.2. 1.4.1	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.1.4.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	5 429,53
П.3.6.2. 1.4.2	С не город, 1-10 кВ max N 3.6.2.1.4.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	5 501,08
П.3.6.2. 2.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.2.1.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением	рублей/кВт	5 420,49
	С не город, 1-10 кВ			5 407,42

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022
	max N 3.6.2.2.1.1	провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
П.3.6.2. 2.2.1	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.2.2.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	5 370,40
	С не город, 1-10 кВ max N 3.6.2.2.2.1			5 004,26
П.3.6.2. 2.2.2	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.2.2.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	5 425,46
	С не город, 1-10 кВ max N 3.6.2.2.2.2			5 064,68
П.3.6.2. 2.3.1	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.2.3.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	5 660,78
	С не город, 1-10 кВ max N 3.6.2.2.3.1			4 828,31
П.3.6.2. 2.3.2	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.2.3.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	5 660,78
	С не город, 1-10 кВ max N 3.6.2.2.3.2			4 506,22
П.3.6.2. 2.4.1	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.2.4.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением	рублей/кВт	5 925,90
	С не город, 1-10 кВ max N 3.6.2.2.4.1	провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		4 685,74
П.3.6.2. 2.4.2	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.2.4.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	5 423,79
П.3.6.2. 2.4.5	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.2.4.5	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения,	рублей/кВт	5 410,15

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022
	С	не город, 1-10 кВ max N 3.6.2.2.4.5	многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	5 030,64
С4			Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб/кВт.)	
П.4.1.1	С	не город, 1-20 кВ max N 4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт 2 131,89
П.4.6.1.1	С	не город, 1-20 кВ max N 4.6.1.1	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт 9 879,25
С5			Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб/кВт.)	
П.5.1.1.1	С	не город, 6/0,4 max N 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт 17 404,78
	С	не город, 10/0,4 max N 5.1.1.1		18 067,55
П.5.1.1.2	С	не город, 6/0,4 max N 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт 14 564,92
	С	не город, 10/0,4 max N 5.1.1.2		20 051,09
П.5.1.2.1	С	не город, 6/0,4 max N 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт 6 326,58
	С	не город, 10/0,4 max N 5.1.2.1		6 827,27
П.5.1.2.2	С	не город, 6/0,4 max N 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт 7 750,14
	С	не город, 10/0,4 max N 5.1.2.2		7 824,28
П.5.1.3.1	С	не город, 6/0,4 max N 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт 2 139,48
	С	не город, 10/0,4 max N 5.1.3.1		2 674,77
П.5.1.3.2	С	не город, 6/0,4 max N 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250	рублей/кВт 5 009,36
	С	не город, 10/0,4 max N 5.1.3.2	кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 426,12
П.5.1.3.3	С	не город, 6/0,4 max N 5.1.2.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт 6 264,40
П.5.1.4.2	С	не город, 6/0,4 max N 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за	рублей/кВт 3 200,46

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022	
	С	не город, 10/0,4 max N 5.1.4.2	исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 976,72
П.5.1.5. 2	С	не город, 6/0,4 max N 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 528,51
	С	не город, 10/0,4 max N 5.1.5.2			3 098,12
П.5.1.5. 3	С	не город, 6/0,4 max N 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	2 386,15
П.5.1.6. 2	С	не город, 10/0,4 max N 5.1.6.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 756,48
П.5.1.7. 3	С	не город, 6/0,4 max N 5.1.7.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 672,18
П.5.2.2. 2	С	не город, 10/0,4 max N 5.2.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	16 706,44
П.5.2.3. 2	С	не город, 6/0,4 max N 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	13 546,24
	С	не город, 10/0,4 max N 5.2.3.2			10 240,26
П.5.2.3. 3	С	не город, 10/0,4 max N 5.2.3.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	31 378,39
П.5.2.4. 2	С	не город, 6/0,4 max N 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 081,84
	С	не город, 10/0,4 max N 5.2.4.2			6 283,68
П.5.2.4. 3	С	не город, 6/0,4 max N 5.2.4.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 395,66
	С	не город, 10/0,4 max N 5.2.4.3			18 635,54
П.5.2.5. 2	С	не город, 6/0,4 max N 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 198,19
	С	не город, 10/0,4 max N 5.2.5.2			5 198,88
П.5.2.5. 3	С	не город, 6/0,4 max N 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 720,81
	С	не город, 10/0,4 max N 5.2.5.3			9 962,78
П.5.2.7. 2	С	не город, 10/0,4 max N 5.2.7.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА	рублей/кВт	2 506,25

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022	
		включительно шкафного или киоскового типа			
С8		Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета (руб/кВт.)			
П.8.1.1	С	не город, 0,4 кВ и ниже таб N 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	2 777,35
П.8.2.1	С	не город, 0,4 кВ и ниже таб N 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 514,44
П.8.2.2	С	не город, 0,4 кВ и ниже таб N 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	316,46
	С	не город, 1-20 кВ таб N 8.2.2			804,37
П.8.2.3	С	не город, 1-20 кВ таб N 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	602,76

3.2. Характеристика состояния и проблем в системе теплоснабжения

3.2.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями, а также с потребителями.

На территории города Нижнего Новгорода в настоящее время отсутствует единая централизованная система теплоснабжения.

Теплоснабжение Нагорной и Заречной частей осуществляется отдельно друг от друга. Связи по тепловым сетям систем централизованного теплоснабжения Нагорной и Заречной частей города отсутствуют.

В системе централизованного теплоснабжения города функционируют три основные системы централизованного теплоснабжения, образованные наиболее крупными источниками теплоснабжения:

- Нагорный сетевой район, обеспечивающий теплоснабжение абонентов, расположенных в Нижегородском, Советском и Приокском районах города;

Основным источником тепла в данном сетевом районе является крупнейшая котельная в городе – «Нагорная теплоцентраль» (НТЦ), АО «Теплоэнерго». НТЦ объединена с другими котельными Нагорной части города в систему «Большого кольца» посредством теплотрасс – перемычек;

- Сормовский сетевой район, обеспечивающий теплоснабжение абонентов, расположенных в Сормовском, Московском и Канавинском районах города.

Основным источником тепла в данном сетевом районе является Сормовская ТЭЦ (филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»). Установленная тепловая мощность станции составляет 646 Гкал/ч, установленная электрическая мощность – 350 МВт;

- Автозаводский сетевой район, обеспечивающий теплоснабжение абонентов, расположенных в Автозаводском и Ленинском районах города.

Основным источником тепла в данном сетевом районе является Автозаводская ТЭЦ (ООО «Автозаводская ТЭЦ», входящего в состав группы компаний АО «ВолгаЭнерго», управляемого холдингом ООО «ЕвроСибЭнерго»). В состав Автозаводской ТЭЦ входит котельная «Ленинская». Установленная тепловая мощность станции на начало 2022 года составляет 2 172 Гкал/ч, установленная электрическая мощность – 480 МВт, в том числе по Автозаводской ТЭЦ – тепловая мощность 1 812 Гкал/ч, установленная электрическая мощность – 480 МВт, по котельной «Ленинская» - тепловая мощность 360 Гкал/ч.

Кроме указанных крупных теплоисточников, для снабжения теплом промышленных объектов и абонентов коммунально-бытового сектора города функционируют порядка 435 котельных различной балансовой принадлежности.

Так же в городе функционируют 4 мини-ТЭЦ, работающих на природном газе.

Система теплоснабжения - в основном закрытая (для Сормовской ТЭЦ - в основном открытая). В основном, приготовление воды для ГВС производится на теплоисточнике либо в тепловом пункте, после тепловых пунктов проложены 4-х трубные тепловые сети. Учитывая большую разницу геодезических отметок котельной и периферийных частей системы на магистралях, построены 3 подкачивающие насосные станции с насосами на обратных линиях, оборудованные регуляторами давления. Также необходимо отметить, что теплоснабжение потребителей ГВС, подключенных к СЦТ от Автозаводской ТЭЦ, осуществляется по отдельному трубопроводу (система теплоснабжения от ТЭЦ – трехтрубная).

Теплоснабжение от ООО «Автозаводская ТЭЦ» осуществляется по двум системам теплоснабжения:

- по «районной» – обеспечивающей потребителей Автозаводского и Ленинского районов города;
- по «заводской» - обеспечивающей потребителей предприятий «группы ГАЗ».

В Нагорном теплосетевом районе основная котельная - Нагорная теплоцентраль (НТЦ) - имеет 4 магистральных вывода диаметром 500÷1000 мм, которые образуют многокольцевую систему с радиальными ответвлениями диаметром 250÷600 мм. Общая протяженность только магистральных тепловых сетей более 50 км.

Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии г. Нижний Новгород составляет 6 626,2 Гкал/час. Суммарная установленная электрическая мощность ТЭЦ города на начало 2022 года составляла 830 МВт, суммарная установленная тепловая мощность – 2458 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельных города составляет 4 168,2 Гкал/ч.

Функциональная структура централизованного теплоснабжения города представляет разделенное между разными юридическими лицами производство тепловой энергии и ее транспорт до потребителя.

Функциональная структура централизованного теплоснабжения города представляет разделенное между разными юридическими лицами производство тепловой энергии и ее транспорт до потребителя.

Общий вид функциональной и организационной структуры СЦТ города Нижнего Новгорода приведен на рисунке 3.2.1.



Рисунок 3.2.1 - Общий вид функциональной и организационной структуры СЦТ города Нижнего Новгорода

Всего в генерации тепловой энергии города принимали участие более 105 организаций.

40 организаций – 202 ведомственных и промышленных котельных, в том числе:

- 110 котельных, расположенных в Заречной части города;
- 92 котельная, расположенные в Нагорной части города.

65 организаций - 233 муниципальных котельные, в том числе:

- 109 котельных, расположенных в Заречной части города;
- 124 котельных, расположенных в Нагорной части города.

Основными теплогенерирующими организациями, обеспечивающими тепловой энергией системы теплоснабжения жилищно-коммунального сектора (ЖКС) города, являются:

- АО «Теплоэнерго»;
- ОАО «ЕвроСибЭнерго» (ООО «Автозаводская ТЭЦ»);
- Нижегородский филиал ПАО «Т Плюс» (Сормовская ТЭЦ);
- ООО «Генерация тепла»;
- ООО «Нижновтеплоэнерго»;
- АО «ЭСК» (бывшее ЗАО «Промышленные компьютерные технологии»).

Крупнейшей организацией, осуществляющей эксплуатацию городских котельных, является АО «Теплоэнерго». При этом организация также осуществляет эксплуатацию систем транспорта теплоносителя еще от 30 сторонних источников, в том числе от Сормовской ТЭЦ. По состоянию на 01.02.2021 года в эксплуатации АО «Теплоэнерго» было 113 котельных, из них 71 котельная муниципальной собственности, находящаяся в аренде акционерного общества.

Кроме АО «Теплоэнерго», крупной тепло-транспортной организацией является ООО «Теплосети», осуществляющая транспорт тепловой энергии от Автозаводской ТЭЦ (а также от котельной «Ленинская», являющейся структурным подразделением ООО «Автозаводская ТЭЦ» и котельной «Северная», являющейся структурным подразделением ООО «Генерация тепла»).

Согласно материалам статистической отчетности, по состоянию на 01.01.2022 года общая площадь жилых помещений жилищного фонда города Нижний Новгород составила 33 382,8 тыс. м², в том числе город 32 309,3 тыс. м², село 1073,5 тыс. м². К системам централизованного теплоснабжения по отоплению подключено 29 704,3 тыс. м², что составляет 89 % от всего жилого фонда города. К системам централизованного горячего водоснабжения подключено 25 458,8 тыс. м², что составляет 76,3% от всего жилого фонда города.

В городе Нижний Новгород индивидуальным отоплением по состоянию на 01.01.2022 года оборудовано 5840,89 тыс. м² жилых помещений или 17,5 % соответственно от общей площади жилых помещений жилищного фонда городского округа, в т.ч. из 29 073,0 тыс. м² общей площади МКД индивидуальным отоплением оборудовано 2 435,2 тыс. м² или 8,4%.

Площадь жилых помещений жилищного фонда, обеспеченных индивидуальным горячим водоснабжением, составляет 5 262,87 тыс. м² или 17,5% от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда.

Зоны децентрализованного теплоснабжения располагаются в кварталах, застроенных одно-, двухквартирными жилыми домами с приусадебными земельными участками с плотностью тепловой нагрузки 0,12- 0,25 Гкал/ч на 1 га.

Указанные области децентрализованного теплоснабжения расположены в следующих районах:

- в западной и центральной части Сормовского района: в районах ул. Дубравная, ул. Ужгородской, ул. Красноармейской; в кварталах, ограниченных ул. Кима, ул. Свободы, ул. Новосельской; ограниченных ул. Балахинская, ул. Баренца и ул. Динамическая; ограниченных ул. Новосельской и ул. Хальзовской;
- в центральной части Московского района - в районе ст. Чаадаево;
- в западной части Московского района – вдоль Московского шоссе;
- в западной и центральной части Канавинского района – в кварталах, ограниченных ул. Декабристов и ул. Болотникова,

- в центральной части Канавинского района – в кварталах вдоль ул. Кузбасской; в квартале, прилегающем к ул. Metallургической; в квартале, ограниченном ул. Н. Пахомова и ул. Климовской;
- в центральной части Ленинского района – в кварталах, ограниченных Шуваловским каналом, р. Ржавкой, ул. Новикова - Прибоя и ул. Снежной; в квартале вдоль ул. Магистральной;
- в восточной части Нижегородского района: кварталы между ул. Родионова далее Казанским шоссе и наб. Гребного канала;
- в центральной части Советского района – кварталы на пересечении ул. Ванеева и ул. Бекетова; кварталы смешанной застройки вдоль ул. Верхняя; кварталы, примыкающие с юга к ул. Юбилейной; кварталы, граничащие с лесопарком «Щелковский хутор»;
- в центральной части Приокского района - севернее ст. Мыза;
- южная часть Приокского района, за исключением кварталов нового строительства вдоль пр. Гагарина.

Основным проектным и фактически используемым видом топлива на котельных в городском округе город Нижний Новгород для производства тепловой энергии является природный газ. В 2020 году в городе Нижний Новгород на долю природного газа приходится 99,9% суммарного потребления топлива, на долю мазута – 0,1%.

Потребители коммунальных ресурсов системы теплоснабжения заключают договоры поставки с теплоснабжающими организациями.

3.2.2. Анализ существующего технического состояния системы теплоснабжения

3.2.2.1. Анализ эффективности и надежности источников теплоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения

Технические параметры, остаточный ресурс, ограничения использования мощностей, качество эксплуатации, наладки и ремонтов, системы учета расхода ресурсов и т.п.

Технические параметры

Основными едиными теплоснабжающими организациями (ЕТО) являются:

ООО «Автозаводская ТЭЦ» (пр. Ленина, 88);

Сормовская ТЭЦ филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс» (ул. Коминтерна, 45);

АО «Теплоэнерго» (бульвар Мира, 14);

ООО «Генерация тепла»;

ООО «Нижвтеплоэнерго» (ул. Усилова, 1а);

ООО «Коммунальная сетевая компания» (ул. Зайцева, 31в);

ООО «СТН-Энергосети» (ул. М. Горького, 117);

АО «ЭСК» (пр. Ленина, 114А).

По состоянию на 2021 год в городе Нижнем Новгороде функционируют два источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – Сормовская ТЭЦ и Автозаводская ТЭЦ.

ООО «Автозаводская ТЭЦ» - в состав входят ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5 и котельная «Ленинская». Общая установленная тепловая мощность в 2021 г. составила 2 172 Гкал/ч, в том числе ТЭЦ - 1 812 Гкал/ч, котельная «Ленинская» - 360 Гкал/ч.

Сормовская ТЭЦ является подразделением филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс». Установленная электрическая мощность 350 МВт, тепловая- 646 Гкал/ч. Передачу тепловой энергии от Сормовской ТЭЦ осуществляет АО «Теплоэнерго», при этом доля тепловой нагрузки абонентов жилищно-коммунального сектора составляет порядка 95 %.

АО «Теплоэнерго» - в состав входит 114 котельных. Суммарная установленная мощность на 2021 г. составила 2 120 Гкал/ч (без учета установленной мощности четырех котлоагрегатов, находящихся на длительной консервации с суммарной установленной мощностью 51,7 Гкал/ч).

Крупнейший источник тепловой энергии – котельная Нагорная теплоцентраль (НТЦ) мощностью 650 Гкал/ч, расположена по адресу ул. Ветеринарная, д. 5.

Котельные мощностью менее 20 Гкал/ч – 99,56 индивидуальных котельных мощностью менее 5 Гкал/ч.

ООО «Коммунальная сетевая компания» - суммарная установленная мощность 3 котельных, входящих в состав компании, на 2021 г. составила 160,64 Гкал/ч.

ООО «Генерация тепла» - в состав входит 9 котельных, из которых 5 котельных тепловой мощности до 3 Гкал/ч, 3 котельные тепловой мощности от 3 до 20 Гкал/ч, 1 котельная тепловой мощности от 100 и выше Гкал/ч. Суммарная установленная тепловая мощность котельных на начало 2022 года составляла 275,8 Гкал/ч. (По данным ООО «Генерация тепла» по состоянию на 10.06.2022 суммарная установленная тепловая мощность котельных составляет 266,3 Гкал/ч).

ООО «Нижновтеплоэнерго» - в эксплуатации на правах аренды находятся 2 муниципальных котельные (ул. Родионова, 194-б и ул.Деловая, 14) суммарной установленной мощностью 222,6 Гкал/ч.

ООО «СТН-Энергосети» - в эксплуатации на правах аренды находятся 7 котельных, из которых: 1 малая котельная тепловой мощностью до 3 Гкал/ч, 2 средних котельных тепловой мощностью от 3 до 20 Гкал/ч, 4 крупных котельных тепловой мощностью от 20 до 100 Гкал/ч. Суммарная установленная тепловая мощность котельных на начало 2022 года составляла 162,9 Гкал/ч.

АО «ЭСК» - в эксплуатации находятся 4 котельные. Суммарная установленная тепловая мощность котельных на начало 2022 года составляла 6,3 Гкал/ч.

Прочие ТСО – котельные, обслуживающие промпредприятия.

Основным топливом для котельных является природный газ, на ряде котельных резервное топливо – мазут, для Сормовской ТЭЦ основное топливо – газ и резервное топливо – мазут, для ООО «Автозаводской ТЭЦ» (ТЭЦ и котельная) основное топливо – газ и мазут.

Теплоисточники располагаются в разных районах г. Нижнего Новгорода.

Система теплоснабжения города Нижний Новгород в основном закрытая (для Сормовской ТЭЦ - в основном открытая).

Система централизованного теплоснабжения города представлена тремя наиболее крупными источниками теплоснабжения (Нагорная теплоцентраль, Сормовская ТЭЦ, Автозаводская ТЭЦ) и 435 котельными различной балансовой принадлежности (таблица 3.2.1).

Таблица 3.2.1 – Структура источников системы теплоснабжения

№ п/п	Районы централизованного теплоснабжения	Территория обслуживания	Источник теплоснабжения
1	2	3	4
1	Нагорный сетевой район	Нижегородский, Советский, Приокский районы города	Нагорная теплоцентраль, объединенная с другими котельными Нагорной части города
2	Сормовский сетевой район	Сормовский, Московский, Канавинский районы города.	Сормовская ТЭЦ
3	Автозаводский сетевой район	Автозаводской Ленинский районы города	Автозаводская ТЭЦ
4.	Заречная и Нагорная часть города	Заречная и Нагорная часть города, в т.ч.	435 котельных различной балансовой принадлежности
		Заречная часть города	219 котельных, в том числе 110 ведомственных и промышленных котельных и 109 муниципальных котельных
		Нагорная часть города	216 котельных, в том числе 92 ведомственных и промышленных котельных и 124 муниципальных котельных

Установленная тепловая мощность Сормовской ТЭЦ составляет 646 Гкал/ч, установленная электрическая мощность – 350 МВт.

Установленная тепловая мощность Автозаводская ТЭЦ составляет 1 812 Гкал/ч, установленная электрическая мощность – 480 МВт.

Суммарная установленная электрическая мощность ТЭЦ города на начало 2022 года составляла 830 МВт, суммарная установленная тепловая мощность – 2458 Гкал/ч.

Ограничения установленной тепловой мощности Автозаводской ТЭЦ отсутствуют.

Ограничение тепловой мощности Сормовской ТЭЦ составляет 48 Гкал/ч. Ограничение связано с фактом работы турбоагрегатов ст.№ 3, 4 без встроенных пучков в конденсаторе и с недостатком паровой мощности котлов. Технические ограничения по

паропроизводительности котлов составили 30 Гкал/ч и ограничения из-за технических характеристик турбин - 18 Гкал/ч, таким образом, располагаемая мощность станции – 598 Гкал/ч.

Данные об установленной тепловой мощности, ограничениях тепловой мощности, располагаемой тепловой мощности, величине потребления тепловой мощности на собственные нужды и значения тепловой мощности нетто на конец 2021 года Автозаводской и Сормовской ТЭЦ представлены в таблице 3.2.2.

Тепловая мощность Мини-ТЭЦ города составляет 3 Гкал/ч.

Таблица 3.2.2 - Установленная, располагаемая тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность нетто ТЭЦ города на конец 2021 года, Гкал/ч

№ п/п	Наименование источника	Установленная тепловая мощность ТФУ	Ограничение тепловой мощности станции	Располагаемая тепловая мощность	Расход тепла на собственные нужды	Тепловая мощность нетто
1	2	3	4	5	6	7
1	АТЭЦ	1812	0	1812	60,53	1751,47
2	СТЭЦ	646	48	598	36,65	561,35
3	ИТОГО	2458	48	2410	97,17	2312,83

Кроме указанных крупных теплоисточников, для снабжения теплом промышленных объектов и абонентов коммунально-бытового сектора города в 2021 году функционировало порядка 435 котельных различной балансовой принадлежности.

Установленная тепловая мощность котельных города по состоянию на начало 2022 года составляет 4 203,76 Гкал/час, в том числе:

- АО «Теплоэнерго» - 2 120 Гкал/ч;
- ООО «Автозаводская ТЭЦ» (котельная «Ленинская») – 360,00 Гкал/ч;
- ООО «Генерация тепла» – 275,8 Гкал/ч (По данным ООО «Генерация тепла» по состоянию на 10.06.2022 суммарная установленная тепловая мощность котельных составляет 266,3 Гкал/ч);
- ООО «Нижновтеплоэнерго» - 222,6 Гкал/ч;
- АО «ЭСК» (бывшее ЗАО «Промышленные компьютерные технологии») – 6,3 Гкал/ч;
- ООО «СТН-Энергосети» - 162,9 Гкал/ч;
- котельных прочих теплоснабжающих организаций – 959,13 Гкал/ч.

Таким образом установленная тепловая мощность источников тепловой энергии г. Нижний Новгород составляет 6 626,2 Гкал/час, в том числе источников тепловой энергии комбинированной выработки тепловой и электрической энергии г. Нижний Новгород - 2458,00 Гкал/ч, котельных города – 4 168,2 Гкал/ч.

Установленная мощность источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии составляет 37% от общей установленной тепловой мощности источников теплоснабжения города.

На источниках комбинированной выработки электрической и тепловой энергии размещается 128 баков-аккумуляторов теплоносителя общей емкостью 33453 м³.

Сведения о наличии баков аккумуляторов на источниках комбинированной выработки электрической и тепловой энергии приведены в таблице 3.2.3.

Таблица 3.2.3 - Сведения о наличии баков аккумуляторов на источниках комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	Автозаводская ТЭЦ		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	120
2.	Сормовская ТЭЦ		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	14000
3.	АО «Теплоэнерго»		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	112
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	17866
	в том числе		
3.1.	«Ипподром», пр. Ленина, 51, корпус 10 (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	28
3.2.	ул. Академика Баха, 4-а (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2000
3.3.	ул. Геройская, 11-а (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.4.	ул. Премудрова, 12-а (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.5.	ул. Памирская, 11 (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	20
3.6.	«Водопроводная», ул. Московское шоссе, 15-а (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д
3.7.	ул. Ивана Романова, 3-а (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.8.	ул. Мурашкинская, 13-б (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д
3.9.	«15 квартал Московское шоссе», ул. Тихорецкая, 3-в (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.10.	«17 квартал», ул. Куйбышева, 41-а (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д
3.11.	ул. Бульвар Мира, 4-а (газ., отдельностоящая)		

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д
3.12.	ул. Знаменская, 5-а (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.13.	ул. Конотопская, 5 (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д
3.14.	ул. Конотопская, 4-а (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д
3.15.	ул. Чкалова, 37-а (БМК) (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	20
3.16.	ул. Вольская, 15-а (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.17.	ул. Невельская, 9-а (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.18.	ул. Чкалова, 9-г (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.19.	ул. Лесной городок, 6-а (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	720
3.20.	ул. Климовская, 86-а (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.21.	ул. Таллинская, 15-в (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.22.	ул. Путейская, 31-а (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.23.	«Роддом №4», ул. Октябрьской Революции, 66 (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.24.	«Квартал Д», пр. Ленина, 5-а (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
3.25.	ул. Металлистов, 4-б (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	10
3.26.	пер. Плотничный, 11 (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.27.	ул. Суетинская, 21 (БМК) (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.28.	пл. Горького, 4-а (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.29.	ул. Нижегородская, 29 (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д
3.30.	ул. Заломова, 5 (газ., встроенная, пиковая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д
3.31.	пер. Гоголя, 9-д (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д
3.32.	ул. Рождественская, 8 (газ., встроенная)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.33.	«Школа №40», ул. Варварская, 15-б (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.34.	«Художественный Музей», Кремль, корпус 3-а (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.35.	ул. Соревнования, 4-а (газ., встроенная)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.36.	ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.37.	ул. Горького, 65-д (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.38.	«Очистные сооружения», Артёмовские луга (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д
3.39.	ул. Донецкая, 9-в (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	300
3.40.	«Тургенева, 13», пер. Бойновский, 9-д (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.41.	«Огородная, 9/10», ул. Радужная, 2-а (БМК) (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.42.	ул. Родионова, 28-б (уголь, отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д
3.43.	ул. Генкиной, 37 (газ., встроенная)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.44.	ул. Бориса Панина, 19-б (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.45.	Санаторий «Нижегородский», Зеленый город (газ. отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	30
3.46.	«Больница №35», ул. Республиканская, 47-а (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	60
3.47.	ул. Ванеева, 63 (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д
3.48.	«Высоковский проезд, 39», пер. Звенигородский, 8-а (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.49.	«Школа №151», ул. Бориса Панина, 19-б (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.50.	ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	50
3.51.	«Почтовый съезд, 2», ул. Рождественская, 24 (газ. отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.52.	Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Зеленый город» Зеленый город (газ., отдельностоящая)		

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.53.	ул. Минина, 1 (газ., встроенная)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.54.	«Щербинки МР 2», ул. Военных комиссаров, 9 (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д
3.55.	«Вятская», ул. Голованова, 25-а (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	800
3.56.	«МР Юго-Запад», ул. 40 лет Победы, 15 (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	600
3.57.	«Дворец Спорта», пр. Гагарина, 25-е (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.58.	«Инфекционная больница №2», ул. Барминская, 8-в (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д
3.59.	«Лесная школа», Анкудиновское шоссе, 24 (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.60.	«Медицинская Академия», пр. Гагарина, 70-а (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	500
3.61.	пр. Гагарина, 156 (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	65
3.62.	ул. Терешковой, 7 (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	120
3.63.	«Батумская, 5» ул. Углова, 7 (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.64.	ул. Батумская, 7-б (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1200
3.65.	ул. Радистов, 24 (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
3.66.	«Академия МВД», Анкудиновское шоссе, 3-б (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	120
3.67.	«ГЗРУ», пр. Гагарина 60 корп. 22 (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	120
3.68.	«Кварц», ул. Горная, 13-а (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	700
3.69.	«Термаль», пр. Гагарина, 178-б (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.70.	Совхоз «Цветы», ул. Цветочная, 3-а (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д
3.71.	ул. Пугачева, 1 (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	900
3.72.	«Баня №7», ул. Станиславского, 3 (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.73.	«9 МР Сормово», ул. Базарная, 6 (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1000
3.74.	«Циолковского, 5», ул. Коперника, 1-а (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д
3.75.	«7 МР Сормово №1», ул. Гаугеля, 6-б (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	800
3.76.	«7 МР Сормово №2», ул. Гаугеля, 25 (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	800
3.77.	«Роддом №6» ул. Сутырина, 19-а (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д
3.78.	ул. Иванова, 36-б (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.79.	«4 МР Сормово», ул. Баренца, 9-а (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.80.	«З МР Сормово», ул. Иванова, 14-б (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.81.	«Квартал Энгельса», ул. Энгельса, 1-в (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.82.	«Посёлок Народный», ул. Планетная, 8-а (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	200
3.83.	ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК) (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.84.	пр. Союзный, 43 (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1500
3.85.	«КЭЧ», ул. Федосеенко, 89-а (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.86.	Московское шоссе, 219-а (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	150
3.87.	ул. Баранова, 11 (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	500
3.88.	«пос. Дубравный», ул. Дубравная, 18 (БМК) (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.89.	ул. Красных Зорь, 4-а (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	200
3.90.	ул. Гастелло, 1-а (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	118
3.91.	ул. Безрукова, 5 (газ., газ-мазут ДКВР-10-13, отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д
3.92.	пр. Героев, 13 (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.93.	ул. Александра Люкина, 6-а (газ., отдельностоящая)		

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д
3.94.	«НТЦ», ул. Ветеринарная, 5 (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	4000
3.95.	«Кардиоцентр», ул. Вансеева, 209-б (газ., отдельностоящая)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.96.	Июльских дней, 1		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.97.	«Школа №116», ул. Меднолитейная, 1-б (БМК)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.98.	«Школа №90», пер. Общественный, 6-а		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.99.	ул. Тепличная, 8-а (БМК)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	120
3.100.	ул. 3-я Ямская, 7		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.101.	ул. Большая Покровская, 16		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.102.	ул. Воровского, 3		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.103.	ул. Гребешковский откос, 7		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.104.	ул. Дальняя, 1/29-в (БМК)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.105.	Зеленый город к/п «Санаторий ВЦСПС, 2-я территория»		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.106.	Детский санаторий «Ройка», Зеленый город		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
3.107.	«ГОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа», Зеленый город, дом 7-г (БМК)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.108.	ул. Горького, 50		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	4
3.109.	Малая Ямская ул, 9б		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.110.	ул. Рождественская, 40-а		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.111.	ул. Ульянова, 47		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.112.	ул. Ярославская, 23		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.113.	ИТ-Парк Анкудиновка ОАО «Сбербанк РФ» (Кузнечиха)»		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	15
3.114.	пр. Гагарина, 97 (БМК)		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.115.	«Центр Мать и дитя» ул. Тропинина, 13-д		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	60
3.116.	«Больница №10», ул. Чонгарская, 43-а		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.117.	пер. Рубо, 3		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1
3.118.	Березовая Пойма		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	35
3.119.	Котельная ООО СнабСпецпром, ул. Космонавта Комарова д. 2Е		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.120.	Котельная ООО СнабСпецпром, ул. Арктическая, 20а		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.121.	БМК № 1, БМК № 2, деревня Кузнечиха, участки № 4 и № 5		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.122.	Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.123.	Котельная в районе ул. Полевая		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.124.	Новая БМК по ул. Тропинина, 13д		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
3.125.	Новая котельная Санаторий «Нижегородский», Зеленый город		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
4.	ООО «Нижновтеплоэнерго»		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	660
	в том числе		
4.1.	Котельная ул. Деловая, 14		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	660
4.2.	Котельная ул. Родионова, 194б		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0
5.	прочих теплоснабжающих организаций		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	9
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	807
	в том числе		
5.1.	Котельная ООО «КСК», ул. Зайцева, 31в		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	800
5.2.	Котельная ООО «КСК», ул. Малоэтажная, 31А		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2
5.3.	Котельная ООО «КСК», ул. Монастырка, 1		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	5
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	5
5.4.	Котельная ООО «СТН-Энергосети», д.Новопокровское, Советский район, ул. Вечерняя, д. 71		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	нет данных

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	нет данных
5.5.	Котельная ООО «СТН-Энергосети», Московское ш., 52		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	нет данных
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	нет данных
5.6.	Котельные ООО «СТН-Энергосети», К. Маркса, 60Б и К. Маркса, 42А		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	нет данных
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	нет данных
5.7.	Котельная ООО «СТН-Энергосети», ул. Цветочная, д. 3 «В»		
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	нет данных
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	нет данных

Горячее водоснабжение

В основном, приготовление воды для ГВС производится на теплоисточнике либо в тепловом пункте, после тепловых пунктов проложены 4-х трубные тепловые сети. Учитывая большую разницу геодезических отметок котельной и периферийных частей системы на магистралях, построены 3 подкачивающие насосные станции с насосами на обратных линиях, оборудованные регуляторами давления. Также необходимо отметить, что теплоснабжение потребителей ГВС, подключенных к СЦТ от Автозаводской ТЭЦ, осуществляется по отдельному трубопроводу (система теплоснабжения от ТЭЦ – трехтрубная).

Теплоносителем систем теплоснабжения от ТЭЦ и большинства крупных котельных для систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения является горячая вода со следующими проектными температурными графиками:

- для ТЭЦ и крупных котельных - 150/70°C (на данный момент введена фактическая верхняя «срезка» 110 °С для Автозаводской ТЭЦ и 115°C для Сормовской ТЭЦ), нижняя «срезка» температурного графика в си-стемах централизованного теплоснабжения с ГВС в основном 70 °С;
- для многих районных и крупных производственных котельных 130//70°C, 120/70°C, 125/70°C (на данный момент введена фактическая верхняя «срезка» на 115 °С) и 115/70°C;
- для квартальных котельных 95/70 °С.

«Установленная тепловая мощность» – сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды.

«Собственные нужды котельной» — это количество тепловой энергии, расходуемое в котельной: на отопление здания котельной, на продувку котлов, на ХВО, на хозяйственно-бытовые нужды, для нужд мазутного хозяйства и на прочие технологические нужды.

Расход тепла на собственные нужды котельной определяется расчетным или опытным путем (Расчет проводится согласно разделу 3 «Методических указаний по определению расхода топлива, электроэнергии и воды на выработку тепла отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий»).

Общий расход теплоты на собственные нужды котельной определяется как сумма расходов теплоты (пара) на отдельные элементы затрат:

- потери теплоты на нагрев воды, удаляемой из котла с продувкой;
- расход теплоты на технологические процессы подготовки воды;
- расход теплоты на отопление помещений котельной и вспомогательных зданий;
- расход теплоты на бытовые нужды персонала;

–прочие.

«Тепловая мощность нетто теплоисточника» - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды.

Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии г. Нижний Новгород составляет 6 626,2 Гкал/час, в том числе источников тепловой энергии комбинированной выработки тепловой и электрической энергии г. Нижний Новгород - 2458,00 Гкал/ч, котельных города – 4 168,2 Гкал/ч.

Размер располагаемой тепловой мощности всех котельных городского округа город Нижний Новгород составляет 6 211,62 Гкал/час, затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды – 176,72 Гкал/час, размер тепловой мощности (нетто) всех котельных составляет 5 495,96 Гкал/час, резервная мощность всех котельных составляет 1 578,85 Гкал/час.

Характеристика источников теплоснабжения отражена также в разделе 3.2.2.3 настоящего документа.

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки источников теплоснабжения городского округа город Нижний Новгород приведены в таблице 3.2.4.

Таблица 3.2.4 - Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки источников теплоснабжения городского округа город Нижний Новгород

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6	7
1	Установленная тепловая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	6614,054	6618,53	6577,6	6626,2
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6173,23	6180,59	6142,11	6211,62
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	181,15	171,55	172,88	176,72
4	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5453,14	5470,09	5430,29	5495,96
5	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1819,41	1708,58	1665,55	1578,85

Суммарная договорная тепловая нагрузка потребителей, подключенных к системе централизованного теплоснабжения города Нижнего Новгорода, согласно предоставленной информации по состоянию на конец 2021 года в горячей воде составляла около 4894,7 Гкал/ч (со среднечасовой нагрузкой ГВС). Потребление тепловой энергии за 2021 год составило около 11889 тыс. Гкал/год.

Договорные тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии в горячей воде по состоянию на конец 2021 года отражены в таблице 3.2.5.

Таблица 3.2.5 - Договорные тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии в горячей воде по состоянию на конец 2021 года

№ п/п	Источники тепловой энергии	Договорные тепловые нагрузки, Гкал/ч		
		отопление и вентиляция	горячее водоснабжение (ср.-час.)	суммарная нагрузка
1	2	3	4	5
1	Сормовская ТЭЦ филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»	385,594	50,234	435,828
2	Автозаводская ТЭЦ и котельная «Ленинская» ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1875,557	181,844	2057,401
3	Котельные АО «Теплоэнерго»	1242,240	132,220	1374,460
4	Котельные прочих теплоснабжающих организаций	916,610	110,400	1027,010
ИТОГО:		4420,001	474,698	4894,699

Потребление тепловой энергии в горячей воде за 2021 год отражено в таблице 3.2.6.
Таблица 3.2.6 - Потребление тепловой энергии в горячей воде за 2021 год

№ п/п	Источники тепловой энергии	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал/год		
		отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарное
1	2	3	4	5
1	Сормовская ТЭЦ филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»	923,1	497,0	1420,1
2	Автозаводская ТЭЦ и котельная «Ленинская» ООО «Автозаводская ТЭЦ»	2185,0	1456,7	3641,7
3	Котельные АО «Теплоэнерго»	2693,0	1795,3	4488,3
4	Котельные прочих теплоснабжающих организаций	1520,2	818,6	2338,8
ИТОГО:		7321,3	4567,6	11888,9

Остаточный ресурс.

Согласно ГОСТ Р 50831-95 «Установки котельные. Тепломеханическое оборудование. Общие технические требования» расчетный срок службы установки и входящего в нее оборудования не менее 40 лет, кроме отдельного оборудования и элементов оборудования, перечень и сроки службы которых установлены в стандартах или в ТУ (ТЗ) на конкретное оборудование.

Согласно СО 153-34.17.469-2003 срок службы источников теплоснабжения - паровых котлов – 24 года, водогрейных всех типов – 16 лет. Решения о необходимости проведения капитального ремонта или продления срока службы данного оборудования принимаются на основании технических освидетельствований и технического диагностирования, проведенных в установленном порядке.

Данные по паспортному значению назначенного срока службы котельных и оборудования отсутствуют.

По данным Схемы теплоснабжения городского округа город Нижний Новгород на источниках тепловой энергии и тепловых сетях зафиксирован низкий остаточный ресурс и изношенность оборудования.

Теплоснабжающими организациями ежегодно проводятся мероприятия по реконструкции оборудования и сетей тепловых источников (Таблица 3.2.7)

Таблица 3.2.7 – Показатели реконструкции оборудования на источниках теплоснабжения и тепловых сетей

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6
1	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии,	%	4,81	1,2	6,63

Наибольшая доля сетей теплоснабжения (~62%) проложена до 1990 года и имеет срок эксплуатации более 30 лет, что свидетельствует о значительном уровне износа сетей.

Распределение протяженности трубопроводов основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки показано в разделе 3.2.2.2.

Средневзвешенный показатели эксплуатации тепловых сетей отражены в таблице 3.2.8.

Таблица 3.2.8 - Средневзвешенный показатели эксплуатации тепловых сетей

№ п/п	Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6
1	ВСЕГО				
	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	26,4	26,9	27,5

№ п/п	Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6
1.1.	ЕТО АО «Теплоэнерго»				
	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	20,37	20,15	20,03
	магистральных	лет	20,4	20,2	20
	распределительных	лет	20,4	20,2	20
1.2.	ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»				
	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	29,63	30,63	31,63
1.3.	ЕТО ООО «Нижевтеплоэнерго»				
	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	33,4	34,4	35,4
1.4.	ЕТО ООО «Коммунальная сетевая компания»				
	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0,9	1,9

Ограничения использования мощностей.

Ограничение использования установленной тепловой мощности котлов происходит вследствие снижения КПД котлов в процессе длительной эксплуатации.

Оптимальный режим эксплуатации котлов определяется в процессе режимно-наладочных тепловых испытаний, по результатам которых составляются режимные карты для каждого котлоагрегата.

В соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» при отпуске тепловой энергии от источников тепловой энергии в системы теплоснабжения осуществляется способом центрального качественного регулирования по совместной нагрузке отопления и горячего водоснабжения.

Регулирование отпуска тепла в сетевой воде от всех источников осуществляется способом качественного регулирования в отопительный период в рамках сегмента температурного графика до точки срезки и количественно-качественного регулирования в переходных периодах, определяемых диапазонами спрямления графика до точки его излома и после точки срезки.

Теплоносителем систем теплоснабжения от ТЭЦ и большинства крупных котельных для систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения является горячая вода со следующими проектными температурными графиками:

- для ТЭЦ и крупных котельных - 150/70°C (на данный момент введена фактическая верхняя «срезка» 110 °С для Автозаводской ТЭЦ и 115°C для Сормовской ТЭЦ), нижняя «срезка» температурного графика в системах централизованного теплоснабжения с ГВС в основном 70 °С;

- для многих районных и крупных производственных котельных 130//70°C, 120/70°C, 125/70°C (на данный момент введена фактическая верхняя «срезка» на 115 °С) и 115/70°C;

- для квартальных котельных 95/70 °С.

Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети от каждого источника тепловой энергии. Приведены в разделе 3.2.2.2.

По данным Схемы теплоснабжения городского округа город Нижний Новгород на источниках теплоснабжения зафиксировано:

- несоблюдение температурного графика, разрегулированность систем теплоснабжения;

- завышенные по сравнению с нормативными значениями температуры обратной сетевой воды, что приводит к снижению использования располагаемой мощности ТЭЦ;

- локальный избыток мощностей источников теплоснабжения при одновременном наличии зон дефицита за счет отсутствия пропускной способности отдельных участков.

С целью снятия ограничений тепловой мощности котельных планируется реализация проектов, направленных на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода:

Системы учета расхода ресурсов.

Согласно пункту 1 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», производимые, передаваемые, потребляемые энергетические ресурсы подлежат обязательному учету с применением приборов учета используемых энергетических ресурсов.

Сведения об оснащении котельных городского округа город Нижний Новгород приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети представлены в таблице 3.2.9. **Таблица 3.2.9 - Приборы учёта отпуска тепловой энергии на котельных городского округа город Нижний Новгород**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6
1	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	21,0	20,9	22,5
2.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	99,5	99,5	99,5

В случае отсутствия счётчиков тепловой энергии на котельных учет выработанной тепловой энергии производится расчетным способом, исходя из объемов сжигаемого топлива с учетом его теплотворной способности и удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии.

В соответствии с пунктом 1 статьи 19 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» количество тепловой энергии, теплоносителя, поставляемых по договору теплоснабжения или договору поставки тепловой энергии, а также передаваемых по договору оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, подлежит коммерческому учету.

В целях недопущения нарушений действующего законодательства необходимо оснащение котельных приборами учёта отпущенной тепловой энергии.

Система автоматизации источников теплоснабжения.

Структура систем автоматического управления обеспечивает реализацию многоступенчатого регулирования отпуска тепловой энергии, необходимость которого определяется особенностями системы, а также автоматическое обнаружение мест отказов в тепловых сетях и их локализацию, переход от нормального режима к послеаварийному и затем опять к нормальному, защиту от повышения давления и гидравлического удара. Выполнение этих функций возможно лишь при ликвидации характерного для современных систем теплоснабжения недостатка в средствах автоматического регулирования, который становится особенно ощутимым с ростом единичных мощностей источников теплоты и систем. Наибольшая эффективность может быть достигнута в условиях комплексной автоматизации в рамках АСУ ТП и реализации АСДУ.

Основной задачей автоматизации регулирования отпуска теплоты на отопление и горячее водоснабжение в тепловых пунктах зданий (ЦТП, ИТП) является обеспечение комфортных условий в отапливаемых помещениях при существенной экономии теплоты и, соответственно, топлива. Одновременно с решением главной задачи автоматизация тепловых пунктов повышает надежность систем теплоснабжения и позволяет:

-улучшить состояние изоляции трубопроводов и снизить коррозионную повреждаемость тепловых сетей;

-обеспечить подачу теплоты потребителям в требуемом количестве (соответствующем температуре наружного воздуха) при ликвидации аварий в сетях с резервированием;

-обеспечить устойчивость гидравлических режимов работы систем отопления зданий при снижении температуры сетевой воды, относительно требуемой по графику;

-обеспечить автономную циркуляцию в местных системах отопления при аварийном падении давления в тепловых сетях, позволяющую снизить вероятность повреждений систем отопления потребителей.

Улучшение состояния изоляции трубопроводов и улучшение условий работы компенсаторных устройств обеспечивается осуществлением центрального регулирования отпуска теплоты на источнике теплоты по ступенчатому температурному графику регулирования при постоянной температуре.

Наличие автоматизации отпуска теплоты в тепловых пунктах тепловых сетей с резервированием (путем устройства перемычек между тепловыми сетями смежных районов) позволяет осуществить широкое маневрирование температурой сетевой воды.

При ликвидации аварий на отдельных участках сети можно, повысив температуру теплоносителя, подать всем потребителям теплоту на отопление в полном объеме (соответствующую температуре наружного воздуха) при сниженном расходе сетевой воды на отопление. Значение этого расхода определяется расчетом для каждой конкретной сети с учетом имеющихся перемычек и места аварии.

Гидравлический режим работы автоматизированных систем отопления здания ухудшается при снижении температуры теплоносителя относительно графика температуры сетевой воды, в том числе при аварии на источнике теплоты. При этом регулирующие клапаны авторегуляторов отпуска теплоты на отопление полностью открываются, и возможна разрегулировка тепловой сети, так как головные потребители отберут из сети больший расход, чем концевые потребители. Чем ниже гидравлическая устойчивость сети, тем больше величина указанной разрегулировки и тем больше снижается надежность теплоснабжения. Устранить этот недостаток возможно путем установки дополнительных регуляторов давления (перепада давления). Однако, это приводит, во-первых, к усложнению работы средств автоматизации в тепловых пунктах из-за взаимного влияния авторегуляторов отпуска теплоты и гидравлического режима, а во-вторых, к удорожанию системы автоматизации.

Снизить вероятность повреждений систем отопления зданий от замораживания при аварийном прекращении подачи теплоносителя из сети (например, в результате падения давления в тепловой сети) позволяет организация автономной циркуляции воды в местных системах отопления. При наличии циркуляции воды, кроме того, увеличивается временной диапазон для выполнения необходимого слива воды из систем отопления. В получивших наибольшее распространение ЦТП с корректирующими насосами смешения указанная циркуляция обеспечивается установкой на подающем трубопроводе на входе в ЦТП электроконтактных манометров (ЭКМ), которые приводят в действие насос смешения (или оба насоса, если подача каждого составляет 50 % от расчетного расхода воды на отопление).

Средства автоматизации установлены на источниках теплоснабжения для поддержания температуры горячей воды и управления насосами ХВС.

Расход ресурсов.

На ТЭЦ и в котельных, действующих на территории муниципального образования, используются природный газ, уголь, мазут (резервное топливо).

Основным видом топлива практически всех источников тепловой энергии является природный газ.

В 2021 году в городе Нижний Новгород преобладающим видом топлива является природный газ. На его долю приходится 99,9% суммарного потребления топлива, на долю мазута – 0,1%.

На основании заключенных договоров на поставку топлива для источников тепловой энергии городского округа город Нижний Новгород качество предоставляемого природного газа соответствует ГОСТ 5542-87.

Основные показатели топливно-энергетических балансов источников тепловой энергии приведены в таблице 3.2.10. и в Приложении 2 Обосновывающих материалов.

Таблица 3.2.10– Основные показатели топливно-энергетических балансов источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6
Топливо-энергетический баланс АТЭЦ					
1	Установленная электрическая мощность	МВт	505	505	480
2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	1866	1866	1812
3	Отпуск тепловой энергии потребителям	тыс. Гкал	3024,2	3035,7	3328,8
4	Выработка электрической энергии	млн. кВт*ч	1600,5	1695,3	1831,7
4.1.	в том числе, в теплофикационном режиме	млн. кВт*ч	1256,8	1236	1278,1
4.2.	в конденсационном режиме	млн. кВт*ч	343,7	459,3	553,6
5	Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн. кВт*ч	1362,6	1452,9	1578,8
6	Число часов использования электрической мощности	ч	3169,3	3357	3816,1
7	Отпуск сжатого воздуха	млн. м куб.	204,6	134,3	179,6
8	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т./кВт*ч	297	311,9	315,3
9	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг у.т./Гкал	148,9	150,1	151,4
10	УРУТ на отпуск сжатого воздуха	кг у.т./тыс. м3	33,3	34,4	38,5
11	Расход условного топлива	тыс. т у.т.	862	913,5	1008,6
11.1.	в том числе, на отпущенную электроэнергию	тыс. т у.т.	404,8	453,1	497,7
11.2.	в том числе, на отпущенную тепловую энергию	тыс. т у.т.	450,4	455,8	503,9
11.3.	в том числе, на отпущенный сжатый воздух	тыс. т у.т.	6,8	4,6	6,9
12.	Расход природного газа	млн. м3	739,8	780	863,8
13.	Расход мазута	тыс. тн	0,1	0,5	0,5
Топливо-энергетический баланс Котельная «Ленинская»					
1	Установленная мощность	Гкал/час	360	360	360
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	314	241,6	312,9
3	Расход условного топлива	тыс. тут	46,3	36	47,1
4	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кг у.т./Гкал	147,4	149,1	150,7
5	Расход природного газа	млн. м3	39,8	30,8	40,4
6	Расход мазута	тыс. тн	0	0	0
Сводный перспективный топливно-энергетический баланс ООО «Автозаводская ТЭЦ»					
1	Выработка электрической энергии ТЭЦ	млн. кВт*ч	1601	1695	1832
2	Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн. кВт*ч	1363	1453	1579
3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов всего	тыс. Гкал	3338	3277	3642

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6
3.1.	в том числе ТЭЦ	тыс. Гкал	3024	3036	3329
3.2.	в том числе котельными	тыс. Гкал	314	242	313
4	Отпуск сжатого воздуха	млн. м3	204,6	134,3	179,6
5	Расход условного топлива	тыс. тут	908,3	949,5	1055,7
5.1.	в том числе, на отпущенную электроэнергию	тыс. тут	404,8	453,1	497,7
5.2.	в том числе, на отпущенную тепловую энергию от источников с комбинированной выработкой	тыс. тут	450,4	455,8	503,9
5.3.	в том числе, на отпущенную тепловую энергию от источников с комбинированной выработкой	тыс. тут	46,3	36	47,1
5.4.	в том числе, на производство сжатого воздуха	тыс. тут	6,8	4,6	6,9
6	УРУТ на отпуск электроэнергии	г.у.т./кВт·ч	297	311,9	315,3
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекто- ров ТЭЦ	кг у.т./Гкал	148,9	150,1	151,4
8	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекто-ров котельных	кг у.т./Гкал	147,4	149,1	150,7
9	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекто- ров источников ООО «Автозаводская ТЭЦ»	кг у.т./Гкал	148,8	150,1	151,3
10	УРУТ на отпуск сжатого воздуха	кг у.т./тыс.м3	33,3	34,44	38,5
11	Расход природного газа	млн. м3	779,6	810,9	904,2
12	Расход мазута	тыс. тн	0,1	0,5	0,5
	Топливоно-энергетический баланс Сормовской ТЭЦ				
1	Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	1116,3	1189,4	1412,4
2	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды (теплоси- тель - вода)	тыс. Гкал	0	0	0
3	Отпуск тепловой энергии от ис- точника тепловой энергии (полез- ный отпуск), в т.ч.	тыс. Гкал	1116,3	1189,4	1412,4
3.1.	теплоси- тель - вода	тыс. Гкал	1107,1	1182	1406,4
3.2.	теплоноситель - пар	тыс. Гкал	9,3	7,4	6
4	Выработка электроэнергии, в т.ч.	млн. кВт*ч	737,7	659	855
4.1.	на тепловом потреблении	млн. кВт*ч	454,1	466,2	549,7
4.2.	в конденсационном режиме	млн. кВт*ч	283,6	192,8	305,3
5	Отпуск электроэнергии	млн. кВт*ч	631,1	556,6	737,9
6	УРУТ на отпущенную теплоэнергию	кг/Гкал	151,2	150,6	151,8
7	УРУТ на отпущенную электроэнергию	г/кВт*ч	314,6	298	299,9
8	Расход условного топлива на отпущенную ТЭ	тыс. т у.т./год	168,8	179,1	214,5
9	Расход условного топлива на отпущенную ЭЭ	тыс. т у.т./год	198,6	165,9	221,3
10	Суммарный расход условного топлива	тыс. т у.т./год	367,3	345	435,7
	Сводный топливоно-энергетический баланс котельных АО «Теплоэнерго»				
1	Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	3948,90	3891,18	4363,12
2	Удельный расход условного топлива на отпуска тепловой энергии с коллекторов на источниках тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,5	157,6	158,8
3	Расход условного топлива источниками тепловой энергии, в т.ч.	т у.т	618 020	613 389	692 751
3.1.	АО «Теплоэнерго» газ	т у.т	617 950	613 347	692 751
3.2.	АО «Теплоэнерго» уголь	т у.т	70	42	0

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6
4	Расход натурального топлива источниками тепловой энергии				
4.1.	АО «Теплоэнерго» газ	тыс. м3/т н.т.	533 837	527 653	590 376
4.2.	АО «Теплоэнерго» уголь	тыс. м3/т н.т.	139	84	0
	Сводный топливно-энергетический баланс котельных прочих теплоснабжающих организаций				
1	Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	2219,831	2288,491	2364,901
2	Удельный расход условного топлива на отпуске тепловой энергии с коллекторов на источниках тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,4	161,3	160,2
3	Расход условного топлива источниками тепловой энергии	т у.т	358 367	369 067	378 947
4	Расход натурального топлива источниками тепловой энергии	тыс. м3/т н.т.	307 405	315 613	325 267

В перспективе структура топливного баланса в городе Нижнем Новгороде останется неизменной. Преобладающим видом топлива останется природный газ, на долю которого будет приходиться практически 100% потребления топлива на ТЭЦ и котельных города Нижний Новгород.

Качество эксплуатации, наладки и ремонтов систем теплоснабжения, оценка надежности систем теплоснабжения.

Надежность системы теплоснабжения в значительной степени определяется организацией эксплуатации системы, взаимодействия поставщиков тепловой энергии и их потребителями, своевременным проведением ремонтов, заменой изношенного оборудования, наличием аварийно-восстановительной службы и организацией аварийных ремонтов. Последнее является особенно важным при наличии значительной доли ветхих теплопроводов и их высокой повреждаемости.

Организация аварийно-восстановительной службы, ее численности и технической оснащенности в каждом конкретном случае решается на основе технико-экономического обоснования с учетом оптимального сочетания структурного резерва системы теплоснабжения и временного резерва путем использования аккумулирующей способности зданий. Процесс восстановления отказавших теплопроводов совершенствуется нормированием продолжительности ликвидации аварий и определением оптимального состава аварийно-восстановительной службы.

Для качественного выполнения ремонтных работ в составе системы централизованного теплоснабжения предусматриваются:

- аварийно-восстановительные службы (АВС), численность персонала и техническая оснащенность которых обеспечивает полное восстановление теплоснабжения при отказах на тепловых сетях;
- собственные ремонтно-эксплуатационные базы (РЭБ) - для районов тепловых сетей с объемом эксплуатации 1000 условных единиц и более. Численность персонала и техническая оснащенность РЭБ определяются с учетом состава оборудования, применяемых конструкций теплопроводов, тепловой изоляции и т.д.;
- механические мастерские - для участков (цехов) тепловых сетей с объемом эксплуатации менее 1000 условных единиц;
- единые ремонтно-эксплуатационные базы - для тепловых сетей, которые входят в состав подразделений тепловых электростанций, районных котельных или промышленных предприятий.

Время ликвидации аварий в значительной мере зависит от наличия запасных частей и материалов, необходимых для этого. Поэтому особое внимание уделяется поддержанию необходимого запаса материалов, деталей, узлов и оборудования.

Основой надежной, бесперебойной и экономичной работы систем теплоснабжения является выполнение правил эксплуатации, а также своевременное и качественное проведение профилактических ремонтов.

Выполнение в полном объеме перечня работ по подготовке источников, тепловых сетей и потребителей к отопительному сезону в значительной степени обеспечит надежное и качественное теплоснабжение потребителей.

Проблемы и направления их решения

В результате инженерно-технического анализа работы системы теплоснабжения городского округа город Нижний Новгород в части источников теплоснабжения выявлены технические и технологические проблемы:

- несоблюдение температурного графика, разрегулированность систем теплоснабжения;
- завышенные по сравнению с нормативными значениями температуры обратной сетевой воды, что приводит к снижению использования располагаемой мощности ТЭЦ;
- локальный избыток мощностей источников теплоснабжения при одновременном наличии зон дефицита за счет отсутствия пропускной способности отдельных участков сети;
- снижение или стабилизация на низком уровне доли выработки тепла на ТЭЦ;
- высокие удельные расходы топлива на производство тепловой энергии;
- низкий остаточный ресурс и изношенность оборудования;
- низкая насыщенность приборным учетом потребления топлива и (или) отпуска тепловой энергии на котельных.

Для решения указанных проблем требуется реализация мероприятий, представленных в разделе 7 Обосновывающих материалов.

3.2.2.2. Анализ эффективности и надежности сетей теплоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения.

Схема и структура сетей, характеристика технических параметров и состояния, резервирование, применяемые графики работы и их обоснованность, статистика отказов и среднего времени восстановления работы, качество эксплуатации и диспетчеризации, состояние учета.

Схема и структура сетей теплоснабжения

В городе Нижнем Новгороде представлены самые разнообразные типы систем теплоснабжения: открытые и закрытые, 2-х, 3-х и 4-х трубные, кольцевые и радиальные, одно- и двухконтурные (с ЦТП).

Схемы тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии представлены в электронной форме приведены в Электронной модели Схемы теплоснабжения городского округа город Нижний Новгород на период до 2030 года (актуализация на 2023 год) (22401.ОМ-ПСТ.003.000).

По данным Схемы теплоснабжения протяженность водяных тепловых/паровых сетей и сетей горячего водоснабжения в однотрубном исчислении по городскому округу город Нижний Новгород составляет 3 658,853 км, в том числе водяных – 3 632,679 км, паровых – 22,17 км.

Общая характеристика водяных тепловых сетей теплоснабжающих организаций на территории города Нижнего Новгорода представлена в таблице 3.2.11.

Таблица 3.2.11 – Общая характеристика водяных тепловых сетей городского округа город Нижний Новгород

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Длина трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
1	2	3	4
1	ООО «Теплосети»	865694	261398
2	АО «Теплоэнерго»	2417723	386312
3	ООО «Нижновтеплоэнерго»	173 756	37 544
4	ООО «Генерация тепла»	35 922,5	4 833,65
5	АО «ЭСК»	70	3,99
6	ООО «Коммунальная сетевая компания»	35419	7986
7	ООО «СТН-Энергосети»	25864	6532
8	ПАО «НИТЕЛЬ»	5878	968
9	прочие	72 352,5	9 301,36
10	Всего	3632679	714879

Информация о протяженности паровых тепловых сетей теплоснабжающих организаций города Нижнего Новгорода представлена в таблице 3.2.12.

Таблица 3.2.12 - Общая характеристика паровых тепловых сетей теплоснабжающих организаций на территории города Нижнего Новгорода

№ п/п	ТСО	Длина трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²	Средний диаметр, мм
1	2	3	4	5
1	АО «Теплоэнерго»	8 867,60	4 433,80	500
1	ООО «Теплосети»	13 307,00	3 885,54	292
2	Всего	22 174,60	8 319,34	375

Доли протяженности тепловых сетей (отопление и ГВС) по теплоснабжающим организациям, представленные на рисунке 3.2.2., составляют:

- АО «Теплоэнерго» – 66,55%
- ООО «Теплосети» – 23,83%
- ООО «Нижновтеплоэнерго» – 6,55%
- ООО «Генерация тепла» - 1,21%
- ООО «Коммунальная сетевая компания» - 0,98%
- ООО «СТН - Энергосети» - 0,71%
- АО «ЭСК» - 0,00%
- ПАО «НИТЕЛ» –0,16%.

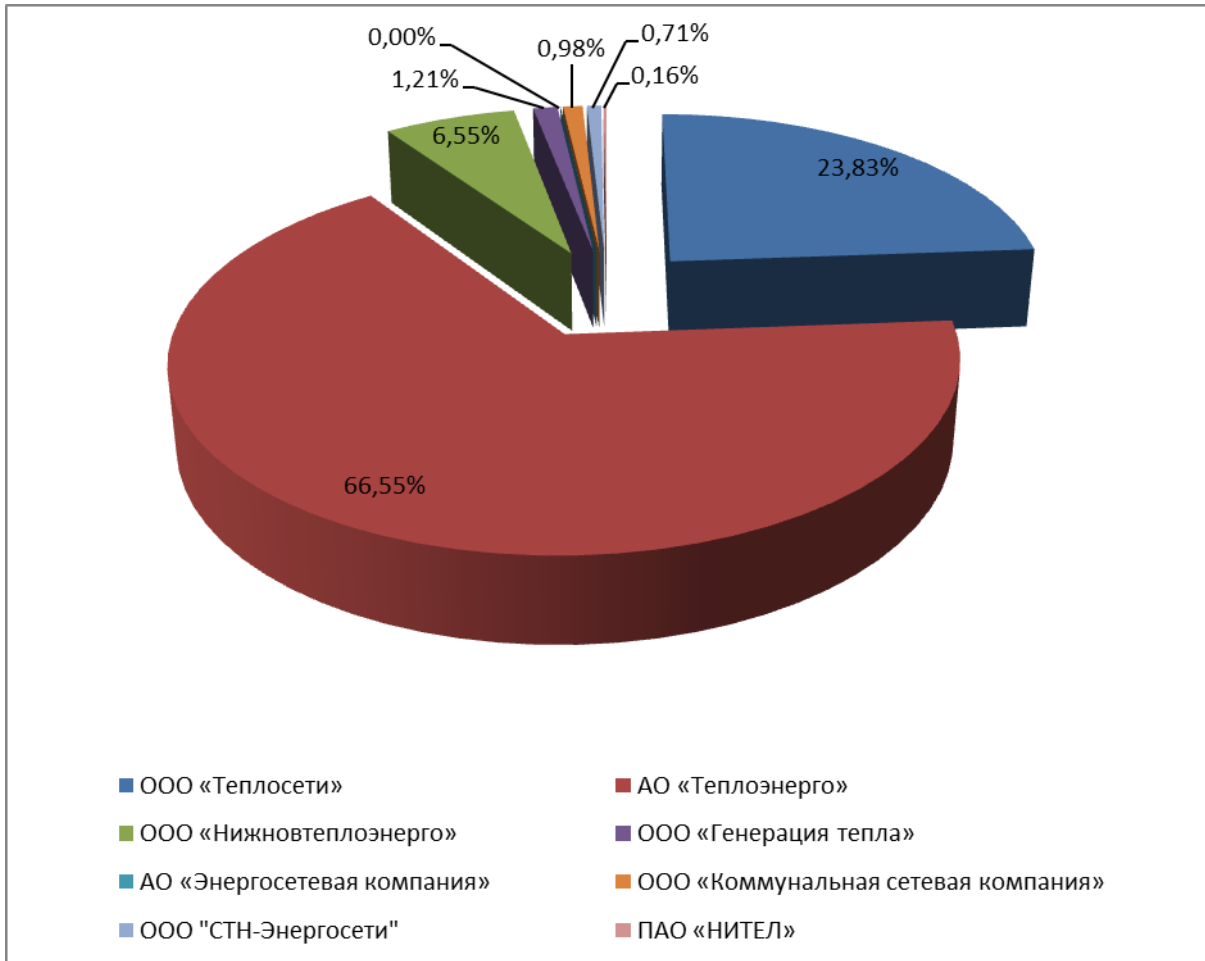


Рисунок 3.2.2 - Распределение протяженности тепловых сетей по теплоснабжающим организациям

Согласно статьи 15 пункта 6 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» в случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления в течение тридцати дней с даты принятия органом регистрации прав на учет бесхозного объекта теплоснабжения, но не ранее приведения его в соответствие с требованиями безопасности, подготовки и утверждения документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, и до даты регистрации права собственности на бесхозный объект теплоснабжения обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с тепловой сетью, являющейся бесхозным объектом теплоснабжения, либо единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят тепловая сеть и (или) источник тепловой энергии, являющиеся бесхозными объектами теплоснабжения, и которая будет осуществлять содержание и обслуживание указанных объектов теплоснабжения (далее - организация по содержанию и обслуживанию), если органом государственного энергетического надзора выдано

разрешение на допуск в эксплуатацию указанных объектов теплоснабжения. Бесхозный объект теплоснабжения, в отношении которого принято решение об определении организации по содержанию и обслуживанию, должен быть включен в утвержденную схему теплоснабжения.

Орган регулирования обязан включить затраты на содержание, ремонт, эксплуатацию бесхозных объектов теплоснабжения, тепловая мощность которых распределена в отношении тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, подключенных к системе теплоснабжения в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Бесхозные тепловые сети, предназначенные для обеспечения потребителей в городском округе город Нижний Новгород тепловой энергии, присоединены к тепловым сетям, обслуживаемым АО «Теплоэнерго, ООО «Нижновтеплоэнерго», ООО «Теплосети», ООО «Генерация тепла» и иные теплоснабжающие организации.

Перечень бесхозных объектов недвижимости в рамках постановлений администрации города Нижнего Новгорода приведён в таблице 3.2.13.

Общий перечень участков бесхозных тепловых сетей на территории города Нижнего Новгорода отражен в Приложении 2 Обосновывающих материалов.

Таблица 3.2.13 - Перечень бесхозяйных объектов недвижимости, эксплуатируемых АО «Теплоэнерго» в рамках постановлений администрации города Нижнего Новгорода

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО «Теплоэнерго»	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.	Кот. НТЦ (ЦТП-103)	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-422-3-2 к4 до наружной стены дома № 37 по ул. Полтавская	78,8	Тепловая сеть	от ТК-422/3-К4 до узла учета на отопление жилого дома № 37 по ул. Полтавская в Советском районе города Нижнего Новгорода Нижегородской области	276
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Сеть горячего водоснабжения	Нижегородская обл., городской округ город Нижний Новгород, г. нижний Новгород, ул. Полтавская, 37, от ТК-422/3-К4 до узла учета горячей воды	
2	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.	Кот. НТЦ (ЦТП-104)	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-450-3_к1 до дома № 11 по ул. Тимирязева, по техподполью дома № 11, до ТК-405-3_к4, и далее до наружной стены дома № 13 и от ТК-405-3 к4 до наружной стены	474,8	Трасса отопления и ГВС от ТК-450-3_к1 до дома № 11 по ул. Тимирязева, по техподполью дома № 11, до ТК-405-3_к4, и далее до наружной стены дома № 13 и от ТК-405-3_к4 до наружной стены вставки дома 13 по ул. Тимирязева	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-405-3_к1 до наружной стены жилого дома № 11 по ул. Тимирязева	14

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО «Теплоэнерго»	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.		вставки дома 13 по ул. Тимирязева		Трасса отопления и ГВС от ТК-450-3_к1 до дома № 11 по ул. Тимирязева, по техподполью дома № 11, до ТК-405-3_к4, и далее до наружной стены дома № 13 и от ТК-405-3_к4 до наружной стены вставки дома 13 по ул. Тимирязева	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от внутренней стены жилого дома № 11 по ул. Тимирязева по техподполью	66
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Трасса отопления и ГВС от ТК-450-3_к1 до дома № 11 по ул. Тимирязева, по техподполью дома № 11, до ТК-405-3_к4, и далее до наружной стены дома № 13 и от ТК-405-3_к4 до наружной стены вставки дома 13 по ул. Тимирязева	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от наружной стены жилого дома № 11 по ул. Тимирязева до ТК-405-3_к4	4
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Трасса отопления и ГВС от ТК-450-3_к1 до дома № 11 по ул. Тимирязева, по техподполью дома № 11, до ТК-405-3_к4, и далее до наружной стены дома № 13 и от ТК-405-3_к4 до наружной стены вставки дома 13 по ул. Тимирязева	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-405-_к4 до наружной стены жилого дома по ул. Тимирязева, 13	3

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО «Теплоэнерго»	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Трасса отопления и ГВС от ТК-450-3_к1 до дома № 11 по ул. Тимирязева, по техподполью дома № 11, до ТК-405-3_к4, и далее до наружной стены дома № 13 и от ТК-405-3_к4 до наружной стены вставки дома 13 по ул. Тимирязева	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-405-3_к4 до наружной стены жилого дома по ул. Тимирязева, 13 (вставка)	98
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.			474,8	Трасса отопления и ГВС от ТК-450-3_к1 до дома № 11 по ул. Тимирязева, по техподполью дома № 11, до ТК-405-3_к4, и далее до наружной стены дома № 13 и от ТК-405-3_к4 до наружной стены вставки дома 13 по ул. Тимирязева	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-405-3_к1 до наружной стены жилого дома №11 по ул. Тимирязева	14
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Трасса отопления и ГВС от ТК-450-3_к1 до дома № 11 по ул. Тимирязева, по техподполью дома № 11, до ТК-405-3_к4, и далее до наружной стены дома № 13 и от ТК-405-3_к4 до наружной стены вставки дома 13 по ул. Тимирязева	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от внутренней стены жилого дома № 11 по ул. Тимирязева по техподполью	66

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО «Теплоэнерго»	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Трасса отопления и ГВС от ТК-450-3_к1 до дома № 11 по ул. Тимирязева, по техподполью дома № 11, до ТК-405-3_к4, и далее до наружной стены дома № 13 и от ТК-405-3_к4 до наружной стены вставки дома 13 по ул. Тимирязева	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от наружной стены жилого дома № 11 по ул. Тимирязева до ТК-405-3_к4	4
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Трасса отопления и ГВС от ТК-450-3_к1 до дома № 11 по ул. Тимирязева, по техподполью дома № 11, до ТК-405-3_к4, и далее до наружной стены дома № 13 и от ТК-405-3_к4 до наружной стены вставки дома 13 по ул. Тимирязева	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-405-3_к4 до наружной стены жилого дома по ул. Тимирязева, 13	3
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Трасса отопления и ГВС от ТК-450-3_к1 до дома № 11 по ул. Тимирязева, по техподполью дома № 11, до ТК-405-3_к4, и далее до наружной стены дома № 13 и от ТК-405-3_к4 до наружной стены вставки дома 13 по ул. Тимирязева	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-405-3_к4 до наружной стены жилого дома по ул. Тимирязева ,13(вставка)	98

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО «Теплоэнерго»	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления на жилой дом по ул. Бекетова, д.3А	66	данные отсутствуют	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, на жилые дома по ул. Краснозвездной № 1, 2, 3, 4, 6а, 6, 8а, 10а, 12, 14, 16, 19/1, 19/2, 19/3, 19 корп. 1 по ул. Бекетова № 3а, Мельникова-Печерского №4, 7, 9	1223
4	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.	кот. НТЦ (ЦТП-171)	Теплотрасса отопления и ГВС на жилой дом 19 по ул. Краснозвездной	36			
5	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.	кот. НТЦ (ЦТП-171)	Теплотрасса отопления и ГВС на жилой дом 19/1 по ул. Краснозвездной	36			
6	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.	кот. НТЦ (ЦТП-171)	Теплотрасса отопления и ГВС на жилые дома 12, 14, 16 по ул. Краснозвездная	942			
7	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.	кот. НТЦ (ЦТП-171)	Теплотрасса отопления и ГВС на жилые дома 1, 3, 4 по ул. Краснозвездной	758			
8	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.	кот. НТЦ (ЦТП-171)	Теплотрасса отопления на жилые дома 8а, 10а по ул. Краснозвездной	204			

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО «Теплоэнерго»	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
9	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления и ГВС к ж.д. № 83 по ул. Невзоровых (ТСЖ Невзоровское)	74,95	Теплотрасса отопления и ГВС к ж.д. № 83 по ул. Невзоровых (ТСЖ «Невзоровское»)	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от места врезки трубопровода до запорной арматуры в ИТП «Невзоровых, 85»	11
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от запорной арматуры в ИТП «Невзоровых,85» до внутренней стены жилого дома № 83 по ул. Невзоровых	28
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от запорной арматуры в ИТП «Невзоровых,85» до внутренней стены жилого дома № 83 по ул. Невзоровых	25
10	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления и ГВС к ж.д. № 12 по ул. Дунаева (ТСЖ Невзоровское)	459,05	Теплотрасса отопления и горячего водоснабжения к ж.д. № 12 по ул. дунаева (ТСЖ «Невзоровское»)	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от запорной арматуры в ТК-427-1-К-1 до наружной стены жилого дома №12 по ул. Дунаева	16
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Теплотрасса отопления и горячего водоснабжения к ж.д. № 12 по ул. дунаева (ТСЖ «Невзоровское»)	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от запорной арматуры в ТК-427-1-К-1 до наружной стены жилого дома №12 по ул. Дунаева	16
11	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-122_е3 до наружной стены жилого дома 19 по ул. Верхняя	24	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-122_к2 до наружной стены жилого дома №19 по ул. Верхняя	8

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО «Теплоэнерго»	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
12	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Нижегородский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.	кот. ул. Вавварская, 15Б	Теплотрасса отопления и ГВС от котельной «Школа №40» по ул. Варварская, 15Б до узла ввода лицея №40 по ул. Варварская, 15А, до д. №7 по ул. Академика Блохиной	394	данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород от котельной «школа 40» (Варварская, 15а) до узла ввода лицея №40 (Варварская ,15а) с учетом узла ввода	50
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Нижегородский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород от котельной «школа 40» (Варварская, 15а) до узла ввода лицея №40 (Варварская ,15а) с учетом узла ввода	50
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Нижегородский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от котельной «школа40» (Варварская, 15б) до стены дома №7 ул.Блохиной	43
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Нижегородский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород от котельной «школа 40» (Варварская, 15б) до стены дома №7 ул.Блохиной	43
13	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Нижегородский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.	кот. НТЦ	Теплотрасса от врезки в городскую сеть до стены здания церкви Петра и Павла (ул. Горького, 141а)	90	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от врезки в городскую сеть до стены здания церкви Петра и Павла (ул. Горького, 141а)	46
14	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Нижегородский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.	кот. пер. Плотничный, 11	Теплотрасса отопления от врезки в городскую сеть до стены зданий прихода Успенской церкви (пер. Крутой, 3, 7)	76	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Норвгород, от врезки в городскую сеть до стены зданий прихода Успенской церкви (пер. крутой, 3, 7)	76

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО «Теплоэнерго»	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
15	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Нижегородский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.	кот. ул. Горького, 65Д	Теплотрасса отопления от ТК-3 до здания академии МВД по ул. Б. Покровская, 65	120	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-3 до здания академии МВД по ул. Б.Покровская,65	65
16	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Нижегородский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.	кот. НТЦ (ЦТП-127)	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-436-3к1-1 до наружной стены дома № 45А по ул. Б.Печерская, ТСЖ «Дружба»	140	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород , от ТК-436-3к1-1 до стены дома №45А ул.Б.Печерская	18
17	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.	кот. ул. Коперника, 1а	Теплотрасса отопления от УТ-2-2 жо наружной стены домов № 7, 7/1 по ул. Циолковского	259	от УТ-2-2 до наружной стены домов № 7, 7/1 по ул. Циолковского	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, р-н Московский, от УТ-2-2 до камеры опуска	15
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				от УТ-2-2 до наружной стены домов № 7, 7/1 по ул. Циолковского	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от камеры опуска до ТК-2-2-1	2
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				от УТ-2-2 до наружной стены домов № 7, 7/1 по ул. Циолковского	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-2-2-1 до наружной стены дома № 7 по ул. Циолковского	10
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				от УТ-2-2 до наружной стены домов № 7, 7/1 по ул. Циолковского	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-2-2-1 до ТК-2-2-2	4

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО «Теплоэнерго»	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				от УТ-2-2 до наружной стены домов № 7, 7/1 по ул. Циолковского	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-2-2-2 до наружной стены дома № 7/1 по ул. Циолковского	95
18	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.	кот. ул. Гаугеля, 6Б	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-27 до наружной стены дома 45/3 по пр. Кораблестроителей	735,5	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-27 до наружной стены ж/д № 45/1 по пр. Кораблестроителей	56
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от наружной стены дома № 45/1 по техподполью до точки врезки на эл. узел	5
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от точки врезки на эл. узел до наружной стены дома № 45/1 по пр. Кораблестроителей	51
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от наружной стены дома № 45/1 до ТК-28	27
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-28 до наружной стены дома № 45/2 по пр. Кораблестроителей	4

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО «Теплоэнерго»	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от наружной стены дома № 45/2 по техподполью до точки врезки на эл. узел	47
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от точки врезки на эл. узел до наружной стены дома № 45/2 по пр. Кораблестроителей	19
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от точки врезки на эл. узел до наружной стены дома № 45/2 по пр. Кораблестроителей	19
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от наружной стены дома № 45/2 до ТК-29	4
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, р-н Сормовский , от ТК 29 до наружной стены дома № 45/3 по пр. Кораблестроителей	56
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК -27 до наружной стены ж/д № 45/1 по пр. Кораблестроителей	56

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО «Теплоэнерго»	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от наружной стены дома № 45/1 по техподполью до точки врезки на эл. узел	5
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от точки врезки на эл. узел до наружной стены дома 45/1 по пр. Кораблестроителей	51
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от наружной стены дома № 45/1 до ТК-28	27
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК 28 до наружной стены дома № 45/2 по пр. Кораблестроителей	4
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от наружной стены дома № 45/2 по техподполью доточки врезки на эл. узел	47
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, р-н Сормовский, от точки врезки на эл.узел до наружной стены дома 45/2 по пр. Кораблестроителей	19

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО «Теплоэнерго»	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, р-н Сормовский, от наружной стены дома №45/2 до ТК-29	4
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-29 до наружной стены дома №45/3 по пр. Кораблестроителей	56
19	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Советский	№ 36/п от 20.02. 2013г.	кот. НТЦ, (ЦТП-136)	Теплотрасса отопления и ГВС ул. Генерала Ивлиева, 22	108	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-362к12 до наружной стены дома №22 по ул.Генерала Ивлиева	46
	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Советский	№ 36/п от 20.02. 2013г.			108	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-362к12 до наружной стены дома №22 по ул.Генерала Ивлиева	46
20	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Советский	№ 36/п от 20.02. 2013г.	кот. НТЦ, (ТК-427-2)	Теплотрасса отопления ул. Невзоровых, 87	29	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, ТК-427-2 до наружной стены дома №87 по ул. Невзоровых	27
21	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Советский	№ 36/п от 20.02. 2013г.	кот. НТЦ, (ЦТП-167)	Теплотрасса отопления и ГВС ул. Маршала Рокоссовского, 6 (ввод 1)	34	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от запорной арматуры в ТК-334-2_к4 до наружной стены дома №6 по ул. Маршала Рокоссовского	29

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО «Теплоэнерго»	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Советский	№ 36/п от 20.02. 2013г.			34	Теплотрасса отопления	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от запорной арматуры в ТК-334-2_к4 до наружной стены дома №6 по ул. Маршала Рокоссовского	29
22	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Советский	№ 36/п от 20.02. 2013г.	кот. НТЦ, (ЦТП-167)	Теплотрасса отопления и ГВС ул. Маршала Рокоссовского,6 (ввод 2)	64	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от запорной арматуры в ТК-334-2_к5 до наружной стены дома №6 по ул. Маршала Рокоссовского	76
	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Советский	№ 36/п от 20.02. 2013г.			64	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от запорной арматуры в ТК-334-2_к5 до наружной стены дома №6 по ул. Маршала Рокоссовского	77
23	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Советский	№ 36/п от 20.02. 2013г.	кот. НТЦ, (ЦТП-152)	Теплотрасса отопления и ГВС бульвар 60 лет Октября, 15	58	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от запорной арматуры в ТК-335_к4 до наружной стены дома №15 по бульвару 60 лет Октября	139
	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Советский	№ 36/п от 20.02. 2013г.			58	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-355_к4 до наружной стены д. 15 по бульвару 60 лет Октября	139
24	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Советский	№ 36/п от 20.02. 2013г.	кот. НТЦ, (ТК-415_к3)	Теплотрасса ул. Генкиной, 25	329	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-415_к3 до наружной стены дома № 25 по ул. Генкиной	190

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО «Теплоэнерго»	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
25	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Канавинский	№ 36/п от 20.02. 2013г.	кот. ул. Климовская,86а	Теплотрасса отопления ул. Менделеева, 15а	338	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от УТ-9-1 сети ЦТП-203 до наружной стены многоквартирного дома 15а по ул. Менделеева	173
26	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Канавинский	№ 36/п от 20.02. 2013г.	кот. Московское шоссе, 15а	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-2-1 до дома 5 по ул. Тонкинская	372	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-2-1 до наружной стены дома №5 по ул.Тонкинская	215
	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Канавинский	№ 36/п от 20.02. 2013г.			370	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-2,ТКОЦТП-52 к -5 до дома №5 по ул. Тонкинская	223
27	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Канавинский	№ 36/п от 20.02. 2013г.	кот. СТЭЦ, (ЦТП-303)	Теплотрасса отопления к домам 22а, 22б по ул. Сергей Акимова	156	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от точки врезки до дома №22б по ул.Сергея Акимова	111
	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Канавинский	№ 36/п от 20.02. 2013г.			Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от точки врезки до дома №22а по ул.Сергея Акимова	104	
28	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Канавинский	№ 36/п от 20.02. 2013г.	кот.ул. Лесной городок, 6а	Теплотрасса отопления от УТ-10-1 до домов 1, 2, 5, 6, 11, 19а, 21, 21а, 22, 26, 30 по ул. Вязниковская	1544	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от УТ-8-1-1 У Д. 2 ПО УЛ. Болотникова до дд.№ 1,2,5,6,11,22,26,30 по ул. Вязниковская	649

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО «Теплоэнерго»	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
29	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Канавинский	№ 36/п от 20.02. 2013г.	кот.ул. Лесной городок, 6а	Теплотрасса отопления от т. 4 до жилых домов 23, 25, 27, 29а, 31 по ул. Вязниковская	567	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от т.4 у д. 29а по ул. Вязниковская до д. 29а, 31,27,25,23, 21, 21а, 19а по ул. Вязниковская	282
30	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Канавинский	№ 36/п от 20.02. 2013г.	кот. ул. Знаменская,5-6	Теплотрасса отопления и ГВС от дома 19 до дома 21 по ул. Касимовская	136	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от д.19 по ул.Касимовская до наружной стены дома №21 по ул.Касимовская	85
	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Канавинский	№ 36/п от 20.02. 2013г.			136	Сеть отопления	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от д.19 по ул.Касимовская до наружной стены дома №21 по ул.Касимовская	85
31	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Приокский	№ 36/п от 20.02. 2013г.	кот. пр.Гагарина,70а	Теплотрасса отопления пер. Корейский, 10	110,8	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород,от наружной стены жилого дома №11 по ул.Медицинская до наружной стены жилого дома №10 по пер.Корейский	54
	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Приокский	№ 36/п от 20.02. 2013г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, по тех. подполью жилого дома № 11 по ул. Медицинская	18
32	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Московский	№ 36/п от 20.02. 2013г.	кот. ул. Куйбышева, 41а	Теплотрасса отопления от ТК-3 до наружной стены дома 49 по ул. Куйбышева	180	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-3 до наружной стены жилого дома 49 по ул. Куйбышева	93

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО «Теплоэнерго»	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
33	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Московский	№ 36/п от 20.02. 2013г.	кот. СТЭЦ, (ЦТП-327)	Теплотрасса отопления ГВС от дома 10 по ул. Куйбышева до наружной стены домов 12, 14, 16, 18 по ул. Куйбышева	957,2	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК у дома № 10 по ул. Куйбышева вдоль домов № 10 ,12,14,16,18 по ул. Куйбышева и ввода в дома	346
34	Бесхоз-3	№ 5282 от 06.12.2012	Канавинский	№ 37/п от 20.02.2013г.	кот. СТЭЦ	Теплоснабжение жилого дома № 51 по ул. Акимова (ТСЖ «Экспресс-М»)	26	нет данных	нет данных	26
35	Бесхоз-3	№ 5282 от 06.12.2012	Канавинский	№ 37/п от 20.02.2013г.	кот. СТЭЦ	Теплотрасса	76	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород , ул. Волжская Набережная,9а (ТСЖ Чайка) от дома №9 до дома №9 по ул. Волжская Набережная	8
36	Бесхоз-3	№ 5282 от 06.12.2012	Канавинский	№ 37/п от 20.02.2013г.	кот. СТЭЦ	Теплотрасса	76	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород , ул. Волжская Набережная,11 (ТСЖ Волга)второй фланец задвижки на подающем и первый фланец задвижки на обратном трубопроводах по ходу теплоносителя	21
37	Бесхоз-4	№ 567 от 20.02.2013	Советский	№ 116/п от 02.04.2013г.	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления	184,6	нет данных	нет данных	
38	Бесхоз-4	№ 567 от 20.02.2013	Сормовский	№ 116/п от 02.04.2013г.	кот. ул. Иванова, 14д	Теплотрасса отопления	660	Трасса ЦО д. 14/8 по ул. В. Иванова	Нижегородская область, г Нижний Новгород , от задвижки центральной трассы с 1 по 9 подъезд до 5 приборов учета в тех.подп. Дома	316

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО «Теплоэнерго»	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
39	Бесхоз-4	№ 567 от 20.02.2013	Сормовский	№ 116/п от 02.04.2013г.	кот. ул. Иванова, 14д	Теплотрасса ГВС	660	Трасса ГВС д. 14/8 по ул. В. Иванова	Нижегородская область, г Нижний Новгород ,от задвижки центральной трассы с 1 по 9 подъезд до 5 приборов учета в тех.подп.дома	316
40	Бесхоз-4	№ 567 от 20.02.2013	Канавинский	№ 116/п от 02.04.2013г.	кот. СТЭЦ (ЦТП-309)	Тепловые сети	15	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород , от Тк-220а-к1-3 до стены д. №4 по ул.Бетанкура	17
41	Бесхоз-4	№ 567 от 20.02.2013	Канавинский	№ 116/п от 02.04.2013г.	кот. ул. Лесной городок, 6в	Трасса ГВС	28	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород ,от точки врезки до д.№5 «б» по ул. Лесной городок	31
42	Бесхоз-4	№ 567 от 20.02.2013	Канавинский	№ 116/п от 02.04.2013г.	кот. ул. Лесной городок, 6в	Тепловые сети	28	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород , от точки врезки до д.№5 «б» по ул. Лесной городок	31
43	Бесхоз-4	№ 567 от 20.02.2013	Нижегородский	№ 116/п от 02.04.2013г.	кот. ул. Суетинская, 21	Трасса отопления и ГВС		Данные отсутствуют	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-10 до стены ж/д Почтовый съезд, 15А	48
	Бесхоз-4	№ 567 от 20.02.2013	Нижегородский	№ 116/п от 02.04.2013г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, по техподполью ж.д. Почтовый съезд, 15А от стены до стены	91
	Бесхоз-4	№ 567 от 20.02.2013	Нижегородский	№ 116/п от 02.04.2013г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-1-1 до ТК-10	56
	Бесхоз-4	№ 567 от 20.02.2013	Нижегородский	№ 116/п от 02.04.2013г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от наружной стены ж.д. Почтовый съезд, 15А до ТК-10-2	65

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО «Теплоэнерго»	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Бесхоз-4	№ 567 от 20.02.2013	Нижегородский	№ 116/п от 02.04.2013г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-10-2 до ТК-10-3	42
	Бесхоз-4	№ 567 от 20.02.2013	Нижегородский	№ 116/п от 02.04.2013г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-10-3 до ТК-10-4	41
	Бесхоз-4	№ 567 от 20.02.2013	Нижегородский	№ 116/п от 02.04.2013г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-10-4 до ТК-10-5	26
	Бесхоз-4	№ 567 от 20.02.2013	Нижегородский	№ 116/п от 02.04.2013г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-10-5 до ТК-10-6	84
	Бесхоз-4	№ 567 от 20.02.2013	Нижегородский	№ 116/п от 02.04.2013г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-10-6 до наружной стены ж/д Сергиевская,12Д	109
	Бесхоз-4	№ 567 от 20.02.2013	Нижегородский	№ 116/п от 02.04.2013г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-10-6 до наружной стены ж/д Сергиевская,12Д	109
44	Бесхоз-4	№ 567 от 20.02.2013	Нижегородский	№ 116/п от 02.04.2013г.	кот. к.п. Зеленый город, санаторий ВЦСПС, 2-я территория	Тепловые сети	612	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от котельной 2-ой территории санатория им. ВЦСПС к жилым домам санатория № 4,7,8,9,10,11,12	460
45	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Советский	№ 475/п от 24.10.2013г.	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления и ГВС от Тк-355_к3 по техподполью дома №12 по бульвару 60 лет Октября и до дома № 14/12 по бульвару 60 лет Октября	207	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-355к3 по техподполью жилого дома №12 по бульвару 60 летия октября до наружной стены дома №14/12 по бульвару 60 летия Октября	236

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО «Теплоэнерго»	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Советский	№ 475/п от 24.10.2013г.			207	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-355к3 по техподполью жилого дома №12 по бульвару 60 летия октября до наружной стены дома №14/12 по бульвару 60 летия Октября	236
46	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Советский	№ 475/п от 24.10.2013г.	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-112-к4 до дома № 12 по ул. Шорина	141	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-112 до наружной стены дома №12 по ул.Шорина	124
47	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Советский	№ 475/п от 24.10.2013г.	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления от УТ-108-1 до наружной стены здания по ул. Артельная, д. 9а	214,8	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от наружной стены здания по ул.Артельная, 9 до наружной стены здания по ул.Артельная,9а	131
48	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Советский	№ 475/п от 24.10.2013г.	кот. НТЦ	Теплотрасса ГВС от ТК-108-к2 до наружной стены здания по ул. Артельная, 9а	144	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-108к2 до наружной стены здания по ул.Артельная,9а	138
49	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Советский	№ 475/п от 24.10.2013г.	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-428-к10-1 до дома № 6а по ул. Родникова	36	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород,от запорной арматуры в ТК-428к10-1 до наружной стены дома №6а по ул.Родникова	43
	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Советский	№ 475/п от 24.10.2013г.			34	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород,от запорной арматуры в ТК-428к10-1 до наружной стены дома №6а по ул.Родникова	43

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО «Теплоэнерго»	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
50	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Советский	№ 475/п от 24.10.2013г.	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления и ГВС от теплового пункта по ул. Б. Панина, д. 9 до наружной стены дома № 9, корп. 1 по ул. Б. Панина	97,6	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от теплового пункта ул.Бориса Панина, д.9 до наружной стены жилого дома №9 корп. 1 по ул. Бориса Панина	82
	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Советский	№ 475/п от 24.10.2013г.					Нижегородская область, г Нижний Новгород, от теплового пункта ул.Бориса Панина, д.9 до наружной стены жилого дома №9 корп. 1 по ул. Бориса Панина	
51	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Советский	№ 475/п от 24.10.2013г.	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-110-2К21 до наружной стены дома № 2 по пер. Светлогорский	270	Сети теплоснабжения	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-110-К1А до наружной стены дома №2 по пер.Светлогорский	234
52	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Советский	№ 475/п от 24.10.2013г.	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-339-4к2-4 до дома № 1 по ул. Богородского	191	Сети теплоснабжения	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-339-4к2-4 до наружной стены дома №1 по ул.Богородского	192
53	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Приокский	№ 475/п от 24.10.2013г.	кот. ул. Голованова, 25а	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-4-2-1 у дома № 3 до дома № 2 по ул. Вятская	334	Трубопровод центрального отопления (подача)	Нижегородская область, г Нижний Новгород, объекты инженерной инфраструктуры жилого дома № 2 по ул. Вятская, от тк-4-2-1 до тк-4-2-4	93
	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Приокский	№ 475/п от 24.10.2013г.				Трубопровод центрального отопления (обратка)	Нижегородская область, г Нижний Новгород, объекты инженерной инфраструктуры жилого дома № 2 по ул. Вятская, от тк-4-2-1 до тк-4-2-4	

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО «Теплоэнерго»	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Приокский	№ 475/п от 24.10.2013г.				Трубопровод центрального отопления (подача)	Нижегородская область, г Нижний Новгород, объекты инженерной инфраструктуры жилого дома № 2 по ул. Вятская, от тк-4-2-4 до тк-4-2-5	97
	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Приокский	№ 475/п от 24.10.2013г.				Трубопровод центрального отопления (обратка)	Нижегородская область, г Нижний Новгород, объекты инженерной инфраструктуры жилого дома № 2 по ул. Вятская, от тк-4-2-4 до тк-4-2-5	97
	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Приокский	№ 475/п от 24.10.2013г.				Трубопровод центрального отопления (подача)	Нижегородская область, г Нижний Новгород, объекты инженерной инфраструктуры жилого дома № 2 по ул. Вятская, от тк-4-2-5 до наружной стены дома	94
	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Приокский	№ 475/п от 24.10.2013г.				Трубопровод центрального отопления (обратка)	Нижегородская область, г Нижний Новгород, объекты инженерной инфраструктуры жилого дома № 2 по ул. Вятская, от тк-4-2-5 до наружной стены дома	94
	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Приокский	№ 475/п от 24.10.2013г.			334	Трубопровод горячего водоснабжения (подача)	Нижегородская область, г Нижний Новгород, объекты инженерной инфраструктуры жилого дома № 2 по ул. Вятская, от тк-4-2-1 до тк-4-2-4	101
	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Приокский	№ 475/п от 24.10.2013г.				Трубопровод горячего водоснабжения (обратка)	Нижегородская область, г Нижний Новгород, объекты инженерной инфраструктуры жилого дома № 2 по ул. Вятская, от тк-4-2-1 до тк-4-2-4	101

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО «Теплоэнерго»	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Приокский	№ 475/п от 24.10.2013г.				Трубопровод горячего водоснабжения (подача)	Нижегородская область, г Нижний Новгород, объекты инженерной инфраструктуры жилого дома № 2 по ул. Вятская, от тк-4-2-4 до тк-4-2-5	146
	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Приокский	№ 475/п от 24.10.2013г.				Трубопровод горячего водоснабжения (подача)	Нижегородская область, г Нижний Новгород, объекты инженерной инфраструктуры жилого дома № 2 по ул. Вятская, от тк-4-2-5 до наружной стены дома	116
	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Приокский	№ 475/п от 24.10.2013г.				Трубопровод горячего водоснабжения (обратка)	Нижегородская область, г Нижний Новгород, объекты инженерной инфраструктуры жилого дома № 2 по ул. Вятская, от тк-4-2-4 до тк-4-2-5	146
	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Приокский	№ 475/п от 24.10.2013г.				Трубопровод горячего водоснабжения (обратка)	Нижегородская область, г Нижний Новгород, объекты инженерной инфраструктуры жилого дома № 2 по ул. Вятская, от тк-4-2-5 до наружной стены дома	116
54	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Приокский	№ 475/п от 24.10.2013г.	кот. пр. Гагарина,178-б	Теплотрасса отопления от здания котельной по ул. Петровского, 15а до дома № 15 по ул. Петровского	113,4	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от котельной Петровского, 15А до стены многоквартирного дома 15 по ул.Петровского	102
55	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Приокский	№ 475/п от 24.10.2013г.	кот. Анкудиновское шоссе, 3-б	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-6 до ТК-8 у дома № 5 по Анкудиновскому шоссе	260	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от котельной академии МВД ТК-6 до ТК-7-1 по Анкудиновскому шоссе,5	120

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО «Теплоэнерго»	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Приокский	№ 475/п от 24.10.2013г.			260	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от котельной академии МВД ТК-6 до ТК-7-1 по Анкудиновскому шоссе,5	121
56	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Канавинский	№ 475/п от 24.10.2013г.	кот. СТЭЦ, ЦТП-311 ул. Гордеевская, 60а	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-329-к2 до дома № 60 по ул. Гордеевская	46	Сети теплоснабжения	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК 10 до дома № 60 по ул. Гордеевская	49
57	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Сормовский	№ 475/п от 24.10.2013г.	кот. ул. Базарная,6	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-3-1-1 до наружной стены дома № 5а по ул. Ефремова	16	Сети горячего водоснабжения	Нижегородская область, г Нижний новгород, от задвижки в ТК3-1 Т1 до прибора учета в тех. подп.дома №5 А по ул. Ефремова	16
	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Сормовский	№ 475/п от 24.10.2013г.			16	Сети теплоснабжения	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от задвижки в ТК3-1 Т1 до прибора учета в тех. подп. дома №5 А по ул. Ефремова	16
58	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Сормовский	№ 475/п от 24.10.2013г.	кот. ул. Гаугеля, 25	Теплотрасса отопления от ТК-5 до дома № 30 по ул. Гаугеля	10	Сети теплоснабжения	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от задвижки в ТК-5 до прибора учета в тех.подп. Дома №30 по ул.Гаугеля	2
59	Бесхоз-6	№ 4878 от 13.12.2013	Нижегородский	№ 09/п от 14.01.2014г.	кот. НТЦ	Теплотрасса	110	Сети теплоснабжения	Нижегородская область,г Нижний Новгород, ул. Горького д. 184 - ул. Ковалихинская д. 49 А- ул. Ковалихинская д. 49Г. От ТК-231к7-ТК231к7-1-ТК231-к7-2-ТК-231к7-2а-ИТП в здании НГФ ФГБУ	263

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО «Теплоэнерго»	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
60	Бесхоз-6	№ 4878 от 13.12.2013	Приокский	№ 09/п от 14.01.2014г.	кот. ул. Голованова, 25-а	Трубопровод центрального отопления (подающий) (обратный)	67	Сети теплоснабжения	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-11-3 до тсены дома №194 по пр.Гагарина	48
61	Бесхоз-6	№ 4878 от 13.12.2013	Приокский	№ 09/п от 14.01.2014г.	кот. ул. Голованова, 25-а	Трубопровод горячего водоснабжения (подающий) (обратный)	67	Сети горячего водоснабжения	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-11-3 до стены дома № 194 по пр. Гагарина	48
62	Бесхоз-7	№ 4936 от 17.12.2013	Советский	№ 10/п от 14.01.2014г.	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления	65	Сети теплоснабжения	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-5 по ул. Генкиной до наружной стены здания общежития ГБОУ СПО РЗАТ (ул. Генкиной, д. 63)	58
63	Бесхоз-7	№ 4936 от 17.12.2013	Советский	№ 10/п от 14.01.2014г.	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления	24	Сети теплоснабжения	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-339-4_к2-1 до наружной стены дома №5 корп. 1 по ул.Богородского	12
64	Бесхоз-7	№ 4936 от 17.12.2013	Советский	№ 10/п от 14.01.2014г.	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления	17	Сети теплоснабжения	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-422-10к2 до наружной стены жилого дома №3 по проезду Гаражный	8
65	Бесхоз-7	№ 4936 от 17.12.2013	Приокский	№ 10/п от 14.01.2014г.	кот. ул. Голованова, 25-а	Трубопровод центрального отопления	26,8	Сети теплоснабжения	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от стены дома № 196 по пр. Гагарина до первого фланца задвижки в ТК	13
66	Бесхоз-7	№ 4936 от 17.12.2013	Приокский	№ 10/п от 14.01.2014г.	кот. ул. Голованова, 25-а	Трубопровод горячего водоснабжения	28	Сети горячего водоснабжения	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от стены дома № 196 по пр. Гагарина до первого фланца задвижки в ТК	13

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО «Теплоэнерго»	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
67	Бесхоз-7	№ 4936 от 17.12.2013	Приокский	№ 10/п от 14.01.2014г.	кот. ул. Цветочная, 3	Теплотрасса	569,49	Сети теплоснабжения	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от существующей тепловой камеры УТ 5-2 на теплотрассе 2Ду 250 мм к ж/д № 5, 5а по ул. Цветочная до наружной стены здания - ж/д № 7 корп. 2 (почтовый) № 1 (строительный) по ул. Цветочная	420
68	Бесхоз-7	№ 4936 от 17.12.2013	Московский	№ 10/п от 14.01.2014г.	кот. СТЭЦ (ЦТП-326)	Теплотрасса отопления и ГВС; включая элеваторные узлы	960	Сети теплоснабжения	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от теплопункта ул. Шаляпина ,23 а (включая элеваторные узлы в техподполье дома №23 а ул. Шаляпина)до многоквартирного жилого дома №24 по ул. Куйбышева	129
69	Бесхоз-10	№ 620 от 28.02.2014	Сормовский		кот. пр. Союзный, 43	Внешние сети теплоснабжения жилого дома № 17 по ул. Рубинчика	94	Сети теплоснабжения	Нижегородская область, г. Нижний Новгород , по тех.подполью д. №16,17 по ул. Рубинчика	32
70	Бесхоз-10	№ 620 от 28.02.2014	Сормовский		кот. пр. Союзный, 43	Внешние сети ГВС жилого дома № 17 по ул. Рубинчика	80	Сети горячего водоснабжения	Нижегородская область, г. Нижний Новгород , ул Ефима Рубинчика, д 17	32
71	Бесхоз-11	№ 1139 от 02.04.2014	Московский		кот. проезд Бурнаковский,15 (сторонний источник)	Теплотрасса (отопление и ГВС)	40	нет данных	нет данных	160
72	Бесхоз-11	№ 1139 от 02.04.2014	Советский		кот. НТЦ	Теплотрасса отопления	40	Сети теплоснабжения	Нижегородская область, г. Нижний Новгород , от ТК-414к1 до наружной стены здания 86/34 по ул. Ашхабадской	15

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО «Теплоэнерго»	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
73	Бесхоз-11	№ 1139 от 02.04.2014	Советский		кот. НТЦ	Теплотрасса	338	Сети теплоснабжения	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-428к13 по техподполью жилого дома №18 по ул.Полтавская до наружной стены дома №80 по ул.Генкиной	169
74	Бесхоз-11	№ 1139 от 02.04.2014	Советский		кот. НТЦ	Трасса ГВС	338	Сети горячего водоснабжения	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-428к13 по техподполью жилого дома №18 по ул.Полтавская до наружной стены дома №80 по ул.Генкиной	169
75	Бесхоз-11	№ 1139 от 02.04.2014	Сормовский		кот. СТЭЦ (ЦТП-324)	Трасса ЦО	96	Сети теплоснабжения	обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, р-н Сормовский, от тепловой камеры у дома № 4 по ул. Васенко до элеваторного узла в доме № 5 по ул. Васенко	60
76	Бесхоз-11	№ 1139 от 02.04.2014	Сормовский		кот. СТЭЦ (ЦТП-324)	Трасса ГВС	95	Сети горячего водоснабжения	обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, р-н Сормовский, от тепловой камеры у дома № 4 по ул. Васенко до элеваторного узла в доме № 5 по ул. Васенко	60
77	Бесхоз-19	№2391 от 12.11.2015 (в редакции постановления от 31.07.2017 №3581)	Советский		кот. НТЦ	Теплотрасса отопления	63	Теплотрасса отопления	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Советский район, от ТК-428к5 до наружной стены административного здания № 14 по ул. Полтавская	63

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО «Теплоэнерго»	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
78	Бесхоз-29	№4404 от 25.11.2020	Ленинский		кот. по ул.Академика Баха,4	Теплотрасса ГВС	115	Теплотрасса ГВС	Российская Федерация, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от стены ж/д №6/1 по ул. Голубева до стены ж/д №8/1 по ул. Голубева	115
79	Бесхоз-30	№4586 от 08.12.2020	Ленинский		кот. по ул.Академика Баха,4	Теплотрасса отопления	115	Теплотрасса отопления	Российская Федерация, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от стены ж/д №6/1 по ул. Голубева до стены ж/д №8/1 по ул. Голубева	115
80	Бесхоз-30	№4586 от 08.12.2020	Ленинский		кот. Октябрьской революции, 66в (Роддом)	Сети отопления	63	Сети отопления	Российская Федерация, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от котельной до Роддома №4 по ул. Октябрьской революции, д.66в	63
81	Бесхоз-30	№4586 от 08.12.2020	Ленинский		кот. по ул. Июльских дней,1	Теплотрасса отопления	7	Теплотрасса отопления	Российская Федерация, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-7-4 у дома №1/1 по ул.Мичурина до стены дома № 1/1 по ул. Мичурина	7
82	Бесхоз-30	№4586 от 08.12.2020	Ленинский		кот. по ул. Премудрова, 12а	Теплотрасса отопления	112	Теплотрасса отопления	Российская Федерация, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-3-1 у дома 12 по ул. Премудрова до дома 12 и дома 14 по ул. Премудрова	112
83	Бесхоз-31	№2437 от 02.06.2021	Нижегородский			Павильон задвижек №7	63,5	Павильон задвижек №7	Российская Федерация, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пл.Свободы, д.3	63,5

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО «Теплоэнерго»	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
84	Бесхоз-31	№2437 от 02.06.2021	Нижегородский			Котельная	216,8	Котельная	Российская Федерация, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул.Большая Покровская, дом 16	216,8
85	Бесхоз-2	№2420 от 02.06.2021	Нижегородский			Павильон задвижек №2	30,1	Павильон задвижек №2	Российская Федерация, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул.Ковалихинская, дом 51	30,1

Характеристика технических параметров и состояния сетей теплоснабжения.

Тепловые сети котельных выполнены в 2-х, 3-х и 4-х трубном исполнении. Тепловые сети проложены надземным и подземным способами.

На долю подземной прокладки трубопроводов тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций приходится 69,8% протяженности тепловых сетей, на долю надземной – 30,2%.

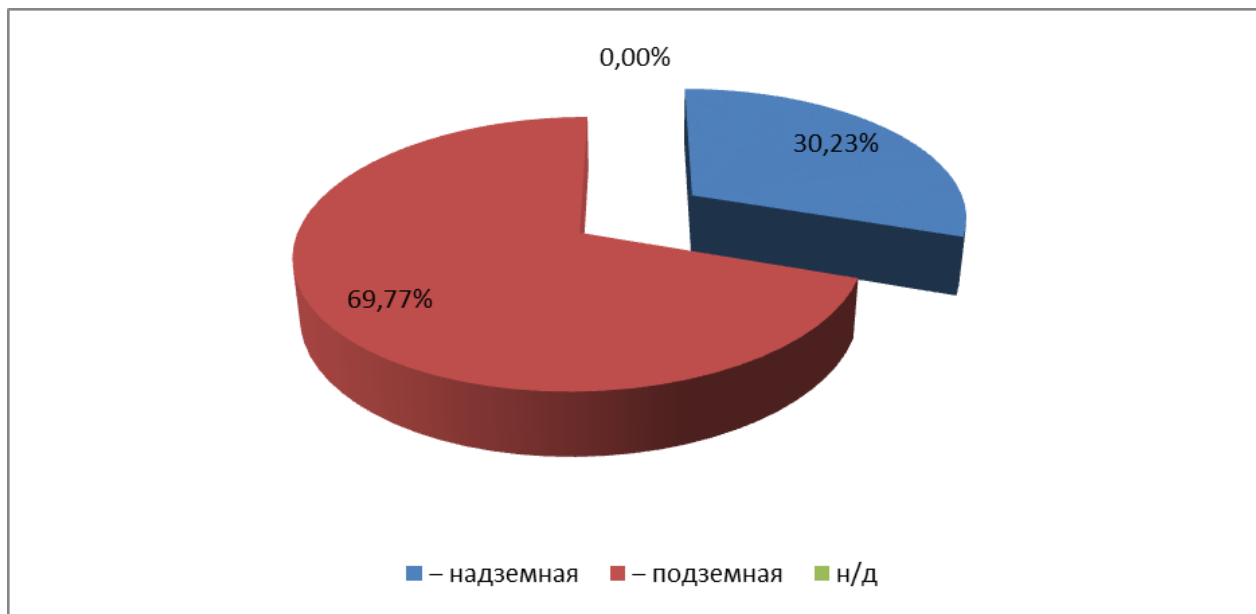


Рисунок 3.2.3 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по способам прокладки

Информация о способах прокладки трубопроводов основных теплоснабжающих организаций (ООО «Теплосети», АО «Теплоэнерго», ООО «Нижновтеплоэнерго», ООО «Генерация тепла») представлена в таблице 3.2.14.

Таблица 3.2.14 - Характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по способам прокладки

№ п/п	Способ прокладки тепловых сетей	Длина трубопроводов в однотрубном исчислении		Материальная характеристика	
		м	%	м ²	%
1	2	3	4	5	6
1	ООО «Теплосети»	865694	100	261398	100
	– надземная	320340	37	135750	51,9
	– подземная	545354	63	125648	48,1
2	АО «Теплоэнерго»	2417723	100	386312	100
	– надземная	715370	30	124953	32
	– подземная	1702354	70	261359	68
3	ООО «Нижновтеплоэнерго»	173756	100	37544	100
	– надземная	71559	41	14785	39
	– подземная	102197	59	22759	62
4	ООО «Генерация тепла»	35922,5	100	4833,65	100
	– надземная	17 968	50	2231	46
	– подземная	16 249	45	2186	45
	- бесканальная	1 705	5	416,65	8

№ п/п	Способ прокладки тепловых сетей	Длина трубопроводов в однострубно́м исчислении		Материальная характеристика	
		м	%	м ²	%
1	2	3	4	5	6
5	ООО «Коммунальная сетевая компания»	35419	100	7986	100
	– надземная	8740	24,7	3059	38,3
	– подземная	26679	75,3	4927	61,7
6	ООО «ЭСК»	70	100	4	100
	н/д	70	100	4	100
7	ООО «СТН-Энергосети»	25864	100	6532	100
	– надземная	4695	18,2	1081	16,5
	– подземная	21169	81,8	5451	83,5
8	ПАО «НИТЕЛ»	5878	100	968	100
	– надземная	4954	84,3	789	81,5
	– подземная	924	15,7	179	18,5
9	Всего	3632679	100	714880	100
	– надземная	1098026	30,2	276860	38,7
	– подземная	2534583	69,8	438015	61,3
	н/д	70	0	4	0

Наибольшая доля сетей теплоснабжения (~62%) проложена до 1990 года и имеет срок эксплуатации более 30 лет, что свидетельствует о значительном уровне износа сетей.

Распределение протяженности трубопроводов основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки показано в таблице 3.2.15., а также на рисунке 3.2.4. Временные интервалы выбраны в соответствии с теми периодами, в течение которых нормы проектирования тепловой изоляции не изменялись.

Таблица 3.2.15 - Характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки

№ п/п	Год прокладки тепловых сетей	Длина трубопроводов в однострубно́м исчислении		Материальная характеристика	
		м	%	м ²	%
1	2	3	4	5	6
1	ООО «Теплосети»	865694	100	261398	100
	– до 1990	360606	41,7	110918	42,4
	– с 1991 по 1998	232772	26,9	80294	30,7
	– с 1999 по 2003	66359	7,7	15196	5,8
	– после 2004	204938	23,7	54925	21
	нет данных	1019	0,1	65	0
2	АО «Теплоэнерго»	2417723	100	386312	100
	– до 1990	1684493	70	251738	65
	– с 1991 по 1998	24376	1	3352	1
	– с 1999 по 2003	45765	2	6915	2
	– после 2004	663090	27	124308	32
3	ООО «Нижновтеплоэнерго»	173756	100	37544	100
	– до 1990	53864	31	10888	29
	– с 1991 по 1998	20851	12	5632	15
	– с 1999 по 2003	50389	29	11639	31
	– после 2004	31276	18	7133	19
	нет данных	17376	10	2252	6
4	ООО «Генерация тепла»	35922,5	100	4833,65	100

№ п/п	Год прокладки тепловых сетей	Длина трубопроводов в однотрубном исчислении		Материальная характеристика	
		м	%	м ²	%
1	2	3	4	5	6
	– до 1990	35402,5	99	4759,65	99
	– с 1991 по 1998	520	1	74	1
5	ООО «Коммунальная сетевая компания»	35419	96	7986	22
	– до 1990	776	2,2	260	3,2
	– после 2004	34643	97,8	7726	96,8
6	ООО «ЭСК»	70	100	4	100
	Нет данных	70	100	4	100
7	ООО «СТН-Энергосети»	25864	100	6532	100
	– до 1990	4150	16	1016	15,6
	– после 2004	2173	8,4	402	6,2
	Нет данных	19541	75,6	5113	78,3
8	ПАО «НИТЕЛ»	5878	100	968	100
	– до 1990	604	10,3	107	11,1
	– с 1991 по 1998	1886	32,1	259	26,8
	– с 1999 по 2003	1812	30,8	245	25,4
	– после 2004	1576	26,8	356	36,8
9	Всего	3632679	100	714879	100
	– до 1990	2253915	62	399114	55,8
	– с 1991 по 1998	264156	7,3	85338	11,9
	– с 1999 по 2003	119207	3,3	25100	3,5
	– после 2004	920421	25,3	190279	26,6
	Нет данных	74980	2,1	15047	2,1

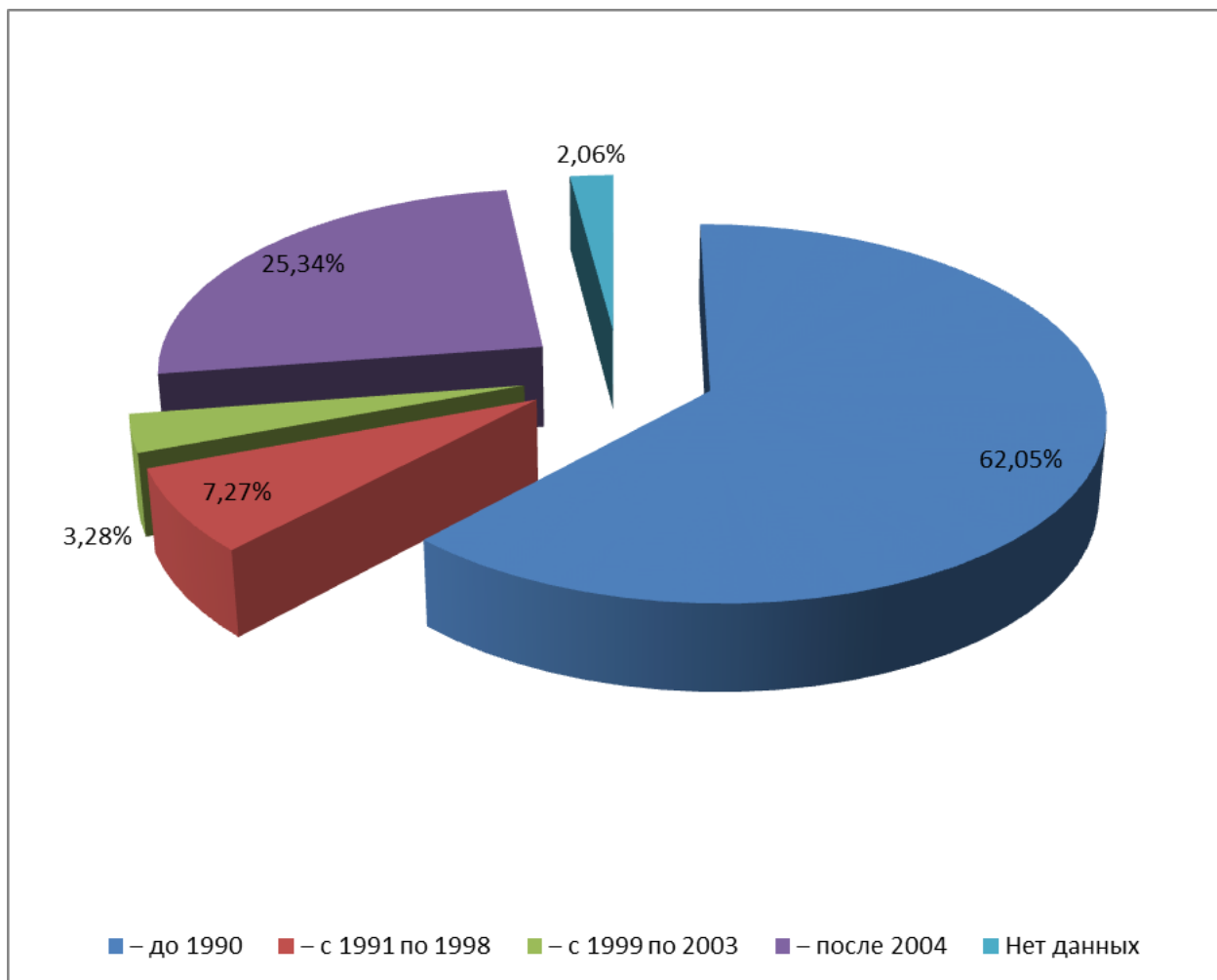


Рисунок 3.2.4 – Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки

Теплоизоляция трубопроводов тепловых сетей выполнена в основном минераловатными материалами и ППУ. Кроме того, незначительно встречается применение: пенодиатомита, труб «Касафлекс», «Изопрофлекс», ППМ изоляции.

Применяемые графики работы и их обоснованность

В соответствии с п.2.1.5 и 2.3.2 «Методики определения нормативных значений показателей функционирования водяных тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения», утверждённой Приказом Госстроя РФ от 01.10.2001 № 225, графики отпуска тепла утверждаются теплоснабжающей организацией.

Сведения о температурном графике отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии (мощности) приведены в таблицах 3.2.16. – 3.2.17.

Таблица 3.2.16 - Температурные графики отпуска тепловой энергии от существующих источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго»

№№ п.п.	Наименование источника	Температурный график работы источника
1	2	3
РТС Нагорный		
1	ул. Ветеринарная, 5 (Нагорная теплоцентраль)	150-70 срезка 115 излом 70
2	ул. Вансеева, 209-б	150-70 срезка 115 излом 70
РТС Нижегородский		

№№ п.п.	Наименование источника	Температурный график работы источника
1	2	3
1	ул. Республиканская, 47-а	95-70
2	ул. Верхне-Волжская набережная, 7-д	95-70
3	пер.Звенигородский, 8-а	95-70
4	Гребешковский откос, 7	95-70 излом 60
5	к.п. Зеленый город д/о «Зеленый город», д. №19	95-70
6	к.п. Зеленый город, Мореновская школа, д. 7-г	95-70
7	к.п. Зеленый город ДОЛ «Чайка», 31-л	95-70
8	к.п. Зеленый город, санаторий ВЦСПС, 2-я территория	95-70
9	к.п. Зеленый город, д/о Агродом, д.12	95-70
10	к.п. Зеленый город, д.7 Дом-интернат для престарелых и инвалидов	95-70
11	к.п. Зеленый город «Санаторий Нижегородский»	95-70
12	к.п. Зеленый город, санаторий «Ройка», д. 16, пом. П1	95-70
13	ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а	95-70
14	наб. Гребного канала, д. 1ц	95-70
15	пер. Гоголя, 9-д	95-70
16	пер. Плотничный, 11-а	115-70 срезка 100 излом 70
17	пл. М. Горького, 4-а	95-70 излом 70
18	ул. 3-я Ямская, 7	95-70
19	ул. Большая Покровская, 16	95-70
20	ул. Ванеева, 63	95-70
21	ул. М. Горького, 65-д	95-70
22	ул. Дальняя, 1/29-в	95-70
23	ул. Донецкая, 9-в	115-70 срезка 100
24	ул. Минина, 1-а	95-70
25	ул. Нижегородская, 29	95-70 излом 60
26	ул. Радужная, 2-а	95-70
27	ул. Панина, 19-б	95-70
28	ул. Родионова, 28-б	95-70
29	ул. Рождественская, 24 (Почтовый съезд)	95-70
30	ул. Рождественская, 40-а	95-70
31	ул. Рождественская, 8	95-70
32	ул. Соревнования, 4-а	95-70 излом 60
33	ул. Суетинская, 21	95-70
34	пер. Бойновский, 9-д	95-70
35	Кремль, корпус 3-а	95-70
36	ул. Панина, 10-б	105-70
37	ул. Варварская, 15-б	95-70
38	ул. Ульянова, 47	95-70
39	ул. М. Горького, 50	95-70
40	ул. Генкиной, 37, пом. П1	95-70
41	ул. Ярославская, 23	95-70
42	ул. Воровского, 3	95-70
43	ул. М. Ямская, 9-б	95-70

№№ п.п.	Наименование источника	Температурный график работы источника
1	2	3
44	ул. Заломова, 5	95-70

РТС Заречный		
1	ул. Иванова, 14-д	130-70 срезка 115
2	ул. Баренца, 9-а	130-70 срезка 115
3	ул. Гаугеля, 6-б	130-70 срезка 115
4	ул. Гаугеля, 25	130-70 срезка 115
5	ул. Базарная, 6	130-70 срезка 115
6	ул. Станиславского, 3	130-70 срезка 115
7	ул. Энгельса, 1-в	вывод №1
		вывод №2
8	Московское шоссе, 219-а	95-70
9	ул. Дубравная, 18	95-70
10	ул. Планетная, 8-в	130-70 срезка 115
11	пр. Героев, 13	95-70
12	пр. Союзный, 43	130-70 срезка 115
13	ул. Баранова, 11	130-70 срезка 115
14	ул. Николая Гастелло, 1а	95-70
15	ул. Иванова, 36-б	130-70 срезка 115
16	ул. Красных Зорь, 4-а	95-70
17	ул. Люкина, 6-а	130-70 срезка 115
18	ул. Пугачёва, 1	130-70 срезка 115
19	ул. Римского-Корсакова, 50	105-70
20	ул.Федосеенко, 89-а	105-70
21	ул. Коперника, 1-а	130-70 срезка 115 излом 70
22	ул.Меднолитейная, 1-б	95-70
23	пер.Общественный, 2-а	95-70
24	ул. Чернореченская, дом №1, корпус 1 (Березовая Пойма)	95-70
РТС Приокский		
1	Анкудиновское шоссе, 3-б	130-70 срезка 115
2	пр. Гагарина, 25-е	130-70 срезка 115 излом 70
3	Анкудиновское шоссе, 24	вывод №1
		вывод №2 (на ЦТП-704)
4	пр. Гагарина, 70-а	150-70 срезка 115 излом 70
5	ул. 40 лет Победы, 15	130-70 срезка 115
6	пр. Гагарина, 156	95-70
7	пр. Гагарина, 178-б	150-70 срезка 115 излом 70
8	пр. Гагарина, 60, корпус 22	95-70
9	пр. Гагарина, 97	105-70 излом 70
10	ул. Углова, 7	95-70
11	ул. Батумская, 7-б	150-70 срезка 115 излом 70
12	ул. Голованова, 25-а	130-70 срезка 115
13	ул. Горная, 13-а	зависимая схема

№№ п.п.	Наименование источника	Температурный график работы источника
1	2	3
	независимая схема	95-70
14	ул. Радистов, 24	95-70
15	ул. Терешковой, 7	130-70 срезка 115
16	ул. Военных комиссаров, 9	130-70 срезка 115
17	ул. Тропинина, 13-д	95-70
18	БМК №1 д. Кузнечиха, уч. №4, №5	105-70 излом 70
19	у деревни Кузнечиха, участок №4	105-70 излом 70
20	в 20-и метрах восточнее от здания ул. Полевая, д. 4А	95-70 излом 70

РТС Канавинский			
1	пр. Ленина, 51, корпус 10	115-70 срезка 100 излом 70	
2	ул. Тихорецкая, 3-в	130-70 срезка 115 излом 70	
3	ул. Куйбышева, 41-а	вывод №1	115-70
		вывод №2 (на квартал ул. М. Тореза)	95-70
4	Бульвар Мира, 4-а	95-70	
5	Лесной городок, 6-в	115-70 срезка 100	
6	пр. Ленина, 5-а	95-70	
7	ул. Октябрьской Революции, 66-в	95-70	
8	ул. Академика Баха, 4	150-70 срезка 115 излом 70	
9	Московское шоссе, 15-а	зависимая схема	130-70 срезка 115
		независимая схема	105-70
10	ул. Вольская, 15-а	95-70 излом 70	
11	ул. Геройская, 11-а	115-70 излом 70	
12	ул. Знаменская, 5-а	105-70 излом 70	
13	ул. Ив. Романова, 3-а	95-70	
14	ул. Июльских дней, 1	130-70 срезка 115 излом 70	
15	ул. Климовская, 86-а	115-70 излом 70	
16	ул. Конотопская, 5	95-70 излом 70	
17	ул. Металлистов, 4-б	95-70	
18	ул. Мурашкинская, 13-б	130-70 срезка 115	
19	ул. Невельская, 9-а	95-70	
20	ул. Памирская, 11	вывод №1	105-70 срезка 95 излом 70
		вывод №2 (на квартал ул. Г. Успенского)	105-70
21	ул. Премудрова, 12-а	старая котельная	115-70
		новая котельная	115-70
		новая котельная на ЦТП-412	115-70 излом 70
22	ул. Путейская, 31-а	95-70	
23	ул. Галлинская, 15-в	95-70	
24	ул. Тепличная, 8-а	95-70	
25	ул. Чкалова, 37-а	95-70	
26	ул. Чкалова, 9-г	105-70	
27	ул. Чонгарская, 43-а	95-70 излом 70	
28	пер. Рубо, 3	95-70	

Таблица 3.2.17 - Температурные графики отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии (мощности) города Нижнего Новгорода (за исключением существующих источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго»)

№ п/п	Наименование предприятия	Наименование источника	Температура теплоносителя в подающей т/м, принятая для проектирования тепловых сетей, °С	Нормативная разность температур теплоносителя в подающей и обратной т/м при расчетной температуре наружного воздуха, °С	Краткое условное наименование температурного графика
1	2	3	4	5	6
<i>Существующие источники тепловой энергии (мощности)</i>					
1	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Автозаводская ТЭЦ	150	80	150/70, с верхней срезкой 110°С и нижней 70°С
		Котельная «Ленинская»	150	80	150/70, с верхней срезкой 110°С и нижней 70°С
2	Нижегородский филиал ПАО «Т Плюс»	Сормовская ТЭЦ	150	80	150/70 со срезкой на 115
3	ООО «НижевоТеплоэнерго»	; ул. Деловая, д.14*; ул. Родионова, д. 1946*	125	55	125/70
4	ООО «Коммунальная сетевая компания»	Котельная ул. Зайцева, 31в	150	80	150/70 со срезкой на 115
5	ООО «Генерация тепла»	Котельная «Северная»	150	80	150/70
		Котельные существующие: ул.Профингерна, д.7Б; ул. Завкомовская, д.8; ул. «Мостоотряд», пос. Мостоотряд, 32А; ул. Мончегорская, д.11; Школы №16, ул. Ляхова, д.92А (Гнилицы); Школы №114, ул. Земляничная, д.16 (Стригино); школы №145, ул. 19 Линия, д.25А (Н.Доскино); БМК в пос. Доскино №10а по ул.Бахтина Котельные переключенные на теплоноситель АТЭЦ: ул. Львовская, д.7а ул.Геройская, д.2а; кв. «Ржавка», ул. Комарова, д.14Б;	95	25	95/70
6	ООО «Теплосервис»	Котельные ул. Ярославская, 8а; ул. Белинского, 32; ул. Минина, 43а	95	25	95/70
7	ОАО «Нижегородский авиастроительный завод «Сокол»	Котельные ул. Чаадаева, д.10в; ул. Чаадаева, д. 1	95	25	95/70
8	ООО «Нижегородстрой»	Котельные ул. Обухова, д.45; ул. Октябрьской революции, д. 45, ул. Белинского, д. 62; ул. 3-я Ямская, д. 30	95	25	95/70
9	АО «ЭСК» (бывшее ОАО «Промышленные компьютерные технологии»)	Котельные Инфекционной больницы №23, пр. Ильича, д.54а; Больницы №37, (Н.Доскино 13-я линия), ул. Челюскинцев, д.3; Больницы №26 блочная, (Гнилицы), ул.Гнилицкая, д.105	95	25	95/70
10	ГОУ ВПО Нижегородский государственный технический университет им. Р.Е. Алексева	Котельные ул. Минина, д.24	95	25	95/70
		Казанское ш., д. 12	130 (со срезкой на 115)	60 (45)	130/70 со срезкой на 115

№ п/п	Наименование предприятия	Наименование источника	Температура теплоносителя в подающей т/м, принятая для проектирования тепловых сетей, °С	Нормативная разность температур теплоносителя в подающей и обратной т/м при расчетной температуре наружного воздуха, °С	Краткое условное наименование температурного графика
1	2	3	4	5	6
11	ГОУ ВПО ННГУ им. Н.И.Лобачевского	Котельные ул. Деловая, д. 7; пр. Гагарина, д. 24	95	25	95/70
12	ОАО «РУМО»	Котельные ул. Адмирала Нахимова, д. 13; ул. Адмирала Нахимова, д. 13	95	25	95/70
13	ЗАО «Энергосервис»	Котельные Волжская набережная, 8 (жилые дома 5 МР «Мещерское озеро» «Волжские огни»)	95	25	95/70
14	ОАО «РЖД»	Котельные ул. Электровозная, д. 1; НГЧ-2 ст. Кондукторская, д. 26; пр. Ленина, д. 18	95	25	95/70
15	Прочие котельные	ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»	95	25	95/70
		ОАО «Нижегородский машиностроительный завод»	115	45	115/70
		ОАО ПКО «Теплообменник»	95	25	95/70
		ЗАО «ЗКПД 4 Инвест»	95	25	95/70
		ОАО «Железобетонстрой №5»	95	25	95/70
		АО «Завод «Электромаш»	115	45	115/70
		ОАО «Силикатный завод №1»	95	25	95/70
		ЗАО «АвиаТехМас»	95	25	95/70
		ОАО «Волгоятмашэлектроснаб-сбыт»	95	25	95/70
		ОАО «Завод «Красное Сормово»	70	20	70/50
		ОАО «ОКБМ Африкантов»	95	25	95/70
		ОАО «Оргсинтез»	95	25	95/70
		ОАО «ЗТО «КАМЕЯ»	95	25	95/70
		ЗАО «Капитал»	95	25	95/70
		Котельная ОАО «Нормаль»	95	25	95/70
		ОАО «ВВПКП «Оборонпромкомплекс»	95	25	95/70
		ОАО «Нижегородский масло-жировой комбинат»	95	25	95/70
		ООО «Первая мельница»	95	25	95/70
		ООО «СТН-Энергосети»	95	25	95/70
		ОАО «Мельинвест»	95	25	95/70
		ЗАО «78 Деревообрабатывающий комбинат Н.М.»	95	25	95/70
		ОАО «Красный якорь»	95	25	95/70
		ЗАО «Нижегородагроснаб»	95	25	95/70
ООО «Николь-Пак Империл»	95	25	95/70		
ООО Торговое предприятие «Нижегородец»	95	25	95/70		
ОАО «НПП «Полет»	95	25	95/70		
ОАО «Хладокомбинат «Заречный»	95	25	95/70		
ЗАО «Хромтан»	95	25	95/70		

№ п/п	Наименование предприятия	Наименование источника	Температура теплоносителя в подающей т/м, принятая для проектирования тепловых сетей, °С	Нормативная разность температур теплоносителя в подающей и обратной т/м при расчетной температуре наружного воздуха, °С	Краткое условное наименование температурного графика
1	2	3	4	5	6
		НПАП № 1 и №6 филиал ГП НО «Нижегородпассажиравтотранс»	95	25	95/70
		ООО «СнабСпецПром»	95	25	95/70
		ООО «Агрокомплекс Доскино»	95	25	95/70
		ООО «Торговый дом «Нижегородский»	95	25	95/70
		ОАО «Международный Аэропорт Нижний Новгород»	95	25	95/70
		ОАО «Нижегородский молочный завод № 1»	95	25	95/70
		Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко	95	25	95/70
		Волжская госакадемия водного транспорта	95	25	95/70
		ЗАО «Элком»	95	25	95/70
		ГОУ ВПО ННГАСУ	95	25	95/70
		ООО «Ковчег НН»	95	25	95/70
		ОАО «НКХП-Девелопмент»	95	25	95/70
		ООО «Высоковский кирпичный завод+»	95	25	95/70
		ООО «Энергия»	95	25	95/70
		ООО «НПК «Скрудж»	95	25	95/70
		ЗАО «Гражданстрой-НН»	95	25	95/70
		ОАО «Нижегородский текстиль»	95	25	95/70
		ООО «Актеон»	95	25	95/70
		ООО «Санаторий им.ВЦСПС»	95	25	95/70
		ООО «Санаторий «Зеленый город»	95	25	95/70
		ОАО «Завод им.Г.И.Петровского»	95	25	95/70
		ООО «Оздоровительный комплекс «Молодость»	95	25	95/70
		ОАО «Мясокомбинат и компания»	95	25	95/70
		ОАО «Нижеполиграф»	95	25	95/70
		ОАО «Судоходная компания «Волжское пароходство»	95	25	95/70
		ООО фирма «Вика»	95	25	95/70
		ООО «ПКП «Энергетика»	95	25	95/70
		ГОУ СПО Нижегородский радиотехнический колледж	95	25	95/70
		ОАО «Механический завод «Рилс»	95	25	95/70
		ООО «ЦТО «Меркурий»	95	25	95/70
		ОАО «170 Ремонтный завод средств обеспечения полетов»	95	25	95/70
		ОАО «Нижегородская трикотажная фабрика»	95	25	95/70
		ООО «Нижегородский завод «Старт»	95	25	95/70

№ п/п	Наименование предприятия	Наименование источника	Температура теплоносителя в подающей т/м, принятая для проектирования тепловых сетей, °С	Нормативная разность температур теплоносителя в подающей и обратной т/м при расчетной температуре наружного воздуха, °С	Краткое условное наименование температурного графика
1	2	3	4	5	6
		ОАО «Верхневолгоэлектромонтаж-НН»	95	25	95/70
		ООО ДДФ «КАНОЭ»	95	25	95/70
		ООО «Цитрон»	95	25	95/70
		ФГУП Федеральный Научно-производственный центр «Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова»	130	50	130/70 (в 2024г. планируется ввести срезку при 115)
		ПАО «НИТЕЛ»	95	25	95/70
		ОАО «ННПО имени М.В.Фрунзе»	130	50	130/70
		ЗАО «Класс Плюс»	95	25	95/70
		ЗАО «Завод «Труд»	95	25	95/70
		ООО «Фармстандарт-Фитофарм-НН»	95	25	95/70
		Котельная ООО «КСК» по ул. Малоэтажная, 31а	110	40	110/70
		Котельная ООО «КСК» по ул. Монастырка, 1	110	40	110/70
<i>Предлагаемые к строительству источники тепловой энергии (мощности)</i>					
16	Котельная «Дом отдыха Зелёный город» в р.п. Зеленый		95	25	95/70
17	БМК в пос. Березовая Пойма		95	25	95/70
18	Котельная в пос. Новинки		95	25	95/70
	Котельная у деревни Кузнечиха для МЦ «Мать и дитя НН»		95	25	95/70
	Котельная у деревни Кузнечиха, участок №4 для бизнес-центра на территории технопарка		95	25	95/70
	БМК в районе ул. Ярославской-Соревнования с закрытием котельных Соревнования, 4а, Гребешковский откос, 7, Ярославская, 23		95	25	95/70
	БМК в пос. Доскино у дома №10 по ул.Бахтина		95	25	95/70
	ООО «Коммунальная сетевая компания» БМК в районе ул. Малоэтажная (ЖК «Торпедо»)		110	40	110/70

* «срезка» температурного графика 130 °С

** «срезка» температурного графика 115 °С

*** «срезка» температурного графика 95 °С

Теплоносителем систем теплоснабжения от ТЭЦ и большинства крупных котельных для систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения является горячая вода со следующими проектными температурными графиками:

- для ТЭЦ и крупных котельных - 150/70°С (на данный момент введена фактическая верхняя «срезка» 110 °С для Автозаводской ТЭЦ и 115°С для Сормовской ТЭЦ), нижняя «срезка» температурного графика в системах централизованного теплоснабжения с ГВС в основном 70 °С;

- для многих районных и крупных производственных котельных 130//70°С, 120/70°С, 125/70°С (на данный момент введена фактическая верхняя «срезка» на 115 °С) и 115/70°С;

- для квартальных котельных 95/70 °С.

Проектные температурные графики с температурой сетевой воды на выходе с

источника теплоснабжения 150, 130, 120°C установлены в 60-х годах 20-го века. В дальнейшем в реальных условиях эксплуатации с целью снижения аварийности в тепловых сетях города, недопущения пропуска перегретой воды с температурой выше 110°C в квартальные тепловые сети, а также с целью максимального использования теплофикационных отборов турбоагрегатов ТЭЦ были введены «срезки» температурного графика. Введение «срезок» температурного графика привело к необходимости перехода в период «срезки» к количественно-качественному регулированию в части ведения гидравлических режимов.

В зоне действия Автозаводской ТЭЦ срезка температурного графика на уровне 110°C введена руководством Горьковского автозавода и согласована с Горисполкомом Нижнего Новгорода в 1976 году после аварии на Ленинской магистрали, повлекшей человеческие жертвы. Начиная с 1977 года технические условия на подключение объектов капитального строительства (и соответственно проектирование систем) к тепловым сетям Автозаводской ТЭЦ выдавались с учетом срезки температурного графика. Учитывая то, что 58% жилых зданий в Ленинском и Автозаводском районах Нижнего Новгорода построены после 1976 года можно констатировать, что для 58% абонентов Автозаводской ТЭЦ температурный график 150/70°C со «срезкой» 110°C является проектным. Аналогичная ситуация складывается и для других крупных систем теплоснабжения города, работающих со срезкой температурного графика.

При этом согласно научно-исследовательской работе «Разработка концепции перевода теплоснабжения в городах Уфа, Благовещенск, Стерлитамак, Салават, Ишимбай, Сибай, Нефтекамск, Агидель на пониженный температурный график» переход тепловой сети со средневзвешенным сроком службы теплопроводов более 20 лет от температурного графика 110°C на 150°C приведет через пять лет к росту числа аварий в 3,8 раза (результаты получены как синтез Модели внезапных отказов и Модели износа элементов теплопровода), что в свою очередь приводит к снижению надежности, качества теплоснабжения потребителей и увеличению эксплуатационных расходов на аварийный ремонт тепловых сетей. При этом данные затраты существенно выше, чем экономия электроэнергии от снижения расходов теплоносителя при переходе на повышенный температурный график.

Также существенным ограничением работы с температурой сетевой воды выше 115°C является использование современных предизолированных трубопроводов при прокладке тепловых сетей (ограничение по температуре сетевой воды от завода изготовителя).

В связи с вышесказанным изменение температурных графиков в городе Нижний Новгород не планируется.

Статистика отказов и среднего времени восстановления работы

Частота (интенсивность) отказов каждого участка тепловой сети измеряется с помощью показателя, который имеет размерность 1/(км·год). Интенсивность отказов всей тепловой сети (без резервирования) по отношению к потребителю представляется как последовательное (в смысле надежности) соединение элементов, при котором отказ одного из всей совокупности элементов приводит к отказу всей системы в целом.

Отказ теплоснабжения потребителя – событие, приводящее к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже +12°C, промышленных зданиях ниже +8 °C (СП 124.13330.2012. Тепловые сети).

На основе данных о частоте (потоке) отказов участков тепловой сети, повторяемости температур наружного воздуха и данных о времени восстановления (ремонта) элемента (участка, НС, компенсатора и т.д.) тепловых сетей определяют вероятность отказа теплоснабжения потребителя. В случае отсутствия достоверных данных о времени

восстановления теплоснабжения потребителей используются данные, указанные в таблице 3.2.18.

Таблица 3.2.18– Среднее время восстановления относительно диаметра участка трубопровода

Диаметр труб d, м	80	100	125	150	175	200	250
Среднее время восстановления зр, ч	9,5	10,0	10,8	11,3	11,9	12,5	13,8
Диаметр труб d, м	300	350	400	500	600	700	800
Среднее время восстановления зр, ч	15,0	16,3	17,5	20,0	22,0	25,0	28,3

По данным Схемы теплоснабжения городского округа город Нижний Новгород (актуализация 2023 года) прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии за последние три года не происходило.

Основной проблемой организации надёжного и безопасного теплоснабжения потребителей города является износ тепловых сетей.

В системах теплоснабжения Нижнего Новгорода чаще всего выходят из строя распределительные теплопроводы малого диаметра.

Распределение количества вышедших из строя теплопроводов в системах теплоснабжения ЖКХ по административным районам показывает, что в Автозаводском районе аварии на теплопроводах возникают гораздо чаще, чем в других районах города. Главная причина выхода теплопроводов из строя – наружная коррозия (более чем в половине случаев для магистральных сетей и почти в 80% случаев – для распределительных сетей).

Для предотвращения отказов подачи тепловой энергии, недопущения аварийных ситуаций, проводится диагностика состояния тепловых сетей службой лабораторного контроля.

Результаты проведенных гидравлических испытаний и результаты диагностики состояния тепловых сетей учитываются при формировании планов капитального ремонта совместно со сроком эксплуатации теплотрассы и количеством зарегистрированных на ней за отопительный сезон дефектов.

На тепловых сетях проводят следующие виды испытаний:

1. Испытания на плотность и прочность проводятся в соответствии с «Правилами устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды», «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации», «Типовой инструкцией по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии» и местной инструкцией.

Испытания проводятся 2 раза в год – после окончания отопительного сезона и в летний период после капитальных ремонтов. Испытания проводятся по рабочим программам. Испытательное давление выбирается не менее 1,25 максимального рабочего, рассчитанного на предстоящий сезон. Испытания проводятся по зонам теплоснабжения. Длительность испытаний – 1-2 дня для зон котельных. Испытательные давления создаются сетевыми насосами теплоисточников.

2. Испытания на максимальную температуру проводятся в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации», «Типовой инструкцией по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии» и местной инструкцией. Испытания проводятся не реже одного раза в 5 лет. Испытания проводятся в конце отопительного периода с отключением внутренних систем детских и лечебных учреждений. Испытания проводятся по зонам теплоснабжения. Максимальная испытательная температура соответствует температуре срезки по источнику на предстоящий отопительный сезон.

3. Испытания на тепловые потери проводятся в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации», «Типовой инструкцией по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии» по утверждённому графику. Испытаниям подвергаются отдельные магистрали или участки сети с характерными условиями эксплуатации.

4. Испытания на гидравлические потери (пропускную способность) проводятся в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации», «Типовой инструкцией по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии» по утверждённому графику. Испытаниям подвергаются отдельные магистрали или участки сети с характерными условиями эксплуатации.

Качество эксплуатации и качество диспетчеризации

При эксплуатации систем теплоснабжения и теплопотребления мощностью 10 Гкал/час и более организуется круглосуточное диспетчерское управление. При мощности менее 10 Гкал/час диспетчерское управление устанавливается по решению ответственного за исправное состояние и безопасную эксплуатацию.

Задачами диспетчерского управления являются:

- разработка и ведение заданных режимов работы тепловых энергоустановок и сетей в подразделениях организации;

- планирование и подготовка ремонтных работ;

- обеспечение устойчивости систем теплоснабжения и теплопотребления;

- выполнение требований к качеству тепловой энергии;

- обеспечение экономичности работы систем теплоснабжения и рационального использования энергоресурсов при соблюдении режимов потребления;

- предотвращение и ликвидация технологических нарушений при производстве, преобразовании, передаче и потреблении тепловой энергии.

- контроль за работой оборудования и инженерных систем, эксплуатируемых предприятием;

- контроль за бесперебойным обеспечением потребителей теплом, водой и отводом сточных вод;

- контроль за несением дежурства на объектах предприятия, состоянием и готовностью к применению аварийных бригад (расчётов);

- контроль за выполнением антитеррористических мероприятий на объектах и инженерных сетях предприятия;

- принятие оперативных мер по предупреждению выхода из строя оборудования и инженерных систем, эксплуатируемых предприятием.

Оперативно-диспетчерское управление осуществляется согласно «Правилам технической эксплуатации тепловых энергоустановок», утвержденным Приказом Минэнерго РФ от 24.03.2003 № 115.

Для качественного выполнения ремонтных работ в составе системы централизованного теплоснабжения предусматриваются:

- аварийно-восстановительные службы (АВС), численность персонала и техническая оснащённость которых обеспечивает полное восстановление теплоснабжения при отказах на тепловых сетях;

- собственные ремонтно-эксплуатационные базы (РЭБ) - для районов тепловых сетей с объемом эксплуатации 1000 условных единиц и более. Численность персонала и техническая оснащённость РЭБ определяются с учетом состава оборудования, применяемых конструкций теплопроводов, тепловой изоляции и т.д.;

- механические мастерские - для участков (цехов) тепловых сетей с объемом эксплуатации менее 1000 условных единиц;
- единые ремонтно-эксплуатационные базы - для тепловых сетей, которые входят в состав подразделений тепловых электростанций, районных котельных или промышленных предприятий.

С целью определения состояния строительно-изоляционных конструкций, тепловой изоляции и трубопроводов производятся шурфовки, которые в настоящее время являются наиболее достоверным способом оценки состояния элементов подземных прокладок тепловых сетей. Для проведения шурфовок ежегодно составляются планы. Количество проводимых шурфовок устанавливается предприятием тепловых сетей и зависит от протяженности тепловой сети, ее состояния, вида изоляционных конструкций. Результаты шурфовок учитываются при составлении плана ремонтов тепловых сетей.

Тепловые сети от источника теплоснабжения до тепловых пунктов, включая магистральные, разводящие трубопроводы и абонентские ответвления, подвергаются испытаниям на расчетную температуру теплоносителя не реже одного раза в год. Целью испытаний водяных тепловых сетей на расчетную температуру теплоносителя является проверка тепловой сети на прочность в условиях температурных деформаций, вызванных повышением температуры до расчетных значений, а также проверка в этих условиях компенсирующей способности элементов тепловой сети.

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации, подвергаются испытаниям на гидравлическую плотность ежегодно после окончания отопительного периода для выявления дефектов, подлежащих устранению при капитальном ремонте и после окончания ремонта перед включением сетей в эксплуатацию. Испытания проводятся по отдельным, отходящим от источника тепла магистралям при отключенных водоподогревательных установках, системах теплоснабжения и открытых воздушниках у потребителей. При испытании на гидравлическую плотность давление в самых высоких точках сети доводится до пробного (1,25 рабочего), но не ниже 1,6 МПа (16 кгс/см²). Температура воды в трубопроводах при испытаниях не превышает 45 °С.

Для дистанционного обнаружения мест повреждения трубопроводов тепловых сетей канальной и бесканальной прокладки под слоем грунта на глубине до 3 - 4 м в зависимости от типа грунта и вида дефекта используются тепловысечки.

В процессе эксплуатации особое внимание уделяется выполнению всех требований нормативных документов, что существенно уменьшает число отказов в период отопительного сезона.

Состояние учета

Руководствуясь пунктом 5 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах, введенных в эксплуатацию на день вступления Закона № 261-ФЗ в силу, обязаны обеспечить оснащение таких домов приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых коммунальных ресурсов, а также индивидуальными и общими (для коммунальной квартиры) приборами учета.

Проблемы и направления их решения

В результате инженерно-технического анализа работы системы теплоснабжения городского округа город Нижний Новгород в части сетей теплоснабжения выявлены технические и технологические проблемы:

- высокий уровень фактических потерь в тепловых сетях, как за счет избыточной централизации, так и за счет обветшания тепловых сетей и роста доли сетей, нуждающихся в срочной замене;
- высокий уровень затрат на эксплуатацию тепловых сетей (около 50% всех затрат в системах теплоснабжения);
- высокая степень износа тепловых сетей и превышение критического уровня частоты отказов.

Для решения указанных проблем требуется реализация мероприятий, представленных в разделе 7 Обосновывающих материалов.

3.2.2.3. Анализ зон действия источников теплоснабжения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения

Матрицы покрытия нагрузки потребителей в зонах действия источников, балансы мощности и нагрузки, радиус эффективного ресурсоснабжения.

Матрицы покрытия нагрузки потребителей в зонах действия источников.

«Зона действия источника тепловой энергии» - территория округа, городского поселения или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

На территории городского округа город Нижний Новгород существует централизованные и децентрализованные зоны действия источников теплоснабжения.

На территории г. Нижнего Новгорода в настоящее время единого централизованного источника теплоснабжения нет. Теплоснабжение Нагорной и Заречной частей осуществляется автономно.

Система теплоснабжения города представлена тремя теплосетевыми районами:

Нагорный сетевой район - основными источниками тепла являются котельная «Нагорная теплоцентраль» (НТЦ) и котельные АО «Теплоэнерго»;

Сормовский сетевой район - основным источником тепла является Сормовская ТЭЦ-филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»;

Автозаводский сетевой район - основными источниками тепла являются Автозаводская ТЭЦ и котельные ООО «Автозаводская ТЭЦ».

Кроме указанных крупных теплоисточников для снабжения теплом промышленных объектов и абонентов жилищно-коммунального сектора (ЖКС) города функционируют порядка 435 котельных различной балансовой принадлежности.

Так же в городе функционируют 4 мини-ТЭЦ тепловой мощностью менее 3 Гкал/ч, работающих на природном газе.

На территории города функционируют прочие производственные и ведомственные котельные, имеющие изолированные зоны действия и обеспечивающие потребности в тепле собственных объектов (не осуществляющих регулирующую деятельность в области теплоснабжения).

Централизованные системы теплоснабжения представляют собой совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок потребителей, технологически соединенных тепловыми сетями.

Месторасположение ТЭЦ и котельных совпадает с местом расположения и зонами действия источников теплоснабжения в границах городского округа город Нижний Новгород.

Существующие зоны действия источников тепловой энергии на территории города Нижнего Новгорода представлены на рисунке 3.2.5.

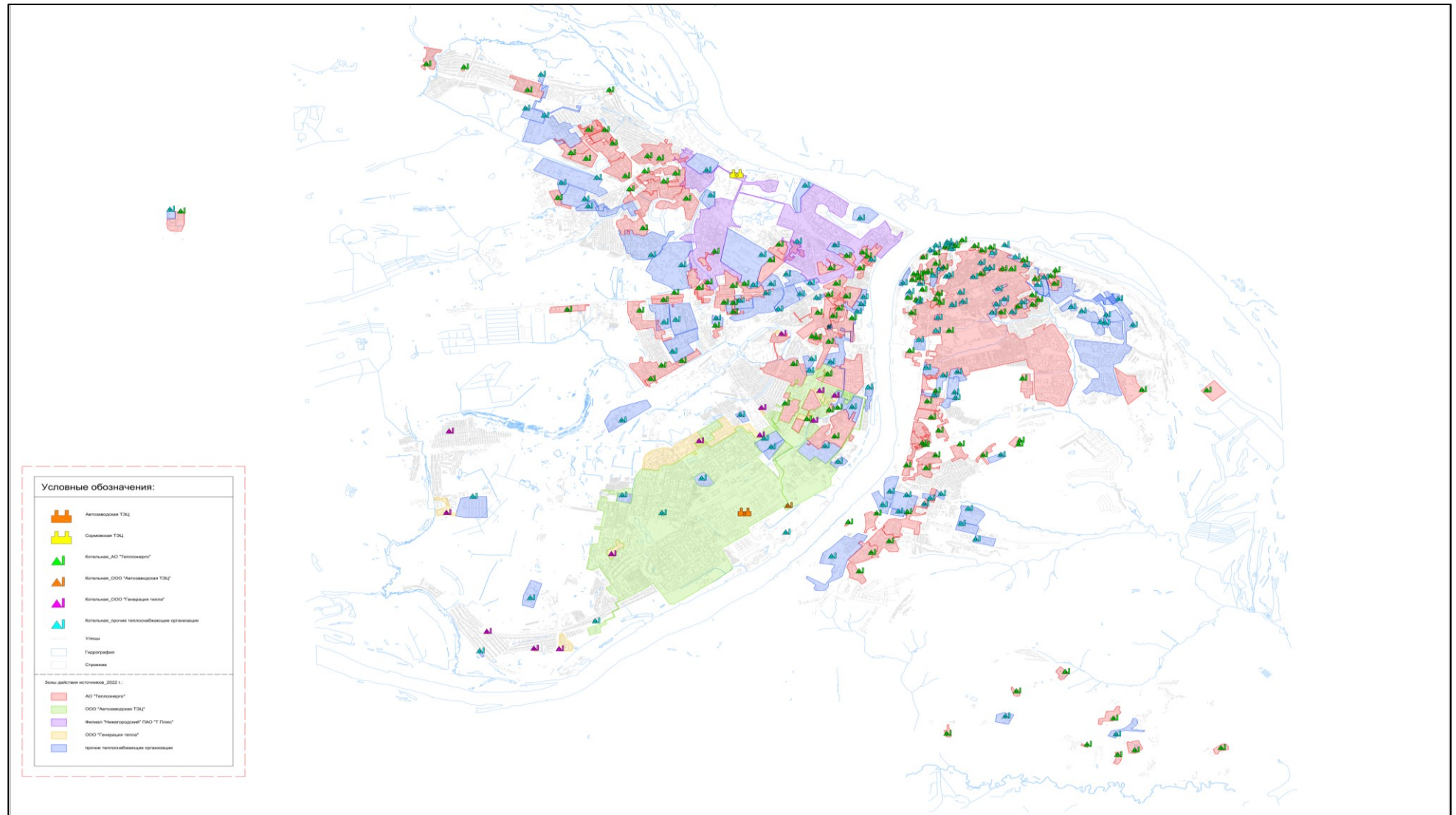


Рисунок 3.2.5 – – Расположение источников тепловой энергии и их перспективные зоны действия на территории города Нижнего Новгорода

Зоной действия системы теплоснабжения является территория городского округа или её часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в схему теплоснабжения. Зона действия источника тепловой энергии – территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения. Если система теплоснабжения образована на базе единственного источника теплоты, то границы его (источника) зоны действия совпадают с границами системы теплоснабжения. Такие системы теплоснабжения принято называть изолированными.

Зона действия Сормовской ТЭЦ

Суммарные тепловые нагрузки потребителей по состоянию на конец 2021 года составляют:

- 435,83 Гкал/ч – договорная нагрузка в горячей воде;
- 416,67 Гкал/ч – фактическая нагрузка в горячей воде.

Зоны действия Автозаводской ТЭЦ, котельной «Ленинская» ООО «Автозаводская ТЭЦ»

Суммарные тепловые нагрузки потребителей по состоянию на конец 2021 года составляют:

- для Автозаводской ТЭЦ:
 - 1 047,07 Гкал/ч – фактическая нагрузка в горячей воде;
- для котельной Ленинская ООО «Автозаводская ТЭЦ»:
 - 193,00 Гкал/ч – договорная нагрузка в горячей воде.

При этом необходимо отметить, что в перспективе схемой теплоснабжения не предусматривается изменение схемы теплоснабжения микрорайона «Юг», в перспективе теплоснабжение микрорайона «Юг» планируется за счет существующей теплосетевой инфраструктуры.

Зоны действия котельных АО «Теплоэнерго»

Существующая суммарная фактическая тепловая нагрузка потребителей, расположенных в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго», по состоянию на конец 2021 года составляет 1485,7 Гкал/ч.

Зоны действия котельных прочих теплоснабжающих организаций

Суммарная тепловая нагрузка потребителей, расположенных в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций, по состоянию на конец 2021 года составила 1009,6 Гкал/ч.

Зоны действия индивидуального теплоснабжения города Нижнего Новгорода сформированы в исторически сложившихся на территории города микрорайонах с индивидуальной малоэтажной жилой застройкой. Такие здания (одно-, двухэтажные, в большей части – деревянные), как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения. Теплоснабжение данных зданий, как правило - печное отопление или индивидуальное газовое отопление, ГВС (как правило) обеспечивается от индивидуальных электронагревательных установок.

Индивидуальным отоплением по состоянию на 01.01.2022 оборудовано 5 840,89 тыс. м² жилых помещений, или 17,5 % соответственно от общей площади жилых помещений жилищного фонда городского округа, в т.ч. из 29 073,0 тыс. м² общей площади МКД индивидуальным отоплением оборудовано 2 435,2 тыс. м², или 8,4%.

Площадь жилых помещений жилищного фонда, обеспеченных индивидуальным горячим водоснабжением, составляет 5 262,87 тыс. м² или 17,5% от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда.

Зоны децентрализованного теплоснабжения располагаются в кварталах, застроенных одно-, двухквартирными жилыми домами с приусадебными земельными участками с плотностью тепловой нагрузки 0,12- 0,25 Гкал/ч на 1 га.

Приоритетным вариантом перспективного развития системы теплоснабжения городского округа город Нижний Новгород является вариант, который включает в себя сценарий, не предусматривающий использование тепловой мощности Нижегородской ТЭЦ для теплоснабжения потребителей города Нижнего Новгорода, предусматривающий теплоснабжение сложившейся застройки от существующих источников теплоснабжения, и строительство новых крупных источников теплоснабжения (котельных) для обеспечения района Кузнечиха.

Также запланированы мероприятия направленные на повышение надежности и качества теплоснабжения, обеспечение устойчивости функционирования при возникновении аварийных ситуаций, снижение расходов на выработку тепловой энергии за счет снижения удельного расхода топлива и удельных расходов на ремонт и эксплуатацию.

Перспективные зоны действия источников тепловой энергии на территории города Нижнего Новгорода представлены на рисунке 3.2.6.

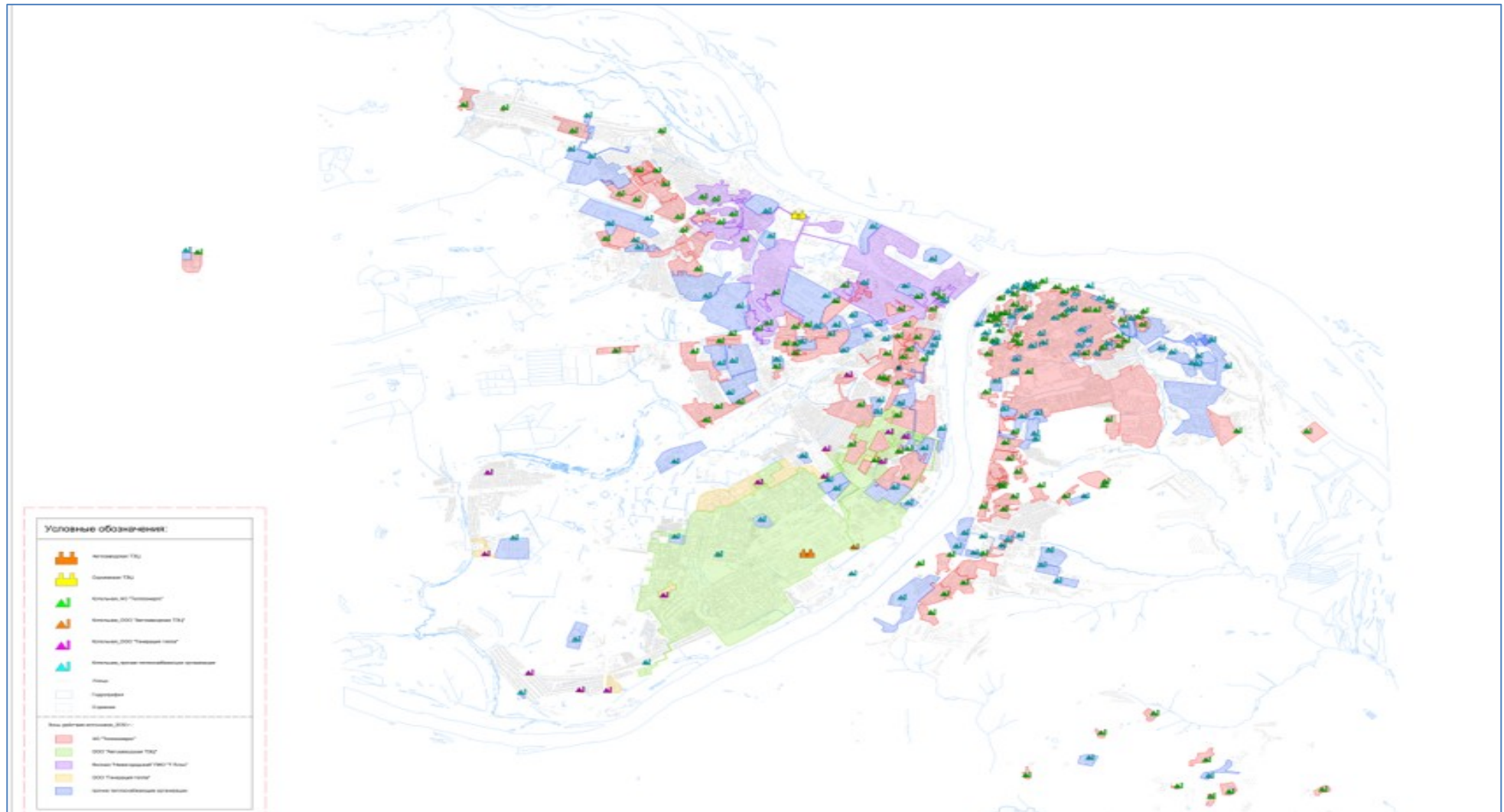


Рисунок 3.2.6 – Перспективные зоны действия источников тепловой энергии на территории города Нижнего Новгорода

Мероприятия, предлагаемые для развития системы теплоснабжения основаны на выборе оптимального направления повышения эффективности работы системы теплоснабжения городского округа город Нижний Новгород, в т.ч.:

- снижение эксплуатационных и материальных затрат за счет обновления основного и вспомогательного технологического оборудования;

- повышение надежности системы теплоснабжения за счет замены изношенных тепловых сетей;

- развитие централизованной системы теплоснабжения путем обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей.

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников и сетей тепловой энергии городского округа город Нижний Новгород с целью повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения представлены в разделе 7 Обосновывающих материалов.

Балансы мощности и нагрузки.

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» вводит следующие понятия:

- Установленная мощность источника тепловой энергии – сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды.

- Располагаемая мощность источника тепловой энергии – величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе.

- Мощность источника тепловой энергии нетто – величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды.

По состоянию на конец 2021 года в городе Нижнем Новгороде функционируют два источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – Сормовская ТЭЦ и Автозаводская ТЭЦ.

Установленная тепловая мощность Сормовской ТЭЦ составляет 646 Гкал/ч, установленная электрическая мощность – 350 МВт.

Установленная тепловая мощность Автозаводская ТЭЦ составляет 1 812 Гкал/ч, установленная электрическая мощность – 480 МВт.

Суммарная установленная электрическая мощность ТЭЦ города на начало 2022 года составляла 830 МВт, суммарная установленная тепловая мощность – 2458 Гкал/ч.

Ограничения установленной тепловой мощности Автозаводской ТЭЦ отсутствуют. Ограничение тепловой мощности Сормовской ТЭЦ составляет 48 Гкал/ч. Ограничение связано с фактом работы турбоагрегатов ст.№ 3,4 без встроенных пучков в конденсаторе и с недостатком паровой мощности котлов. Технические ограничения по паропроизводительности котлов составили 30 Гкал/ч и ограничения из-за технических характеристик турбин - 18 Гкал/ч, таким образом, располагаемая мощность станции – 598 Гкал/ч.

Установленная тепловая мощность котельных города по состоянию на начало 2022 года составляет 4 203,76 Гкал/час, в том числе:

- АО «Теплоэнерго» - 2 120 Гкал/ч;
- ООО «Автозаводская ТЭЦ» (котельная «Ленинская») – 360,00 Гкал/ч;

- ООО «Генерация тепла» – 275,8 Гкал/ч (По данным ООО «Генерация тепла» по состоянию на 10.06.2022 суммарная установленная тепловая мощность котельных составляет 266,3 Гкал/ч);

- ООО «Нижновтеплоэнерго» - 222,6 Гкал/ч;

- АО «ЭСК» (бывшее ЗАО «Промышленные компьютерные технологии») – 6,3 Гкал/ч;

- ООО «СТН-Энергосети» - 162,9 Гкал/ч;

- котельных прочих теплоснабжающих организаций – 959,13 Гкал/ч.

Таким образом установленная тепловая мощность источников тепловой энергии г. Нижний Новгород составляет 6 626,2 Гкал/час, в том числе источников тепловой энергии комбинированной выработки тепловой и электрической энергии г. Нижний Новгород - 2458,00 Гкал/ч, котельных города – 4 168,2 Гкал/ч.

Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки Сормовской и Автозаводской ТЭЦ приведены в таблице 3.2.19.

Таблица 3.2.19 - Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки Сормовской и Автозаводской ТЭЦ

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сормовская ТЭЦ											
1	Установленная тепловая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	646	646	646	646	706	706	706	706	706
1.1.	отборы паровых турбин, в т.ч.	Гкал/ч	646	646	646	646	646	646	646	646	646
1.1.1.	<i>производственных параметров</i>	Гкал/ч	168	168	168	168	168	168	168	168	168
1.1.2.	<i>теплофикационные</i>	Гкал/ч	460	460	460	460	460	460	460	460	460
1.1.3.	<i>встроенные пучки конденсаторов</i>	Гкал/ч	18	18	18	18	18	18	18	18	18
2	ПВК (проект 1.15 – установка нового водогрейного котла 60 Гкал/ч)	Гкал/ч	0	0	0	0	60	60	60	60	60
3	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	598	598	598	598	658	658	658	658	658
4	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции	Гкал/ч	32,13	35,12	35,76	36,65	39,24	40,47	41,18	41,78	43,23
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	23,61	25,81	26,58	27,25	29,18	30,09	30,62	31,07	32,14
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	391,96	428,44	435,83	446,69	478,3	493,3	501,97	509,29	526,91
6.1.	<i>отопление и вентиляция</i>	Гкал/ч	344,62	378,58	385,59	394,46	420,25	433,29	440,86	447,11	461,85
6.2.	<i>горячее водоснабжение</i>	Гкал/ч	47,34	49,86	50,23	52,23	58,05	60,01	61,11	62,18	65,06
7	Присоединенная расчетная (фактическая) тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	376,28	407,59	416,67	427,53	459,14	474,15	482,81	490,13	507,75
7.1.	<i>отопление и вентиляция</i>	Гкал/ч	321,04	347,75	363,26	372,13	397,92	410,96	418,53	424,78	439,52
7.2.	<i>горячее водоснабжение</i>	Гкал/ч	55,25	59,84	53,41	55,4	61,22	63,18	64,28	65,35	68,23
8	Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	150,3	108,63	99,83	87,41	111,29	94,14	84,23	75,86	55,72
9	Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	165,97	129,48	118,99	106,57	130,44	113,29	103,38	95,02	74,88

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/агрегата	Гкал/ч	381,87	378,88	378,24	377,35	434,76	433,53	432,82	432,22	430,77
11	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	350,98	380,41	389,09	399,2	428,63	442,6	450,67	457,48	473,89
Автозаводская ТЭЦ											
1	Установленная тепловая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	1866	1866	1812	1812	1812	1673	1812	1812	1812
1.1.	отборы паровых турбин, в т.ч.	Гкал/ч	966	966	912	912	912	773	912	912	912
1.1.1.	<i>производственных параметров</i>	Гкал/ч	252	252	252	252	252	168	307	307	307
1.1.2.	<i>теплофикационные</i>	Гкал/ч	714	714	660	660	660	605	605	605	605
1.1.3.	турбокомпрессоры	Гкал/ч	60	60	60	60	60	60	60	60	60
2	ПВК	Гкал/ч	840	840	840	840	840	840	840	840	840
3	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1866	1866	1812	1812	1812	1673	1812	1812	1812
4	Затраты тепла на собственные нужды станции	Гкал/ч	57,35	57,86	58,44	60,53	61,38	61,85	62,77	63,32	64,18
5	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	62,33	62,89	63,51	65,78	66,71	67,22	68,22	68,82	69,76
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в т.ч.	Гкал/ч	1981,88	1999,21	2018,44	2089,24	2117,85	2133,57	2164,65	2183,14	2212,44
6.1.	<i>Пар 6 ата</i>	Гкал/ч	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33
6.2.	<i>Пар 11 ата</i>	Гкал/ч	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93
6.3.	<i>Перегретая вода</i>	Гкал/ч	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23
6.4.	<i>ГВС</i>	Гкал/ч	157,1	160,71	164,83	174,53	180,6	184,03	188,5	191,37	195,37
6.5.	<i>отопление и вентиляция</i>	Гкал/ч	1671,3	1685,01	1700,12	1761,22	1783,76	1796,05	1822,66	1838,28	1863,59
7	Присоединенная расчетная (фактическая) тепловая нагрузка, в т.ч.	Гкал/ч	1027,54	1036,79	1047,07	1084,57	1099,85	1108,26	1124,73	1134,55	1150,07

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
7.1.	<i>Пар 6 ата</i>	Гкал/ч	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71
7.2.	<i>Пар 11 ата</i>	Гкал/ч	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59
7.3.	<i>Перегретая вода</i>	Гкал/ч	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52
7.4.	<i>УКС</i>	Гкал/ч	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
7.5.	<i>ГВС</i>	Гкал/ч	91,58	93,69	96,09	101,74	105,28	107,28	109,89	111,56	113,89
7.6.	<i>отопление и вентиляция</i>	Гкал/ч	871,05	878,19	886,07	917,91	929,66	936,07	949,93	958,07	971,26
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной тепловой нагрузке)	Гкал/ч	-235,55	-253,96	-328,39	-403,56	-433,94	-589,64	-483,64	-503,28	-534,39
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной тепловой нагрузке)	Гкал/ч	718,79	708,46	642,99	601,12	584,06	435,67	556,28	545,32	527,99
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1633,65	1633,14	1578,56	1576,47	1575,62	1436,15	1574,23	1573,68	1572,82
11	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	883,8	890,57	898,05	928,03	939,17	945,26	958,32	966	978,42

Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки в зоне действия котельной Ленинская ООО «Автозаводская ТЭЦ» приведены в таблице 3.2.20.

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго» приведены в таблице 3.2.21.

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки в зонах действия котельных прочих организаций приведены в таблице 3.2.23.

Таблица 3.2.20 - Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки в зоне действия котельной Ленинская ООО «Автозаводская ТЭЦ»

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
котельной Ленинская ООО «Автозаводская ТЭЦ»											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	360	360	360	360	360	360	360	360	360
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	360	360	360	360	360	360	360	360	360
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4	Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
5	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	193	193	193	193	193	193	193	193	193
7	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	159,79	159,79	159,79	159,79	159,79	159,79	159,79	159,79	159,79
8	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	179,34	179,34	179,34	179,34	179,34	179,34	179,34	179,34	179,34
9	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	174,46	174,46	174,46	174,46	174,46	174,46	174,46	174,46	174,46

Таблица 3.2.21 - Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго»

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
ВСЕГО по котельным АО «Теплоэнерго»											
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	2139,35	2139,48	2101,06	2096,03	2214,57	2159,80	2147,47	2135,31	2241,10
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	1886,05	1886,05	1845,67	1842,97	2077,88	2076,99	2068,03	2075,26	2198,92
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	44,50	44,50	43,94	43,99	44,09	56,52	56,23	55,99	56,09
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	1841,60	1841,60	1801,78	1799,04	2033,85	2020,78	2012,11	2019,58	2143,14
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	1385,95	1416,45	1374,45	1439,19	1505,80	1573,81	1614,52	1650,41	1720,82
5.1.	<i>отопление и вентиляция</i>	Гкал/ч	1253,71	1282,41	1242,19	1297,33	1354,61	1409,55	1444,11	1475,94	1537,03

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	2,42	2,43	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
6	ул. Иванова, 14-б										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	19,5	19,5	19,5	19,5	35	35	35	35	35
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	22,96	22,96	22,96	22,96	35	35	35	35	35
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	22,46	22,46	22,46	22,46	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	18,96	19,24	18,98	19,01	20,41	21,81	23,74	25,14	26,54
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	16,08	16,37	16,12	16,15	17,37	18,59	20,32	21,54	22,76
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	2,88	2,87	2,86	2,86	3,04	3,22	3,42	3,6	3,78
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	1,19	1,21	1,19	1,19	1,29	1,39	1,52	1,62	1,72
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	2,31	2,01	2,29	2,26	12,8	11,3	9,24	7,74	6,24
7	ул. Иванова, 36-б										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	7,63	7,64	7,61	7,61	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	7,63	7,64	7,61	7,61	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0	0	0	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	2,37	2,36	2,4	2,4	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
8	ул. Коперника, 1-а										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	12,6	12,6	12,6	12,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	13,21	13,21	13,21	13,21	27,21	27,21	27,21	27,21	27,21

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	3,5	3,5	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
14	пр. Союзный, 43										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	60	60	60	60	60	60	60	60	70
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	64,27
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	53	53	53	53	53	53	53	53	63
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	34,99	34,89	33,96	37,99	40,33	41,54	42,75	45,56	54,07
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	30,66	30,63	29,7	33,3	35,39	36,44	37,49	40,09	47,87
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	4,33	4,27	4,25	4,69	4,95	5,1	5,26	5,46	6,2
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	2,02	2,01	1,94	2,23	2,39	2,47	2,56	2,76	3,35
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	15,99	16,1	17,1	12,78	10,28	8,98	7,69	4,69	5,58
15	ул. Станиславского, 3 (новая БМК)										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	16,8	16,8	16,8	16,8	20,65	20,65	20,65	20,65	20,65
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	16,82	16,82	16,82	16,82	20,65	20,65	20,65	20,65	20,65
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	16,42	16,42	16,42	16,42	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	14,5	14,5	14,5	14,7	14,7	14,7	14,7	15,6	16,35
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	14,48	14,49	14,49	14,69	14,69	14,69	14,69	15,45	16,07
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,15	0,28

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	3,39	3,32	3,29	3,29	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	3,3	3,23	3,2	3,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0,19	0,18	0,18	0,18	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	5,74	5,81	5,84	5,84	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
19	ул. Знаменская, 5-б										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	15
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	15
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	14,85
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	2,41	2,41	2,39	2,39	7,1	10,94	13,08	13,08	13,08
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	2,19	2,19	2,17	2,17	6,33	9,67	11,53	11,53	11,53
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,77	1,27	1,55	1,55	1,55
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,54	0,81	0,96	0,96	0,96
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	1,57	1,57	1,59	1,59	-3,45	-7,56	-9,84	-9,84	0,82
20	ул. Климовская, 86-а										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	40
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	40
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	39,76
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	16,07	16,05	15,06	15,58	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	15,11	15,14	14,16	14,58	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0,95	0,91	0,9	1	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	13,81	14,42	14,3	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	13,47	14,08	13,96	14,52	14,52	14,52	14,52	14,52	14,52
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	1,03	1,08	1,07	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	5,46	4,81	4,94	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
39	ул. Октябрьской Революции, 66										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	4,59	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	4,44	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	3,9	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
40	ул. Памирская, 11										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	52	52	52	52	52	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельные ул. Заводская, 19 и ул. Академика Баха, 4а во 2-м полугодии 2023 г.			
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	31,93	31,93	31,93	31,93	31,93				
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73				
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2				
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	24,57	25,11	23,72	23,72	23,92				
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	23,69	24,18	22,79	22,79	22,99				
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0,89	0,93	0,93	0,93	0,93				

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
49	ул. 3-я Ямская, 7										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную «НТЦ», во 2-м полугодии 2023 г.			
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63				
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02				
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61				
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	0,46	0,41	0,4	0,4	0,4				
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	0,46	0,4	0,39	0,39	0,39				
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01				
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02				
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	0,13	0,18	0,19	0,19	0,19				
50	пер. Бойновский, 9-д										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	8,74
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	8,74
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	8,62
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	2,78	2,77	2,7	3,63	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	2,67	2,66	2,59	3,35	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,28	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	1,17	1,17	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	1,15	1,15	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	0,41	0,4	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
54	ул. Воровского, 3										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	1,12	1,03	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	1,06	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	0,69	0,79	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
55	пл. Горького, 4-а										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную «НТЦ», ул. Ветеринарная, 5, со 2-го полугодия 2024 г.		
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39			
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09			
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3			
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	2,72	2,7	2,66	2,71	2,82	2,87			
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	2,41	2,41	2,38	2,43	2,52	2,56			
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0,31	0,3	0,28	0,29	0,3	0,31			

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	9,47	9,37	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	7,83	7,73	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0,44	0,44	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	5,29	5,4	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75
59	Зеленый город к/п «санаторий ВЦСПС, 2-я территория»										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	0,17	0,16	0,16	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	0,17	0,16	0,16	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0	0	0	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	0,6	0,61	0,61	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
60	Санаторий «Нижегородский», Зеленый город										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК со 2-го полугодия 2023 г.			
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01				
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05				
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96				
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2				
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16				

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	0,73	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	0,64	0,51	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	1,83	1,97	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
64	«ГОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа», Зеленый город, дом 7-г										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
65	«Художественный Музей», Кремль, корпус 3-а										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную «НТЦ» во 2-м полугодии 2021г.					
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	0,79	0,79	0,79						
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0	0	0						
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	0,79	0,79	0,79						
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	1,05	1,05	1,05						

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	2,85	2,85	2,76	2,76	4,75	4,75	2,84	2,84	2,84
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	2,62	2,63	2,54	2,54	4,3	4,3	2,62	2,62	2,62
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,46	0,46	0,22	0,22	0,22
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,16	0,16	0,02	0,02	0,02
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	1,01	1,01	1,11	1,11	-1,03	-1,03	1,02	1,02	1,02
69	ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	1,47	1,46	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	1,43	1,42	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	2,06	2,07	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
70	пер. Плотничный, 11										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	10,85	11,36	11,04	11,79	12,48	12,8	12,8	12,8	12,8
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	10,16	10,65	10,33	11	11,61	11,91	11,91	11,91	11,91

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	2,05
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	0,9	0,91	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	1,31
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	0,9	0,91	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	1,15
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0,16
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,04
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	0,16	0,16	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,7
74	ул. Рождественская, 8										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	0,65	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	0,65	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	0,15	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
75	ул. Соревнования, 4-а										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования со 2-го полугодия 2022 г.				
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	1,15	1,15	1,15	1,15					
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0	0	0	0					
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	1,15	1,15	1,15	1,15					
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	0,18	0,73	0,73	1,32					
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	0,18	0,65	0,65	1,11					
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0	0,08	0,08	0,21					

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0,05	0,09	0,09	0,13					
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	0,92	0,33	0,33	-0,3					
76	ул. Суетинская, 21										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	6,35	6,76	6,76	6,87	7,49	7,96	8,03	8,11	8,11
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	6,04	6,46	6,46	6,55	7,09	7,51	7,57	7,64	7,64
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,32	0,4	0,45	0,46	0,47	0,47
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0,48	0,51	0,51	0,52	0,56	0,59	0,6	0,6	0,6
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	6,81	6,37	6,37	6,25	5,59	5,09	5,01	4,93	4,93
77	ул. Ульянова, 47										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
78	ул. Ярославская, 23										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28					
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22					

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0	0	0	0	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования со 2-го полугодия 2022 г.				
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22					
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13					
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12					
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01					
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0	0	0	0					
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09					
79	Кузнечиха д, БМКУ №1 «БМКУ №1 ОАО «Сбербанк РФ» (Кузнечиха)»										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
80	Анкудиновское шоссе, 24										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	3,43	3,99	3,79	4,03	4,03	4,03	5,1	5,1	5,1
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	3,15	3,67	3,46	3,68	3,68	3,68	4,58	4,58	4,58

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	22,05	22,18	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	18,68	18,79	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	3,38	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	1,16	1,17	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	3,22	3,09	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
84	пр. Гагарина, 156										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	3,48	3,46	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	3,19	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	0,33	0,35	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
85	пр. Гагарина, 178-б										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	73	73	73	73	73	73	73	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК в районе ул. Ларина со 2-го полугодия 2026 г.	
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	47,91	47,91	47,91	47,91	55	55	55		
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6		
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	46,31	46,31	46,31	46,31	53,4	53,4	53,4		
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	37,55	39,43	38,7	41,86	42,29	43,18	43,18		
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	33,81	35,65	34,93	37,52	37,89	38,75	38,75		
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	3,74	3,78	3,77	4,34	4,4	4,43	4,43		

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	2,4	2,53	2,48	2,7	2,73	2,79	2,79		
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	6,36	4,36	5,13	1,75	8,38	7,43	7,43		
86	пр. Гагарина, 70-а										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	20	20	20	20
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	19,52	19,52	19,52	19,52
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	13,09	13,28	13,28	13,28	13,28	14,87	15,38	15,38	15,38
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	13,36	13,77	13,77	13,77
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	1,06	1,25	1,25	1,25	1,25	1,52	1,61	1,61	1,61
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0,62	0,64	0,64	0,64	0,64	0,75	0,78	0,78	0,78
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	3,07	2,86	2,86	2,86	2,86	3,9	3,36	3,36	3,36
87	пр. Гагарина, 97 (БМК)										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16		
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77		
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1		
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67		
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	4,8	4,8	4,8	7,16	9,66	10,87	12,49		
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	4,44	4,48	4,48	6,54	8,68	9,74	11,18		
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0,36	0,33	0,33	0,62	0,98	1,14	1,3		
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,39	0,56	0,65	0,76		
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	5,64	5,64	5,64	3,12	0,45	-0,85	-2,58		
88	ул. Голованова, 25-а										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77

Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК в районе ул. Ларина со 2-го полугодия 2026 г.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	23,23	23,07	22,37	22,37	22,37	22,37	22,37	22,37	22,37
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	19,63	19,43	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	3,6	3,64	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0,91	0,9	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	6,84	7,01	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76
89	ул. Горная, 13-а										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	12,96	13,26	14,08	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	11,14	11,37	12,11	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	1,82	1,89	1,97	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	1,14	1,16	1,22	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	5,01	4,68	3,8	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
90	ул. 40 лет Победы, 15										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	13,43	13,47	13,45	13,45	14,03	14,03	15,82	15,82	15,82
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	11,22	11,22	11,18	11,18	11,6	11,6	13,28	13,28	13,28
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	2,21	2,25	2,27	2,27	2,43	2,43	2,54	2,54	2,54

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0	0	0	0	0	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную ул. Углова, 7 со 2-го полугодия 2023 г.			
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61				
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	6,32	6,28	6,28	6,28	6,28				
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	6,32	6,28	6,28	6,28	6,28				
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0	0	0	0	0				
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0,57	0,56	0,56	0,56	0,56				
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	3,72	3,76	3,76	3,76	3,76				
94	ул. Ванеева, 209-б										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	25
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	19,04	19,04	19,04	19,04	19,04	19,04	19,04	19,04	25
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	24,5
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	15,01	14,93	14,45	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	14,09	14,07	13,58	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0,92	0,86	0,86	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0,31	0,3	0,27	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	3,22	3,3	3,82	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	9,13
95	пр. Гагарина, 25-е										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	25
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	25
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	24,79
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	6,33	6,3	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24	15,59	19,76
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	5,88	5,87	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	14,66	17,76
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0,45	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,93	2,01

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,97
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	2,39	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0,31	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0,1	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	-0,38	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	0,51
99	ул. Республиканская, 47-а										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	1,4	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	1,26	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0,09	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	0,44	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
100	«НТЦ», ул. Ветеринарная, 5										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	660	660	660	660	700	700	700	700	700
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	553,56	553,56	553,56	553,56	700	700	700	700	700
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	540,16	540,16	540,16	540,16	686,6	686,6	686,6	686,6	686,6
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	502,15	526,74	525,72	556,92	589,54	623,2	646,15	653,78	669,31
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	457,48	480,34	478,94	506,41	534,58	564,59	584,6	591,26	604,84
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	44,67	46,4	46,77	50,52	54,96	58,61	61,55	62,52	64,46

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
106	Арктическая, 20										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
107	ул. Академика Сахарова, 4а										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
108	к.п.зеленый город ФГОУ «Агродом»										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	1,7	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
116	Пос. Новинки, ул.Приокская, 1/2										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
117	Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч					3	3	3	3	3
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч					3	3	3	3	3
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч					0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч					2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч					2,12	2,47	2,47	2,47	2,47
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч					1,9	2,21	2,21	2,21	2,21
5.2.	ГВС,	Гкал/ч					0,22	0,26	0,26	0,26	0,26
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч					0,15	0,17	0,17	0,17	0,17
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч					0,64	0,26	0,26	0,26	0,26
118	Новая БМК по ул. Тропинина, 13д										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч				1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч				1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
5.2.	ГВС,	Гкал/ч									0,13
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч									0,15
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч									1
121	Новая котельная с когенерационной установкой» в районе ул. Кемеровская и ул. Кащенко										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч								73	73
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч								73	73
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч								1,46	1,46
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч								71,54	71,54
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч								55,67	55,67
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч								49,94	49,94
5.2.	ГВС,	Гкал/ч								5,73	5,73
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч								3,91	3,91
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч								11,96	11,96
122	Новая котельная на ул. Федосеенко, 46										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч						1,03	1,03	1,03	1,03
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч						1,03	1,03	1,03	1,03
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч						0,02	0,02	0,02	0,02
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч						1,01	1,01	1,01	1,01
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч						0,81	0,81	0,81	0,81
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч						0,73	0,73	0,73	0,73
5.2.	ГВС,	Гкал/ч						0,08	0,08	0,08	0,08
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч						0,06	0,06	0,06	0,06
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч						0,15	0,15	0,15	0,15
123	Новая котельная в к.п. Зелёный город, Санаторий Нижегородский										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч					0,43	0,43	0,43	0,43	0,43

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч					0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч					0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч					0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч					0	0,2	0,2	0,2	0,2
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч						0,16	0,16	0,16	0,16
5.2.	ГВС,	Гкал/ч						0,03	0,03	0,03	0,03
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч					0	0,01	0,01	0,01	0,01
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч					0,42	0,21	0,21	0,21	0,21
124	Новая котельная в районе ул. Барминская										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч						17,2	17,2	17,2	17,2
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч						17,2	17,2	17,2	17,2
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч						0,34	0,34	0,34	0,34
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч						16,85	16,85	16,85	16,85
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч						13,48	13,48	13,48	13,48
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч						12,13	12,13	12,13	12,13
5.2.	ГВС,	Гкал/ч						1,35	1,35	1,35	1,35
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч						0,94	0,94	0,94	0,94
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч						2,43	2,43	2,43	2,43
125	Новая котельная в районе ул. Малая Ямская										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч						12,9	12,9	12,9	12,9
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч						12,9	12,9	12,9	12,9
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч						0,26	0,26	0,26	0,26
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч						12,64	12,64	12,64	12,64
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч						10,11	10,11	10,11	10,11
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч						9,1	9,1	9,1	9,1

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
5.2.	ГВС,	Гкал/ч						1,01	1,01	1,01	1,01
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч						0,71	0,71	0,71	0,71
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч						1,82	1,82	1,82	1,82

Таблица 3.2.22 - Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки в зонах действия котельных прочих организаций

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
ВСЕГО по котельным прочим теплоснабжающих организаций											
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	1602,7	1607,05	1658,54	1710,75	1779,92	1848,08	1946,87	1965,55	2020,83
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	1463,18	1470,54	1526,44	1598,65	1668,72	1742,49	1848,57	1867,75	1923,03
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	46,51	33,41	34,08	34,89	35,81	37,39	38,9	39,11	39,64
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	1416,68	1437,13	1492,37	1563,76	1632,91	1705,1	1809,66	1828,63	1883,39
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	946,35	996,66	1021,44	1051,75	1066,22	1103,16	1135,92	1168,84	1253,78
5.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	852,96	897,25	912,57	935,89	946,31	977,54	1003,04	1028,09	1100,47
5.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч	93,44	99,45	108,92	115,91	119,91	125,66	132,91	140,77	153,35
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	50,74	52,26	54,66	56,21	56,89	60,83	62,91	66,23	72,27
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	419,64	388,27	416,32	455,84	509,86	541,16	610,86	593,63	557,39
в том числе											
Деловая, 14, ООО «Нижновтеплоэнерго»											
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	90	90	90	120	140	140	140	140	140
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	81,5	82,74	82,71	112,71	132,71	132,71	140	140	140
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	1,3	1,73	1,83	1,96	2,18	2,28	2,39	2,39	2,39
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	80,2	81,01	80,88	110,75	130,53	130,43	137,61	137,61	137,61
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	64,92	84,99	87,91	96,64	107,41	112,16	117,62	117,62	117,62
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	57,3	75,4	75,93	83,43	91,21	94,12	98,2	98,2	98,2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	1,46	1,46	1,46	1,46	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	1,46	1,46	1,46	1,46	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0	0	0	0	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0	0	0	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	5,37	5,37	5,37	5,37	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15
	Заводская, д.19, ФГУП НПП Полет,										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	47,41	47,41	47,41	47,41	47,41	47,41	47,41	47,41	47,41
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	39,7	39,7	39,7	39,7
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	22,94	22,94	22,94	22,94	22,94	36,76	36,76	36,76	36,76
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	2,94	2,94	2,94	2,94
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	3,04	3,04	3,04	3,04
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	4,67	4,67	4,67	4,67
	Бурнаковский проезд, д. 15, ОАО ОКБМ Африкантов,										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	15	15	15	15	Переключение потребителей на Сормовскую ТЭЦ во 2-м полугодии 2022 г. Котельная работает на нужды предприятия.				
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	15	15	15	15					
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4					
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	14,6	14,6	14,6	14,6					
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	8,87	8,87	8,87	8,87					
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	7,45	7,45	7,45	7,45					
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	1,43	1,43	1,43	1,43					
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76					

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Северная, Новикова-Прибоя, д.18, ООО «Генерация тепла»											
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	239,90	239,90	239,90	239,90	239,90	239,90	239,90	239,90	239,90
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	206,79	206,79	206,79	226,79	226,79	226,79	226,79	226,79	226,79
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	204,11	204,11	204,11	224,11	224,11	224,11	224,11	224,11	224,11
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	100,29	100,29	100,29	120,29	120,29	120,29	120,29	120,29	120,29
Пос. Мостоотряд, 32а, ООО «Генерация тепла»											
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,5	7,5	7,5	7,5
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	7,5	7,5	7,5	7,5
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	7,31	7,31	7,31	7,31
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	0,83	0,83	0,83	0,83

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Завкомовская,8, ООО «Генерация тепла»										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	0,8	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	0,77	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	-0,21	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
	Профинтерна,7б, ООО «Генерация тепла»										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32		
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82		
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03		
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79		
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5		
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5		
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0		
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01		
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28		
	Мончегорская, 11г, ООО «Генерация тепла»										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,36	10,36	10,36	10,36
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	10,32	10,32	10,32	10,32
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	10,07	10,07	10,07	10,07
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	7,79	7,79	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97

Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Автозаводскую ТЭЦ во 2-м полугодии 2025 г.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	6,95	6,95	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0,36	0,36	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	-0,84	-0,84	-1,03	-1,03	-1,03	1,73	1,73	1,73	1,73
Школа №114, пос.Стригино, Земляничная, 16, ООО «Генерация тепла»											
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Школа №145, пос.Н.Доскино, 19 линия, д.25а, ООО «Генерация тепла»											
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Школа №16, пос.Гнилицы, Ляхова,92а, ООО «Генерация тепла»											

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
	Котельная ОАО Хладокомбинат Зачерный,										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
	Котельная ННГАСУ Ильинская, 65,										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	9,56	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч	7,15	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
5.2.	ГВС,	Гкал/ч	2,41	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	15,9	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92
	Котельная ООО Санаторий Зеленый город, к.п. Зеленый город										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч					42,99	42,99	42,99	42,99	42,99
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч					42,99	42,99	42,99	42,99	42,99
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч					0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч					42,13	42,13	42,13	42,13	42,13
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч					0	4,75	11,07	17,44	26,26
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч					0	3,79	8,74	13,65	20,75
5.2.	ГВС,	Гкал/ч					0	0,96	2,33	3,79	5,51
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч					0	0,33	0,77	1,22	1,84
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч					42,13	37,05	30,29	23,48	14,04
	Котельная «Юг» (микрорайона «Южный»)										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч						68,79	68,79	68,79	68,79
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч						68,79	68,79	68,79	68,79
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч						1,38	1,38	1,38	1,38
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч						67,41	67,41	67,41	67,41
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч						0	0	0	31,34
5.1.	отопление и вентиляция,	Гкал/ч						0	0	0	27,9
5.2.	ГВС,	Гкал/ч						0	0	0	3,44
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч						0	0	0	2,19
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч						67,41	67,41	67,41	33,88
	Котельная «Центр» (микрорайона «Центральный»)										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч							51,59	51,59	51,59
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч							51,59	51,59	51,59
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч							1,03	1,03	1,03
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч							50,56	50,56	50,56
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч							6,19	12,66	29,85

При развитии систем теплоснабжения значения потерь теплоносителя в тепловых сетях АО «Теплоэнерго» увеличиваются в период с 2021 до 2030 года на 10,4 %.

Данный факт обусловлен увеличением нормативных потерь теплоносителя из-за увеличения объема тепловых сетей вследствие подключения новых потребителей. При этом планируется сокращение величины сверхнормативных потерь в связи с реконструкцией трубопроводов тепловых сетей.

При развитии систем теплоснабжения значения потерь теплоносителя в тепловых сетях отопления от Автозаводской ТЭЦ снижается в период с 2021 до 2030 года на 10,5 %. Снижение потерь обусловлено реконструкцией трубопроводов тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

При развитии систем теплоснабжения значения потерь теплоносителя в тепловых сетях ООО «Нижновтеплоэнерго» увеличиваются в период с 2021 до 2030 года на 10,5 %.

Данный факт обусловлен увеличением нормативных потерь теплоносителя из-за увеличения объема тепловых сетей вследствие подключения новых потребителей. При этом планируется сокращение величины сверхнормативных потерь в связи с реконструкцией трубопроводов тепловых сетей.

Согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» качество исходной воды для систем теплоснабжения должно отвечать требованиям СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» и правилам технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 19.06.2003 № 229.

Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения следует принимать:

- в закрытых системах теплоснабжения - 0,75% фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5% объема воды в этих трубопроводах;

- в открытых системах теплоснабжения - равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2 плюс 0,75% фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5% объема воды в этих трубопроводах;

- для отдельных тепловых сетей горячего водоснабжения при наличии баков-аккумуляторов - равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2; при отсутствии баков - по максимальному расходу воды на горячее водоснабжение плюс (в обоих случаях) 0,75% фактического объема воды в трубопроводах сетей и присоединенных к ним системах горячего водоснабжения зданий.

Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора теплоисточника, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Объем воды в системах теплоснабжения при отсутствии данных по фактическим объемам воды допускается принимать равным 65 м³ на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки при закрытой системе теплоснабжения, 70 м³ на 1 МВт - при открытой системе и 30 м³ на 1 МВт средней нагрузки - при отдельных сетях горячего водоснабжения.

Все тепловые сети городского округа город Нижний Новгород – водяные, закрытые.

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя Сормовской и Автозаводской ТЭЦ приведены в таблице 3.2.23., в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго» в таблице 3.2.24., в зонах действия котельных ООО «Нижновтеплоэнерго» в таблице 3.2.25., в зонах действия котельных прочих организаций в таблице 3.2.26.

Из данных таблиц видно, что производительности ВПУ достаточно для покрытия подпитки тепловых сетей.

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	83,75	83,9	81,77	82,59	82,76	82,76	82,79	82,79	82,79
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,63	1,61	1,88	1,78	1,76	1,76	1,75	1,75	1,75
10	Доля резерва	%	13,48	13,32	15,53	14,68	14,5	14,5	14,48	14,48	14,48
	ул. Геройская, 11-а (газ., отдельностоящая)										
1	Производительность ВПУ	т/ч	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
2	Срок службы	лет	62	63	64	65	66	67	68	69	73
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,901	1,014	0,684	0,665	0,645	0,626	0,607	0,587	0,51
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,511	0,511	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,39	0,504	0,174	0,154	0,135	0,116	0,096	0,077	0
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	20,6	20,59	20,57	20,57	20,57	20,57	20,57	20,57	20,57
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
10	Доля резерва	%	20,78	20,81	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9
	ул. Премудрова, 12-а (газ., отдельностоящая)										
1	Производительность ВПУ	т/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25
2	Срок службы	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	28
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,99	5,02	4,96	4,97	4,97	4,97	4,97	5,02	5,02
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	6,07	2,679	5,722	5,385	5,047	4,709	4,371	4,063	2,71
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,679	2,679	2,679	2,68	2,68	2,68	2,68	2,71	2,71

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,709	0,765	1,805	1,726	1,648	1,569	1,491	1,412	1,098
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,118	1,11	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,409	-0,345	0,706	0,628	0,549	0,471	0,392	0,314	0
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	17,46	17,34	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,52	-0,5	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47
10	Доля резерва	%	-24,72	-23,83	-22,55	-22,55	-22,55	-22,55	-22,55	-22,55	-22,55
	ул. Ивана Романова, 3-а (газ., отдельностоящая)										
1	Производительность ВПУ	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
2	Срок службы	лет	54	55	56	57	58	59	60	61	65
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,3	0,27	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,674	1,114	1,414	1,268	1,122	0,976	0,83	0,684	0,1
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,115	0,105	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,559	1,009	1,314	1,168	1,022	0,876	0,73	0,584	0
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,27	3,89	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,6	0,63	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
10	Доля резерва	%	67,12	70,07	71,42	71,42	71,42	71,42	71,42	71,42	71,42
	ул. Мурашкинская, 13-б (газ., отдельностоящая)										
1	Производительность ВПУ	т/ч	4,4	4,4	0	0	0	0	0	0	0
2	Срок службы	лет	42	43	0	0	0	0	0	0	0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,76	4,09	0	0	0	0	0	0	0
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,634	0,834	0	0	0	0	0	0	0
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,139	0,139	0	0	0	0	0	0	0
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,496	0,695	0	0	0	0	0	0	0
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	25,05	27,27	0	0	0	0	0	0	0
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,64	0,31	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля резерва	%	14,62	7,03	0	0	0	0	0	0	0
	«15 квартал Московское шоссе», ул. Тихорецкая, 3-в (газ., отдельностоящая)										
1	Производительность ВПУ	т/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
2	Срок службы	лет	55	55	55	55	55	55	55	55	55
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,24	1,35	1,35	1,52	1,57	1,68	1,68	1,68	1,68
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,651	1,126	0,911	0,966	0,959	0,981	0,951	0,92	0,8
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,589	0,64	0,64	0,724	0,748	0,8	0,8	0,8	0,8
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,063	0,486	0,272	0,241	0,211	0,181	0,151	0,121	0
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8,25	8,97	8,97	10,16	10,49	11,22	11,22	11,22	11,22
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,46	1,35	1,35	1,18	1,13	1,02	1,02	1,02	1,02
10	Доля резерва	%	54,14	50,16	50,16	43,56	41,73	37,69	37,69	37,69	37,69
	«17 квартал», ул. Куйбышева, 41-а (газ., отдельностоящая)										
1	Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2	Срок службы	лет	61	62	0	0	0	0	0	0	0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	0	0	0	0	0	0	0
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,79	0,79	0	0	0	0	0	0	0
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,475	0,465	0	0	0	0	0	0	0
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,366	0,366	0	0	0	0	0	0	0
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,109	0,099	0	0	0	0	0	0	0
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,27	5,27	0	0	0	0	0	0	0
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля резерва	%	1,22	1,22	0	0	0	0	0	0	0
	ул. Бульвар Мира, 4-а (газ., отдельностоящая)										
1	Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0	0	0	0	0	0	0
2	Срок службы	лет	54	55	0	0	0	0	0	0	0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	0	0	0	0	0	0	0
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,39	0,39	0	0	0	0	0	0	0
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,033	0	0	0	0	0	0	0	0
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,026	0	0	0	0	0	0	0	0
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,007	0	0	0	0	0	0	0	0
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,63	2,63	0	0	0	0	0	0	0
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,11	0,11	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля резерва	%	21,12	21,12	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ул. Знаменская, 5-а (газ., отдельностоящая)										
1	Производительность ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
2	Срок службы	лет	16	17	18	19	20	21	22	23	27
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,74	1,15	1,37	1,37	1,37
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,091	0,15	0,312	0,301	0,699	1,022	1,197	1,185	1,139
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,21	0,21	0,208	0,208	0,618	0,953	1,139	1,139	1,139
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,118	-0,059	0,104	0,093	0,081	0,069	0,058	0,046	0
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,68	1,68	1,67	1,67	4,95	7,64	9,12	9,12	9,12
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,55	1,55	1,55	1,55	1,06	0,65	0,43	0,43	0,43
10	Доля резерва	%	86	86	86,09	86,09	58,71	36,37	23,96	23,96	23,96
	ул. Конопотская, 5 (газ., отдельностоящая)										
1	Производительность ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0	0	0	0	0	0	0
2	Срок службы	лет	50	51	0	0	0	0	0	0	0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	0	0	0	0	0	0	0
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,17	0,17	0	0	0	0	0	0	0
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,151	0	0	0	0	0	0	0	0
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,109	0	0	0	0	0	0	0	0
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,042	0	0	0	0	0	0	0	0
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС+АЖ600	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,16	1,16	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,53	0,53	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля резерва	%	75,25	75,25	0	0	0	0	0	0	0
ул. Чкалова, 37-а (БМК) (газ., отдельностоящая)											
1	Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
2	Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	20
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	20	20	20	20	20	20	20	20	20
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,091	0,137	0,227	0,211	0,203	0,187	0,17	0,154	0,089
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,011	0,057	0,147	0,131	0,115	0,098	0,082	0,065	0
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,67	2,68	2,68	2,68	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
10	Доля резерва	%	56,93	56,84	56,84	56,84	53,12	53,12	53,12	53,12	53,12
ул. Вольская, 15-а (газ., отдельностоящая)											
1	Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
2	Срок службы	лет	54	55	56	57	58	59	60	61	65
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,35	0,35	0,34	0,34	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,213	0,523	0,157	0,153	0,226	0,221	0,217	0,213	0,195
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,121	0,118	0,117	0,117	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,092	0,405	0,04	0,035	0,031	0,027	0,022	0,018	0

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,36	2,31	2,3	2,3	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,45	0,45	0,46	0,46	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
10	Доля резерва	%	55,68	56,61	56,96	56,96	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54
	ул. Невельская, 9-а (газ., отдельностоящая)										
1	Производительность ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
2	Срок службы	лет	54	55	56	57	58	59	60	61	65
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,5	0,5	0,48	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,125	0,035	0,25	0,239	0,218	0,198	0,178	0,158	0,077
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07	0,07	0,068	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,056	-0,035	0,182	0,162	0,141	0,121	0,101	0,081	0
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,31	3,31	3,23	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,22	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
10	Доля резерва	%	29,08	29,07	30,73	21,62	21,62	21,62	21,62	21,62	21,62
	ул. Чкалова, 9-г (газ., отдельностоящая)										
1	Производительность ВПУ	т/ч	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
2	Срок службы	лет	54	55	56	57	58	59	60	61	65
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,8	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,983	1,349	0,806	0,789	0,771	0,753	0,735	0,718	0,647

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,68	1,68	1,58	1,66	1,8	2,11	2,28	2,7	3,23
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,464	1,271	0,919	0,945	0,998	1,138	1,211	1,404	1,607
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,836	0,835	0,784	0,825	0,893	1,048	1,136	1,344	1,607
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,373	0,436	0,135	0,12	0,105	0,09	0,075	0,06	0
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	11,21	11,2	10,51	11,06	11,98	14,05	15,23	18,03	21,55
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,22	3,22	3,32	3,24	3,1	2,79	2,62	2,2	1,67
10	Доля резерва	%	65,68	65,72	67,82	66,14	63,32	56,99	53,37	44,82	34,03
ул. Таллинская, 15-в (газ., отдельностоящая)											
1	Производительность ВПУ	т/ч	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
2	Срок службы	лет	41	42	43	44	45	46	47	48	52
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	5,58	5,6	5,6	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,684	1,261	1,489	1,499	1,482	1,465	1,447	1,43	1,362
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,33	1,335	1,335	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,354	-0,074	0,154	0,137	0,12	0,103	0,086	0,069	0
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	37,2	37,34	37,34	38,09	38,09	38,09	38,09	38,09	38,09
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,02	3	3	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
10	Доля резерва	%	35,12	34,88	34,88	33,57	33,57	33,57	33,57	33,57	33,57
ул. Путейская, 31-а (газ., отдельностоящая)											
1	Производительность ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
2	Срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	25

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,43	4,72	4,72	4,8	5,22	5,55	5,6	5,66	5,66
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,04	0,99	0,99	0,98	0,92	0,87	0,86	0,85	0,85
10	Доля резерва	%	60,92	58,36	58,36	57,68	53,9	51,01	50,55	50,1	50,1
	пл. Горького, 4-а (газ., отдельностоящая)										
1	Производительность ВПУ	т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0	0	0
2	Срок службы	лет	27	28	29	30	31	32	0	0	0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,29	0,3	0	0	0
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,219	0,191	0,23	0,23	0,23	0,23	0	0	0
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,263	0,262	0,257	0,262	0,273	0,278	0	0	0
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,044	-0,071	-0,027	-0,032	-0,043	-0,048	0	0	0
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	1	2	3	4	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,89	1,89	1,86	1,89	1,97	2	0	0	0
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,31	0,3	0	0	0
10	Доля резерва	%	52,63	52,85	53,61	52,69	50,85	49,93	0	0	0
	ул. Нижегородская, 29 (газ., отдельностоящая)										
1	Производительность ВПУ	т/ч	1	1	0	0	0	0	0	0	0
2	Срок службы	лет	37	38	0	0	0	0	0	0	0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	0	0	0	0	0	0	0
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,83	0,83	0	0	0	0	0	0	0
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,248	0,236	0	0	0	0	0	0	0
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,082	0,082	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,029	0,015	0,063	0,057	0,05	0,044	0,038	0,031	0,006
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,022	0,008	0,057	0,051	0,044	0,038	0,032	0,025	0
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,82	0,82	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
10	Доля резерва	%	38,85	38,52	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28
	ул. Горького, 65-д (газ., отдельностоящая)										
1	Производительность ВПУ	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0	0	0
2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0	0	0
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,026	0,058	0,026	0,026	0,026	0,026	0	0	0
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0	0	0
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0,033	0,001	0,001	0	0	0	0	0
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	0	0	0
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0	0	0
10	Доля резерва	%	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	0	0	0

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ул. Донецкая, 9-в (газ., отдельностоящая)										
1	Производительность ВПУ	т/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
2	Срок службы	лет	45	46	47	48	49	50	51	52	56
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	300	300	300	300	300	300	300	300	300
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,99	0,98	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,508	0,346	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,581	0,574	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,073	-0,228	-0,131	-0,131	-0,131	-0,131	-0,131	-0,131	-0,131
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,61	6,54	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,11	1,12	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
10	Доля резерва	%	52,79	53,29	54,89	54,89	54,89	54,89	54,89	54,89	54,89
	«Тургенева, 13», пер. Бойновский, 9-д (газ., отдельностоящая)										
1	Производительность ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
2	Срок службы	лет	26	27	28	29	30	31	32	33	37
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,29	0,29	0,28	0,38	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,091	0,033	0,063	0,084	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,174	0,173	0,169	0,227	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,083	-0,14	-0,106	-0,143	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,94	1,94	1,89	2,54	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
10	Доля резерва	%	56,67	56,62	56,62	42,35	42,35	42,35	42,35	42,35	42,35
	Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Зеленый город» Зеленый город (газ., отдельностоящая)										
1	Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
2	Срок службы	лет	26	27	28	29	30	31	32	33	37
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,08	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,027	0,063	0,053	0,049	0,045	0,041	0,038	0,034	0,019
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,024	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,044	0,034	0,03	0,026	0,022	0,019	0,015	0
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,51	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,12	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
10	Доля резерва	%	61,97	68,93	69,33	69,33	69,33	69,33	69,33	69,33	69,33
	ул. Минина, 1 (газ., встроенная)										
1	Производительность ВПУ	т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0	0	0
2	Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	0	0	0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,3	0,3	0,29	0,29	0,5	0,5	0	0	0
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,127	0,147	0,206	0,206	0,287	0,287	0	0	0
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,115	0,115	0,111	0,111	0,192	0,192	0	0	0
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,013	0,032	0,095	0,095	0,095	0,095	0	0	0
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	1	2	0	0	0

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,142	0,183	0,151	0,135	0,118	0,101	0,084	0,067	0
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	16,21	16,1	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,07	2,09	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
10	Доля резерва	%	45,97	46,34	47,96	47,96	47,96	47,96	47,96	47,96	47,96
	«МР Юго-Запад», ул. 40 лет Победы, 15 (газ., отдельностоящая)										
1	Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
2	Срок службы	лет	34	35	36	37	38	39	40	41	45
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	600	600	600	600	600	600	600	600	600
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,47	1,47	1,66	1,66	1,66
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,623	0,418	0,174	0,174	0,182	0,182	0,205	0,205	0,205
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,364	0,365	0,365	0,365	0,38	0,38	0,429	0,429	0,429
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,259	0,053	-0,19	-0,19	-0,198	-0,198	-0,224	-0,224	-0,224
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	9,37	9,4	9,38	9,38	9,79	9,79	11,04	11,04	11,04
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,09	1,09	1,09	1,09	1,03	1,03	0,84	0,84	0,84
10	Доля резерва	%	43,78	43,61	43,69	43,69	41,28	41,28	33,76	33,76	33,76
	«Дворец Спорта», пр. Гагарина, 25-е (газ., отдельностоящая)										
1	Производительность ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
2	Срок службы	лет	54	55	56	57	58	59	60	61	65
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,66	0,66	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	1,63	2,07

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	500	500	500	500	500	500	500	500	500
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,37	1,39	1,39	1,39	1,39	1,56	1,61	1,61	1,61
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,208	1,01	1,037	1,002	0,967	1,019	1,011	0,976	0,837
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,712	0,723	0,723	0,723	0,723	0,809	0,837	0,837	0,837
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,496	0,288	0,314	0,28	0,245	0,21	0,175	0,14	0
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	9,14	9,27	9,27	9,27	9,27	10,38	10,73	10,73	10,73
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,43	1,41	1,41	1,41	1,41	1,24	1,19	1,19	1,19
10	Доля резерва	%	51,06	50,35	50,35	50,35	50,35	44,4	42,51	42,51	42,51
	пр. Гагарина, 156 (газ., отдельностоящая)										
1	Производительность ВПУ	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	65	65	65	65	65	65	65	65	65
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,79	0,78	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,238	0,308	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,288	0,286	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,049	0,022	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,26	5,23	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,11	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
10	Доля резерва	%	12,38	12,85	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66
	ул.Герешковой, 7 (газ., отдельностоящая)										
1	Производительность ВПУ	т/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
2	Срок службы	лет	58	59	60	61	62	63	64	65	69

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Производительность ВПУ	т/ч	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
2	Срок службы	лет	31	32	33	34	35	36	37	38	42
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,8	4,78	2,06	2,06	2,06	2,54	3,28	3,6	4,82
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,203	1,855	0,373	0,373	0,373	0,461	0,595	0,654	0,874
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,202	1,199	0,515	0,515	0,515	0,636	0,821	0,902	1,206
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,656	-0,142	-0,142	-0,142	-0,175	-0,226	-0,248	-0,332
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	31,97	31,9	13,7	13,7	13,7	16,93	21,84	24	32,1
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,7	1,72	4,44	4,44	4,44	3,96	3,22	2,9	1,68
10	Доля резерва	%	26,22	26,39	68,38	68,38	68,38	60,92	49,6	44,61	25,92
	ул. Радистов, 24 (газ., отдельностоящая)										
1	Производительность ВПУ	т/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
2	Срок службы	лет	59	60	61	62	63	64	65	66	70
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,08	1,03	1,02	1,2	1,26	1,4	1,4	1,4	1,4
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,643	0,525	0,828	0,796	0,739	0,7	0,632	0,563	0,288
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,222	0,211	0,21	0,247	0,258	0,288	0,288	0,288	0,288
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,422	0,314	0,618	0,549	0,481	0,412	0,343	0,275	0
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,18	6,84	6,81	8	8,37	9,35	9,35	9,35	9,35
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,12	1,17	1,18	1	0,94	0,8	0,8	0,8	0,8

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,98	4,97	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	5,74
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,55	0,55	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,44
10	Доля резерва	%	42,52	42,66	46,54	46,54	46,54	46,54	46,54	46,54	33,74
	«Кварц», ул. Горная, 13-а (газ., отдельностоящая)										
1	Производительность ВПУ	т/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
2	Срок службы	лет	32	33	34	35	36	37	38	39	43
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	700	700	700	700	700	700	700	700	700
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,36	1,39	1,47	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,681	0,595	0,768	0,778	0,783	0,787	0,791	0,795	0,812
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,742	0,759	0,807	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,061	-0,165	-0,038	-0,034	-0,03	-0,025	-0,021	-0,017	0
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	9,04	9,25	9,83	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,84	1,81	1,73	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
10	Доля резерва	%	57,62	56,63	53,93	53,61	53,61	53,61	53,61	53,61	53,61
	«Термаль», пр. Гагарина, 178-б (газ., отдельностоящая)										
1	Производительность ВПУ	т/ч	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
2	Срок службы	лет	53	54	55	56	57	58	59	60	64
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8,52	8,94	8,78	9,49	9,59	9,79	9,79	10,2	10,81
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	3,341	2,742	3,561	3,749	3,723	3,734	3,675	3,756	3,729
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,939	3,085	3,029	3,276	3,309	3,379	3,379	3,519	3,729

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,402	-0,343	0,533	0,473	0,414	0,355	0,296	0,237	0
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	56,77	59,61	58,51	63,29	63,93	65,29	65,29	67,99	72,04
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,68	2,26	2,42	1,71	1,61	1,41	1,41	1	0,39
10	Доля резерва	%	23,96	20,17	21,64	15,24	14,37	12,56	12,56	8,95	3,52
	ул. Пугачева, 1 (газ., отдельностоящая)										
1	Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
2	Срок службы	лет	55	56	57	58	59	60	61	62	66
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	900	900	900	900	900	900	900	900	900
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,1	2,05	2,03	2,19	2,28	2,35	2,35	2,35	2,35
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,757	1,277	2,856	2,767	2,639	2,498	2,305	2,112	1,338
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,161	1,132	1,115	1,221	1,285	1,338	1,338	1,338	1,338
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,596	0,145	1,74	1,547	1,353	1,16	0,967	0,773	0
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	17,22	16,79	16,54	18,1	19,06	19,85	19,85	19,85	19,85
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,4	0,45	0,47	0,31	0,22	0,15	0,15	0,15	0,15
10	Доля резерва	%	15,89	17,86	18,98	12,24	8,71	5,82	5,82	5,82	5,82
	«Баня №7», ул. Станиславского, 3 (газ., отдельностоящая)										
1	Производительность ВПУ	т/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
2	Срок службы	лет	59	60	61	62	63	64	65	66	70
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,52	1,52	1,52	1,54	1,54	1,54	1,54	1,63	1,71

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2	Срок службы	лет	48	49	50	51	52	53	54	55	59
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	800	800	800	800	800	800	800	800	800
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,33	3,34	3,32	3,6	3,6	3,61	3,61	3,61	3,61
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,04	1,775	2,507	2,405	2,226	2,051	1,872	1,694	0,98
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,908	0,909	0,902	0,977	0,977	0,98	0,98	0,98	0,98
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,132	0,867	1,606	1,427	1,249	1,07	0,892	0,714	0
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	25,3	25,32	25,13	27,24	27,24	27,33	27,33	27,33	27,33
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,47	0,46	0,48	0,2	0,2	0,19	0,19	0,19	0,19
10	Доля резерва	%	12,36	11,97	12,72	5,36	5,36	5,06	5,06	5,06	5,06
	«Роддом №6» ул. Сутырина, 19-а (газ., отдельностоящая)										
1	Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0
2	Срок службы	лет	29	30	0	0	0	0	0	0	0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	0	0	0	0	0	0	0
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,05	0,05	0	0	0	0	0	0	0
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,09	0,09	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля резерва	%	93,02	93,02	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09
10	Доля резерва	%	56,4	56,51	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57
	«З МР Сормово», ул. Иванова, 14-д (газ., отдельностоящая)										
1	Производительность ВПУ	т/ч	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
2	Срок службы	лет	41	42	43	44	45	46	47	48	52
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,98	2,01	1,99	1,99	2,14	2,28	2,48	2,63	2,78
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2,381	1,328	1,275	1,237	1,266	1,296	1,351	1,38	1,292
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,923	0,936	0,924	0,925	0,993	1,061	1,155	1,224	1,292
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,458	0,391	0,351	0,312	0,273	0,234	0,195	0,156	0
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	13,23	13,43	13,24	13,26	14,24	15,22	16,57	17,54	18,52
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,12	2,09	2,11	2,11	1,96	1,82	1,62	1,47	1,32
10	Доля резерва	%	51,6	50,88	51,55	51,48	47,9	44,33	39,39	35,82	32,24
	«Квартал Энгельса», ул. Энгельса, 1-в (газ., отдельностоящая)										
1	Производительность ВПУ	т/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
2	Срок службы	лет	55	56	57	58	59	60	61	62	66
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,87	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,459	1,881	2,625	2,391	2,157	1,923	1,689	1,455	0,518
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,515	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,945	1,363	2,107	1,873	1,639	1,405	1,171	0,936	0

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	12,47	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,43	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
10	Доля резерва	%	18,7	18,19	18,19	18,19	18,19	18,19	18,19	18,19	18,19
	«Посёлок Народный», ул. Планетная, 8-в (газ., отдельностоящая)										
1	Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
2	Срок службы	лет	62	63	64	65	66	67	68	69	73
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	200	200	200	200	200	200	200	200	200
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,77	1,77	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,911	2,519	2,559	2,315	2,071	1,828	1,584	1,341	0,367
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,393	0,392	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,518	2,127	2,192	1,948	1,705	1,461	1,218	0,974	0
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	11,8	11,77	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,73	0,73	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
10	Доля резерва	%	29,21	29,38	33,94	33,94	33,94	33,94	33,94	33,94	33,94
	ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК) (газ., отдельностоящая)										
1	Производительность ВПУ	т/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
2	Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	20
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,436	0,523	1,399	1,268	1,137	1,007	0,876	0,746	0,223

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,39	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,206	0,259	0,438	0,411	0,385	0,358	0,331	0,304	0,195
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,238	0,194	0,194	0,194	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,031	0,065	0,244	0,217	0,19	0,163	0,136	0,109	0
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,82	5,57	5,57	5,57	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,41	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
10	Доля резерва	%	50,84	59,82	59,82	59,82	59,59	59,59	59,59	59,59	59,59
Московское шоссе, 219-а (газ., отдельностоящая)											
1	Производительность ВПУ	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
2	Срок службы	лет	42	43	44	45	46	47	48	49	53
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	150	150	150	150	150	150	150	150	150
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,213	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,029	-0,158	-0,157	-0,157	-0,157	-0,157	-0,157	-0,157	-0,157
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,28	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
10	Доля резерва	%	28,69	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79
ул. Баранова, 11 (газ., отдельностоящая)											
1	Производительность ВПУ	т/ч	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
2	Срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	46

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Производительность ВПУ	т/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
2	Срок службы	лет	44	45	46	47	48	49	50	51	55
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	200	200	200	200	200	200	200	200	200
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,33	2,32	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,325	1,531	1,536	1,411	1,285	1,16	1,035	0,909	0,408
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,417	0,416	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,092	1,115	1,128	1,003	0,878	0,752	0,627	0,501	0
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	15,52	15,5	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,47	0,48	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
10	Доля резерва	%	16,85	16,98	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72
	ул. Гастелло, 1-а (газ., отдельностоящая)										
1	Производительность ВПУ	т/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
2	Срок службы	лет	25	26	27	28	29	30	31	32	36
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	118	118	118	118	118	118	118	118	118
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,1	1,11	1,11	1,31	1,64	2,01	2,1	2,26	2,45
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,703	0,495	1,291	1,274	1,302	1,347	1,283	1,247	0,937
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,422	0,423	0,422	0,501	0,626	0,768	0,8	0,861	0,937
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,281	0,072	0,869	0,773	0,676	0,579	0,483	0,386	0
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,36	7,38	7,38	8,75	10,93	13,41	13,98	15,03	16,36
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2	1,99	1,99	1,79	1,46	1,09	1	0,84	0,65

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,18	6,23	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
10	Доля резерва	%	33,8	33,25	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7
	ул. Александра Люкина, 6-а (газ., отдельностоящая)										
1	Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	0	0	0	0	0	0	0
2	Срок службы	лет	37	38	0	0	0	0	0	0	0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	0	0	0	0	0	0	0
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,35	1,35	0	0	0	0	0	0	0
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,95	0,93	0	0	0	0	0	0	0
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,71	0,71	0	0	0	0	0	0	0
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,24	0,22	0	0	0	0	0	0	0
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	9	9	0	0	0	0	0	0	0
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,15	0,15	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля резерва	%	10,01	10,01	0	0	0	0	0	0	0
	«НТЦ», ул. Ветеринарная, 5 (газ., отдельностоящая)										
1	Производительность ВПУ	т/ч	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9
2	Срок службы	лет	50	51	52	53	54	55	56	57	61
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	113,88	119,46	119,22	126,3	133,7	141,33	146,54	148,27	151,79
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	103,648	121,235	134,541	131,32	128,283	125,383	121,081	114,774	87,586
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	65,712	68,929	68,796	72,879	77,148	81,553	84,556	85,554	87,586

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	37,937	52,305	65,745	58,44	51,135	43,83	36,525	29,22	0
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	759,2	796,38	794,83	842,01	891,32	942,22	976,92	988,45	1011,93
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	94,02	88,44	88,68	81,6	74,2	66,57	61,36	59,63	56,11
10	Доля резерва	%	45,22	42,54	42,65	39,25	35,69	32,02	29,52	28,68	26,99
	«Кардиоцентр», ул. Ванеева, 209-б (газ., отдельностоящая)										
1	Производительность ВПУ	т/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
2	Срок службы	лет	31	32	33	34	35	36	37	38	42
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,57	1,56	1,51	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,046	0,799	0,601	0,582	0,549	0,517	0,485	0,453	0,324
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,323	0,322	0,311	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,722	0,477	0,289	0,257	0,225	0,193	0,161	0,129	0
7	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	10,48	10,42	10,08	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,63	1,64	1,69	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
10	Доля резерва	%	50,89	51,15	52,75	50,76	50,76	50,76	50,76	50,76	50,76
	Июльских дней, 1										
1	Производительность ВПУ	т/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
2	Срок службы	лет	37	38	39	40	41	42	43	44	48
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,72	1,79	1,79	1,99	2,15	2,37	2,62	2,79	3,17

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,09	0,09	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,14
6	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,63	0,63	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,92
7	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,11	0,11	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,06
8	Доля резерва	%	52,68	52,62	50,35	50,35	50,35	50,35	50,35	50,35	31,3
ул. Ульянова, 47											
1	Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2	Срок службы	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	33
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
7	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
8	Доля резерва	%	69,99	70,6	70,6	70,6	70,6	70,6	70,6	70,6	70,6
ул. Ярославская, 23											
1	Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0	0	0
2	Срок службы	лет	23	24	25	26	27	28	0	0	0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0
6	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0	0	0
7	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0	0	0
8	Доля резерва	%	98,29	98,29	98,29	98,29	98,29	98,29	0	0	0
ИТ-Парк Анкудиновка ОАО «Сбербанк РФ» (Кузнечиха)»											

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2
2	Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	16
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	15	15	15	15	15	15	15	15	15
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,36	0,36	0,36	0,79	1,08	1,29	1,42	1,6	1,6
6	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,39	2,39	2,39	5,23	7,22	8,59	9,49	10,64	10,64
7	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,64	1,64	1,64	1,21	0,92	0,71	0,58	0,4	0,4
8	Доля резерва	%	82,08	82,08	82,08	60,75	45,83	35,56	28,83	20,2	20,2
пр. Гагарина, 97 (БМК)											
1	Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
2	Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	20
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,75	1,01	1,14	1,31	1,31	1,31
6	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,35	3,35	3,35	5	6,74	7,59	8,71	8,71	8,71
7	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	0,75	0,49	0,36	0,19	0,19	0,19
8	Доля резерва	%	66,49	66,49	66,49	50,03	32,62	24,11	12,86	12,86	12,86
«Центр Мать и дитя» ул. Тропинина, 13-д											
1	Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0
2	Срок службы	лет	17	18	19	0	0	0	0	0	0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	0	0	0	0	0	0
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	60	60	60	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,06	0,02	0,02	0	0	0	0	0	0
6	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,41	0,14	0,14	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
7	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,04	0,08	0,08	0	0	0	0	0	0
8	Доля резерва	%	38,87	79,58	79,58	0	0	0	0	0	0
	«Больница №10», ул. Чонгарская, 43-а										
1	Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2	Срок службы	лет	43	44	45	46	47	48	49	50	54
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
6	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
7	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
8	Доля резерва	%	46,41	46,41	46,41	46,41	46,41	46,41	46,41	46,41	46,41
	Березовая Пойма										
1	Производительность ВПУ	т/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4
2	Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	19
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	35	35	35	35	35	35	35	35	35
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,2	0,19	0,18	0,18	0,18	0,36	0,79	1,29	3,36
6	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,3	1,27	1,21	1,21	1,21	2,4	5,27	8,63	22,43
7	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,8	3,81	3,82	3,82	3,82	3,64	3,21	2,71	0,64
8	Доля резерва	%	95,12	95,23	95,46	95,46	95,46	91,02	80,25	67,64	15,9

Таблица 3.2.25 - Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя в зонах действия котельных ООО «Нижновтеплоэнерго»

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Котельные ул. Родионова, 1946 и ул. Деловая, 14											
1	Производительность ВПУ	т/ч	150	150	150	150	150	150	150	150	150
2	Срок службы	лет	34	35	36	37	38	39	40	41	45
3	Количество баков- аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	660	660	660	660	660	660	660	660	660
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	39,51	46,6	47,04	51,36	54,36	56,15	57,69	59,71	59,71
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	33,8	34,3	34,5	34,2	32,43	32,43	32,44	32,44	32,44
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	32,3	32,3	32,4	32,4	32,43	32,43	32,44	32,44	32,44
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,5	2	2,1	1,8	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	263,42	310,64	313,59	342,39	362,38	374,32	384,61	398,08	398,08
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	80,49	73,4	72,96	68,64	65,64	63,85	62,31	60,29	60,29
10	Доля резерва	%	67,07	61,17	60,8	57,2	54,7	53,21	51,92	50,24	50,24

Таблица 3.2.26 - Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
прочих теплоснабжающих организаций											
1	Производительность ВПУ	т/ч	211,4	211,4	211,4	211,4	211,4	211,4	211,4	211,4	211,4
2	Всего подпитка тепло- вой сети, в т.ч.:	т/ч	9,15	12,382	12,407	11,706	11,063	10,426	9,784	9,179	6,475
2.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,957	6,111	6,352	6,352	6,411	6,474	6,534	6,63	6,73

Радиус эффективного теплоснабжения

В соответствии с п. 6 Требований к схемам теплоснабжения радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, должен позволять определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

С целью решения указанной задачи была рассмотрена методика, представленная в Методических указаниях по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго № 212 от 05.03.2019.

В соответствии с одним из основных положений указанной методики вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию тепломагистрали к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100 %. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения, и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

Изложенный принцип, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, был использован при определении целесообразности переключения потребителей котельных на обслуживание от ТЭЦ, а также при оценке эффективности подключения перспективных потребителей к системе централизованного теплоснабжения от существующих источников тепловой энергии (мощности). Все решения по развитию системы централизованного теплоснабжения города, принятые в рекомендованном сценарии, разработаны с учетом указанного принципа.

В перспективе для определения попадания объекта, рассматриваемого для подключения к системе централизованного теплоснабжения, в границы радиуса эффективного теплоснабжения необходимо использовать вышеописанный метод, т. е. выполнять сравнительную оценку совокупных затрат на подключение и эффекта от подключения объекта; при этом в качестве расчетного периода используется полезный срок службы тепловых сетей и теплосетевых объектов.

Вычисление эффективного радиуса теплоснабжения целесообразно только при возникновении задачи реконструкции (или нового строительства) зоны действия конкретного источника тепловой энергии.

Радиус эффективного теплоснабжения рассматривается как предельно возможная протяженность новой теплотрассы, исходя из условия, что выручка от реализации тепловой энергии не должна быть меньше совокупных затрат на реконструкцию существующей тепловой сети, строительство и эксплуатацию новой теплотрассы. Невыполнение данного условия приводит к перераспределению издержек на ранее подключенных абонентов и соответственно к росту тарифов.

Радиус рассчитывается отдельно для каждого объекта и не является общей установленной протяженностью от источника теплоснабжения в целом для трассы. Величина радиуса зависит от удаленности конкретного объекта присоединения от ближайшей тепломагистрали.

Расчет радиуса эффективного теплоснабжения от планируемой точки подключения абонента для различных температурных графиков приведен в таблице 3.2.27.

Таблица 3.2.27 – Расчет радиуса эффективного теплоснабжения от планируемой точки подключения

Тепловая нагрузка	Диаметр 2Ду	Загрaты на реконструкцию существующих тепловых сетей, Зрек	Удельные нормативные теплопотери через изоляцию, Пиз	Удельные нормативные теплопотери с утечкой, Пут	Тарифная ставка на тепловую энергию (с НДС), с 01.01.19 по 30.06.19	Итого удельные затраты на тепловые потери, Зп	Удельные расходы на строительство теплотрассы (по НДС 81-02-13-2017, ППУ в непроходных каналах) с НДС	Затраты на устройство тепловой камеры с НДС	Удельные приведенные затраты на строительство теплотрассы на 10 лет (включая строительство тепловой)	Удельные эксплуатационные затраты на годовое техническое обслуживание участков тепловых сетей с НДС, Зтр	Удельные эксплуатационные затраты на текущий ремонт участков тепловых сетей с НДС, Зтр	Итого удельные эксплуатационные затраты, Зэ	Средний годовой удельный налог на имущество, Нср	Удельные затраты на теплоноситель при тепловых потерях с утечкой, Зтн	Удельные затраты на газ, потраченный на тепловые потери, Згаз	Удельные затраты на электроэнергию, потраченную на тепловые потери, Эл.эн.	Отпуск тепловой энергии	Прогнозируемый размер выручки, В	Радиус эффективного теплоснабжения, РЭГ
Гкал/час	м	тыс. руб.	Гкал/год	Гкал/год	руб/Гкал	тыс. руб./год	руб/м	руб	тыс. руб./год	руб/год	руб/год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	Гкал/год	тыс. руб./год	м
Температурный график 95-70°С																			
0,01	32	0	0,076	0,0007	1057,5	0,08	14841	40981 6	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,17	0,04	23,96	55,03	1,26
0,02	32	0	0,076	0,0007		0,08	14841	40981 6	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,17	0,04	47,91	110,07	2,51
0,03	40	0	0,092	0,0017		0,10	18551	40981 6	42,84	687,09	260,40	0,95	0,17	0,00	0,19	0,05	71,87	165,10	3,73
0,04	40	0	0,092	0,0017		0,10	18551	40981 6	42,84	687,09	260,40	0,95	0,17	0,00	0,19	0,05	95,83	220,14	4,97
0,05	50	0	0,102	0,0025		0,11	23189	40981 6	43,30	687,09	265,39	0,95	0,21	0,01	0,21	0,05	119,78	275,17	6,14
0,06	50	0	0,102	0,0025		0,11	23189	40981 6	43,30	687,09	265,39	0,95	0,21	0,01	0,21	0,05	143,74	330,20	7,36
0,07	50	0	0,102	0,0025		0,11	23189	40981 6	43,30	687,09	265,39	0,95	0,21	0,01	0,21	0,05	167,69	385,24	8,59
0,08	65	0	0,123	0,0050		0,13	30146	40981 6	44,00	697,79	283,30	0,98	0,28	0,01	0,24	0,06	191,65	440,27	9,64
0,09	65	0	0,123	0,0050		0,13	30146	40981 6	44,00	697,79	283,30	0,98	0,28	0,01	0,24	0,06	215,61	495,31	10,84
0,10	65	0	0,123	0,0050		0,13	30146	40981 6	44,00	697,79	283,30	0,98	0,28	0,01	0,24	0,06	239,56	550,34	12,04
Температурный график 105-70°С																			

Тепловая нагрузка	Диаметр 2Ду	Затраты на реконструкцию существующих тепловых сетей, Зрек	Удельные нормативные теплопотери через изоляцию, Пиз	Удельные нормативные теплопотери с утечкой, Пуг	Тарифная ставка на тепловую энергию (с НДС), с 01.01.19 по 30.06.19	Итого удельные затраты на тепловые потери, Зп	Удельные расходы на строительство теплотрассы (по НДС 81-02-13-2017, ППУ в непроходных каналах) с НДС	Затраты на устройство тепловой камеры с НДС	Удельные приведенные затраты на строительство теплотрассы на 10 лет (включая строительство тепловой)	Удельные эксплуатационные затраты на годовое техническое обслуживание участков тепловых сетей с НДС, Зтр	Удельные эксплуатационные затраты на текущий ремонт участков тепловых сетей с НДС, Зтр	Итого удельные эксплуатационные затраты, Зэ	Средний годовой удельный налог на имущество, Нср	Удельные затраты на теплоноситель при тепловых потерях с утечкой, Зтн	Удельные затраты на газ, потраченный на тепловые потери, Згаз	Удельные затраты на электроэнергию, потраченную на тепловые потери, Зэл.н.	Отпуск тепловой энергии	Прогнозируемый размер выручки, В	Радиус эффективного теплоснабжения, РЭГ
Гкал/час	мм	тыс. руб.	Гкал/год	Гкал/год	руб/Гкал	тыс. руб./год	руб/м	руб	тыс. руб./год	руб/год	руб/год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	Гкал/год	тыс. руб./год	м
0,01	32	0	0,082	0,0008	1057,5	0,09	14841	40981 6	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,17	0,04	23,96	55,03	1,26
0,02	32	0	0,082	0,0008		0,09	14841	40981 6	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,17	0,04	47,91	110,07	2,51
0,03	32	0	0,082	0,0008		0,09	14841	40981 6	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,17	0,04	71,87	165,10	3,77
0,04	40	0	0,098	0,0018		0,11	18551	40981 6	42,84	687,09	260,40	0,95	0,17	0,00	0,20	0,05	95,83	220,14	4,97
0,05	40	0	0,098	0,0018		0,11	18551	40981 6	42,84	687,09	260,40	0,95	0,17	0,00	0,20	0,05	119,78	275,17	6,21
0,06	40	0	0,098	0,0018		0,11	18551	40981 6	42,84	687,09	260,40	0,95	0,17	0,00	0,20	0,05	143,74	330,20	7,45
0,07	50	0	0,108	0,0027		0,12	23189	40981 6	43,30	687,09	265,39	0,95	0,21	0,01	0,21	0,05	167,69	385,24	8,59
0,08	50	0	0,108	0,0027		0,12	23189	40981 6	43,30	687,09	265,39	0,95	0,21	0,01	0,21	0,05	191,65	440,27	9,82
0,09	50	0	0,108	0,0027		0,12	23189	40981 6	43,30	687,09	265,39	0,95	0,21	0,01	0,21	0,05	215,61	495,31	11,04
0,10	50	0	0,108	0,0027		0,12	23189	40981 6	43,30	687,09	265,39	0,95	0,21	0,01	0,21	0,05	239,56	550,34	12,27
Температурный график 115-70°C																			
0,01	32	0	0,086	0,0008	1057,5	0,09	14841	40981 6	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,18	0,04	23,96	55,03	1,25

Тепловая нагрузка	Диаметр 2Ду	Затраты на реконструкцию существующих тепловых сетей, Зрек	Удельные нормативные теплопотери через изоляцию, Пиз	Удельные нормативные теплопотери с утечкой, Пуг	Тарифная ставка на тепловую энергию (с НДС), с 01.01.19 по 30.06.19	Итого удельные затраты на тепловые потери, Зп	Удельные расходы на строительство теплотрассы (по НДС 81-02-13-2017, ППУ в непроходных каналах) с НДС	Затраты на устройство тепловой камеры с НДС	Удельные приведенные затраты на строительство теплотрассы на 10 лет (включая строительство тепловой)	Удельные эксплуатационные затраты на годовое техническое обслуживание участков тепловых сетей с НДС, Згс	Удельные эксплуатационные затраты на текущий ремонт участков тепловых сетей с НДС, Згп	Итого удельные эксплуатационные затраты, Зэ	Средний годовой удельный налог на имущество, Нср	Удельные затраты на теплоноситель при тепловых потерях с утечкой, Згн	Удельные затраты на газ, потраченный на тепловые потери, Згаз	Удельные затраты на электроэнергию, потраченную на тепловые потери, Зэл.н.	Отпуск тепловой энергии	Прогнозируемый размер выручки, В	Радиус эффективного теплоснабжения, РЭГ
Гкал/час	мм	тыс. руб.	Гкал/год	Гкал/год	руб/Гкал	тыс. руб./год	руб/м	руб	тыс. руб./год	руб/год	руб/год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	Гкал/год	тыс. руб./год	м
0,02	32	0	0,086	0,0008		0,09	14841	40981 6	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,18	0,04	47,91	110,07	2,51
0,03	32	0	0,086	0,0008		0,09	14841	40981 6	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,18	0,04	71,87	165,10	3,76
0,04	32	0	0,086	0,0008		0,09	14841	40981 6	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,18	0,04	95,83	220,14	5,02
0,05	40	0	0,101	0,0019		0,11	18551	40981 6	42,84	687,09	260,40	0,95	0,17	0,00	0,20	0,05	119,78	275,17	6,21
0,06	40	0	0,101	0,0019		0,11	18551	40981 6	42,84	687,09	260,40	0,95	0,17	0,00	0,20	0,05	143,74	330,20	7,45
0,07	40	0	0,101	0,0019		0,11	18551	40981 6	42,84	687,09	260,40	0,95	0,17	0,00	0,20	0,05	167,69	385,24	8,69
0,08	40	0	0,101	0,0019		0,11	18551	40981 6	42,84	687,09	260,40	0,95	0,17	0,00	0,20	0,05	191,65	440,27	9,93
0,09	50	0	0,112	0,0029		0,12	23189	40981 6	43,30	687,09	265,39	0,95	0,21	0,01	0,22	0,05	215,61	495,31	11,04
0,10	50	0	0,112	0,0029		0,12	23189	40981 6	43,30	687,09	265,39	0,95	0,21	0,01	0,22	0,05	239,56	550,34	12,27
Температурный график 130-70°С																			
0,01	32	0	0,093	0,0008	1057,5	0,10	14841	40981 6	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,18	0,04	23,96	55,03	1,25
0,02	32	0	0,093	0,0008		0,10	14841	40981 6	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,18	0,04	47,91	110,07	2,51

Тепловая нагрузка	Диаметр 2Ду	Затраты на реконструкцию существующих тепловых сетей, Зрек	Удельные нормативные теплопотери через изоляцию, Пиз	Удельные нормативные теплопотери с утечкой, Пут	Тарифная ставка на тепловую энергию (с НДС), с 01.01.19 по 30.06.19	Итого удельные затраты на тепловые потери, Зп	Удельные расходы на строительство теплотрассы (по НДС 81-02-13-2017, ППУ в непроходных каналах) с НДС	Затраты на устройство тепловой камеры с НДС	Удельные приведенные затраты на строительство теплотрассы на 10 лет (включая строительство тепловой)	Удельные эксплуатационные затраты на годовое техническое обслуживание участков тепловых сетей с НДС, Зтр	Удельные эксплуатационные затраты на текущий ремонт участков тепловых сетей с НДС, Зтр	Итого удельные эксплуатационные затраты, Зэ	Средний годовой удельный налог на имущество, Нср	Удельные затраты на теплоноситель при тепловых потерях с утечкой, Зтн	Удельные затраты на газ, потраченный на тепловые потери, Згаз	Удельные затраты на электроэнергию, потраченную на тепловые потери, Эл.эн.	Отпуск тепловой энергии	Прогнозируемый размер выручки, В	Радиус эффективного теплоснабжения, РЭГ	
Гкал/час	мм	тыс. руб.	Гкал/год	Гкал/год	руб/Гкал	тыс. руб./год	руб/м	руб	тыс. руб./год	руб/год	руб/год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	Гкал/год	тыс. руб./год	м	
0,03	32	0	0,093	0,0008	1057,5	0,10	14841	40981 6	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,18	0,04	71,87	165,10	3,76	
0,04	32	0	0,093	0,0008		0,10	14841	40981 6	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,18	0,04	95,83	220,14	5,02	
0,05	32	0	0,093	0,0008		0,10	14841	40981 6	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,18	0,04	119,78	275,17	6,27	
0,06	40	0	0,109	0,0019		0,12	18551	40981 6	42,84	687,09	260,40	0,95	0,17	0,00	0,21	0,05	143,74	330,20	7,45	
0,07	40	0	0,109	0,0019		0,12	18551	40981 6	42,84	687,09	260,40	0,95	0,17	0,00	0,21	0,05	167,69	385,24	8,69	
0,08	40	0	0,109	0,0019		0,12	18551	40981 6	42,84	687,09	260,40	0,95	0,17	0,00	0,21	0,05	191,65	440,27	9,93	
0,09	40	0	0,109	0,0019		0,12	18551	40981 6	42,84	687,09	260,40	0,95	0,17	0,00	0,21	0,05	215,61	495,31	11,17	
0,10	40	0	0,109	0,0019		0,12	18551	40981 6	42,84	687,09	260,40	0,95	0,17	0,00	0,21	0,05	239,56	550,34	12,41	
Температурный график 150-70°C																				
0,01	32	0	0,104	0,0009		1057,5	0,11	14841	40981 6	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,19	0,04	23,96	55,03	1,25
0,02	32	0	0,104	0,0009	0,11		14841	40981 6	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,19	0,04	47,91	110,07	2,51	
0,03	32	0	0,104	0,0009	0,11		14841	40981 6	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,19	0,04	71,87	165,10	3,76	

Тепловая нагрузка	Диаметр 2Ду	Затраты на реконструкцию существующих тепловых сетей, Зрек	Удельные нормативные теплопотери через изоляцию, Пиз	Удельные нормативные теплопотери с утечкой, Пут	Тарифная ставка на тепловую энергию (с НДС), с 01.01.19 по 30.06.19	Итого удельные затраты на тепловые потери, Зп	Удельные расходы на строительство теплотрассы (по НДС 81-02-13-2017, ППУ в непроходных каналах) с НДС	Затраты на устройство тепловой камеры с НДС	Удельные приведенные затраты на строительство теплотрассы на 10 лет (включая строительство тепловой)	Удельные эксплуатационные затраты на годовое техническое обслуживание участков тепловых сетей с НДС, Зтр	Удельные эксплуатационные затраты на текущий ремонт участков тепловых сетей с НДС, Зтр	Итого удельные эксплуатационные затраты, Зэ	Средний годовой удельный налог на имущество, Нср	Удельные затраты на теплоноситель при тепловых потерях с утечкой, Зтн	Удельные затраты на газ, потраченный на тепловые потери, Згаз	Удельные затраты на электроэнергию, потраченную на тепловые потери, Зэл.н.	Отпуск тепловой энергии	Прогнозируемый размер выручки, В	Радиус эффективного теплоснабжения, РЭГ
Гкал/час	мм	тыс. руб.	Гкал/год	Гкал/год	руб/Гкал	тыс. руб./год	руб/м	руб	тыс. руб./год	руб/год	руб/год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	Гкал/год	тыс. руб./год	м
0,04	32	0	0,104	0,0009		0,11	14841	40981 6	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,19	0,04	95,83	220,14	5,01
0,05	32	0	0,104	0,0009		0,11	14841	40981 6	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,19	0,04	119,78	275,17	6,27
0,06	32	0	0,104	0,0009		0,11	14841	40981 6	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,19	0,04	143,74	330,20	7,52
0,07	32	0	0,104	0,0009		0,11	14841	40981 6	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,19	0,04	167,69	385,24	8,78
0,08	40	0	0,119	0,0021		0,13	18551	40981 6	42,84	687,09	260,40	0,95	0,17	0,00	0,22	0,05	191,65	440,27	9,92
0,09	40	0	0,119	0,0021		0,13	18551	40981 6	42,84	687,09	260,40	0,95	0,17	0,00	0,22	0,05	215,61	495,31	11,16
0,10	40	0	0,119	0,0021		0,13	18551	40981 6	42,84	687,09	260,40	0,95	0,17	0,00	0,22	0,05	239,56	550,34	12,41

Проблемы и направления их решения

Существующие проблемы организации качественного теплоснабжения

Анализ существующего состояния теплоснабжения Нижнего Новгорода показывает:

- существующая система теплоснабжения жилищно-коммунального сектора имеет значительный процент износа установленного оборудования;
- в сетях ГВС Автозаводского теплосетевого района:
 - не выдерживаются новые повышенные требования к температуре горячей воды и организации качественного функционирования систем централизованного ГВС;
 - не выдерживается требование СанПиН к температуре воды в местах водозабора; в однотрубной схеме ГВС с локальной циркуляцией происходит смешение подаваемой от ТЭЦ воды с неиспользованной водой от потребителей и ее охлаждение;
 - из-за отсутствия на теплонасосной станции источника тепловой энергии, температура воды не соответствует нормативному требованию;
- из-за технического состояния газопроводов снижено максимальное разрешенное рабочее давление; в связи с этим ограничена возможность дополнительной подачи газа потребителям города Нижнего Новгорода.

В организации качественного теплоснабжения потребителей города также можно выделить следующие проблемы.

Системные проблемы:

- недостаточность данных по фактическому состоянию систем теплоснабжения (при этом необходимо отметить, что в системе центрального теплоснабжения от котельных АО «Теплоэнерго» реализуется масштабная программа по установке приборов учета на источниках и у потребителей);
- несоблюдение температурного графика, разрегулированность систем теплоснабжения;
- завышенные по сравнению с нормативными значениями температуры обратной сетевой воды, что приводит к снижению использования располагаемой мощности ТЭЦ.

Проблемы на источниках тепловой энергии:

- локальный избыток мощностей источников теплоснабжения при одновременном наличии зон дефицита за счет отсутствия пропускной способности отдельных участков сети;
- снижение или стабилизация на низком уровне доли выработки тепла на ТЭЦ;
- высокие удельные расходы топлива на производство тепловой энергии;
- низкий остаточный ресурс и изношенность оборудования;
- низкая насыщенность приборным учетом потребления топлива и (или) отпуска тепловой энергии на котельных.

Проблемы в тепловых сетях:

- высокий уровень фактических потерь в тепловых сетях, как за счет избыточной централизации, так и за счет обветшания тепловых сетей и роста доли сетей, нуждающихся в срочной замене;
- высокий уровень затрат на эксплуатацию тепловых сетей (около 50% всех затрат в системах теплоснабжения);
- высокая степень износа тепловых сетей и превышение критического уровня частоты отказов.

Проблемы у потребителей услуг теплоснабжения:

- низкая степень охвата домохозяйств квартирным учетом горячей воды и средствами регулирования теплоснабжения;

- низкие характеристики теплозащиты ограждающих конструкций жилых и общественных зданий и их ухудшение из-за недостаточных и несвоевременных ремонтов;
- отсутствие у организаций, эксплуатирующих жилой фонд, стимулов к повышению эффективности использования коммунальных ресурсов.

Также необходимо отметить, что потребители систем ГВС Сормовской ТЭЦ подключены по «открытой» схеме.

Существующие проблемы организации надёжного и безопасного теплоснабжения

Основной проблемой организации надёжного и безопасного теплоснабжения потребителей города является износ тепловых сетей.

В системах теплоснабжения Нижнего Новгорода чаще всего выходят из строя распределительные теплопроводы малого диаметра, в том числе наиболее часто - трубопроводы диаметром 159 мм (16 % от общего числа повреждений).

Распределение количества вышедших из строя теплопроводов в системах теплоснабжения ЖКХ по административным районам показывает, что в Автозаводском районе аварии на теплопроводах возникают гораздо чаще, чем в других районах города. Главная причина выхода теплопроводов из строя – наружная коррозия (более чем в половине случаев для магистральных сетей и почти в 80% случаев – для распределительных сетей).

Существующие проблемы развития систем теплоснабжения

Развитие систем теплоснабжения города в рамках существующих систем центрального теплоснабжения ограничено оптимальными радиусами теплоснабжения существующих источников тепла. При этом значительная часть прогнозируемых территорий перспективной застройки находится в границах или на незначительном удалении от границ существующих зон действия источников тепловой энергии (мощности).

Проблемы развития систем теплоснабжения города, в рамках существующих систем центрального теплоснабжения в основном обусловлены проблемами надёжного и качественного теплоснабжения, которые ограничивает возможность присоединения новых потребителей к существующим тепловым сетям.

Кроме того, к проблемам развития существующих систем теплоснабжения относится неопределенность со сроком ввода в эксплуатацию Нижегородской ТЭЦ.

Существующие проблемы надёжного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Основная проблема обеспечения топливом существующих систем центрального теплоснабжения города, следующая: из-за технического состояния газопроводов снижено максимальное разрешенное рабочее давление. В связи с этим ограничена возможность дополнительной подачи газа потребителям города Нижнего Новгорода.

В перспективе для решения указанных проблем требуется реализация мероприятий, представленных в разделе 7 Обосновывающих материалов.

3.2.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе теплоснабжения и ожидаемых резервов, и дефицитов на перспективу с учетом будущего спроса.

Под дефицитом тепловой энергии понимается технологическая невозможность обеспечения тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, объема поддерживаемой резервной мощности и подключаемой тепловой нагрузки.

Одной из причин возникновения дефицита тепловой мощности на котельных является ограничение установленной тепловой мощности, а именно большой износ котельного оборудования и низкий фактический КПД работы котлоагрегатов. Локальные дефициты тепловой мощности на котельных приводят к ухудшению качества теплоснабжения потребителей при расчетных температурах наружного воздуха (и близких к ним).

В городе Нижнем Новгороде функционируют два источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – Сормовская ТЭЦ и Автозаводская ТЭЦ.

Анализ приведенных балансов тепловой мощности показывает, что располагаемой тепловой мощности Сормовской ТЭЦ будет достаточно для покрытия тепловых нагрузок в горячей воде потребителей перспективных зон действия станции в течение всего расчётного периода схемы теплоснабжения.

Увеличение установленной и располагаемой тепловой мощности СТЭЦ запланировано за счет реализации мероприятий:

- Техническое перевооружение основного бойлера № 1,2 и пикового бой-лера №1 (Сормовская ТЭЦ) с установкой новой РОУ-13/1,2
- Техническое перевооружение основного бойлера № 3,4 и пикового бой-лера №2 (Сормовская ТЭЦ) с подключением к резервному источнику РОУ-13/1,2 устанавливаемому с бойлерной №1.
- Установка нового водогрейного котла тепловой мощностью 60 Гкал/ч.

Анализ приведенных балансов тепловой мощности показывает, что располагаемой тепловой мощности Автозаводской ТЭЦ (в том числе с учетом вывод в модернизацию по программе КОМ МОД ТГ-9 с марта 2024 по март 2025 года) будет достаточно для покрытия тепловых нагрузок в горячей воде потребителей перспективных зон действия станции в течение всего расчётного периода схемы теплоснабжения.

На котельной Ленинская ООО «Автозаводская ТЭЦ» также прогнозируется резерв тепловой мощности.

Анализ приведенных балансов тепловой мощности показывает, что при реализации инвестиционных мероприятий, располагаемой тепловой мощности котельных АО «Теплоэнерго» и прочих теплоснабжающих организаций будет достаточно для покрытия тепловых нагрузок в горячей воде потребителей в течение всего прогнозного периода.

Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки источников теплоснабжения городского округа город Нижний Новгород приведены в таблице 3.2.28.

Таблица 3.2.28 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки источников теплоснабжения городского округа город Нижний Новгород

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
ВСЕГО по г.о. город Нижний Новгород											
1	Установленная тепловая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	6614,05	6618,53	6577,6	6626,2	6872,49	6746,88	6972,34	6978,86	7139,93
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6173,23	6180,59	6142,11	6211,62	6576,6	6510,48	6746,6	6773,01	6951,95
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	181,15	171,55	172,88	176,72	181,18	196,89	199,74	200,86	203,8
4	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5453,14	5470,09	5430,29	5495,96	5856,48	5774,9	6008,16	6033,45	6209,46
5	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1819,41	1708,58	1665,55	1578,85	1803,27	1596,78	1724,74	1656,91	1631,22
ВСЕГО по ТЭЦ (Сормовская и Автозаводская ТЭЦ)											
1	Установленная тепловая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	2512	2512	2458	2458	2518	2379	2518	2518	2518
1.1.	отборы паровых турбин, в т.ч.	Гкал/ч	1612	1612	1558	1558	1558	1419	1558	1558	1558
1.1.1.	<i>производственных параметров</i>	Гкал/ч	420	420	420	420	420	336	475	475	475
1.1.2.	<i>теплофикационные</i>	Гкал/ч	1174	1174	1120	1120	1120	1065	1065	1065	1065
1.1.3.	<i>встроенные пучки конденсаторов</i>	Гкал/ч	18	18	18	18	18	18	18	18	18
1.2.	турбокомпрессоры	Гкал/ч	60	60	60	60	60	60	60	60	60
2	ПВК (в т.ч. проект 1.15 – установка нового водогрейного котла 60)	Гкал/ч	840	840	840	840	900	900	900	900	900
3	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2464	2464	2410	2410	2470	2331	2470	2470	2470
4	Затраты тепла на собственные и хо-зяйственные нужды станции	Гкал/ч	89,48	92,98	94,2	97,18	100,62	102,32	103,95	105,1	107,41
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	85,94	88,7	90,09	93,03	95,89	97,31	98,84	99,89	101,9
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка е, в т.ч.	Гкал/ч	1419,5	1465,23	1482,9	1531,26	1578,15	1601,56	1626,7	1643,84	1676,98
6.1.	<i>Пар 6 ата</i>	Гкал/ч	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33
6.2.	<i>Пар 11 ата</i>	Гкал/ч	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93
6.3.	<i>Перегретая вода</i>	Гкал/ч	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23
6.4.	<i>отопление и вентиляция</i>	Гкал/ч	1718,64	1734,87	1750,35	1813,45	1841,81	1856,06	1883,77	1900,46	1928,65
6.5.	<i>горячее водоснабжение</i>	Гкал/ч	501,72	539,29	550,42	568,99	600,85	617,32	629,36	638,48	657,22
7	Присоединенная расчетная (фактиче- ская) тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	1403,82	1444,38	1463,74	1512,1	1558,99	1582,41	1607,54	1624,68	1657,82
7.1.	<i>Пар 6 ата</i>	Гкал/ч	412,62	441,44	459,35	473,87	503,2	518,24	528,42	536,34	553,41

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4	Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
5	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	193	193	193	193	193	193	193	193	193
7	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	159,79	159,79	159,79	159,79	159,79	159,79	159,79	159,79	159,79
8	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	179,34	179,34	179,34	179,34	179,34	179,34	179,34	179,34	179,34
9	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	174,46	174,46	174,46	174,46	174,46	174,46	174,46	174,46	174,46
ВСЕГО по котельным АО «Теплоэнерго»											
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	2139,35	2139,48	2101,06	2096,03	2214,57	2159,80	2147,47	2135,31	2241,10
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	1886,05	1886,05	1845,67	1842,97	2077,88	2076,99	2068,03	2075,26	2198,92
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	44,50	44,50	43,94	43,99	44,09	56,52	56,23	55,99	56,09
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	1841,60	1841,60	1801,78	1799,04	2033,85	2020,78	2012,11	2019,58	2143,14
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	1385,95	1416,45	1374,45	1439,19	1505,80	1573,81	1614,52	1650,41	1720,82
5.1.	<i>отопление и вентиляция</i>	Гкал/ч	1253,71	1282,41	1242,19	1297,33	1354,61	1409,55	1444,11	1475,94	1537,03
5.2.	<i>горячее водоснабжение</i>	Гкал/ч	132,22	134,05	132,19	141,86	151,18	170,85	176,94	181,01	190,31
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	100,45	102,63	99,89	104,29	108,92	114,18	117,27	120,14	125,27
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	355,22	322,58	327,46	255,53	419,12	346,87	294,43	263,15	311,17
в том числе											
ВСЕГО по котельным прочих теплонабжающих организаций											
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	1602,7	1607,05	1658,54	1710,75	1779,92	1848,08	1946,87	1965,55	2020,83
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	1463,18	1470,54	1526,44	1598,65	1668,72	1742,49	1848,57	1867,75	1923,03
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	46,51	33,41	34,08	34,89	35,81	37,39	38,9	39,11	39,64
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	1416,68	1437,13	1492,37	1563,76	1632,91	1705,1	1809,66	1828,63	1883,39
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	946,35	996,66	1021,44	1051,75	1066,22	1103,16	1135,92	1168,84	1253,78
5.1.	<i>отопление и вентиляция</i>	Гкал/ч	852,96	897,25	912,57	935,89	946,31	977,54	1003,04	1028,09	1100,47

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
5.2.	<i>горячее водоснабжение</i>	Гкал/ч	93,44	99,45	108,92	115,91	119,91	125,66	132,91	140,77	153,35
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	50,74	52,26	54,66	56,21	56,89	60,83	62,91	66,23	72,27
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	419,64	388,27	416,32	455,84	509,86	541,16	610,86	593,63	557,39

В результате анализа за 2021 год в целом по источникам городского округа город Нижний Новгород выявлен резерв мощности в размере 1665,55 Гкал/час.

Все источники теплоснабжения в базовом периоде имели достаточный резерв мощности для подачи тепловой энергии потребителям необходимого качества в период расчетных температур.

На рассматриваемую перспективу (до 2030 года) планируются приросты строительных фондов, в том числе многоэтажная застройка, объекты общественно-делового назначения.

На перспективу к 2030 г., с учетом будущего спроса и проведения мероприятий строительства и реконструкции, в целом по городскому округу город Нижний Новгород резерв мощности составит 1631,22 Гкал /час.

В результате осуществления предлагаемых мероприятий потребность в тепловой энергии на расчётный период обеспечивается в полном объёме, дефицит тепловой мощности источников теплоснабжения городского округа город Нижний Новгород отсутствует.

Сводные величины производительности и резерва ВПУ источников теплоснабжения городского округа город Нижний Новгород для подпитки тепловых сетей отражены в таблице 3.2.29.

Из таблицы следует, что величины производительности ВПУ источников теплоснабжения достаточно для подпитки тепловых сетей на весь прогнозный период.

Таблица 3.2.29 – Значения существующей и перспективной резервной производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
ВСЕГО по ТЭЦ											
1	Производительность ВПУ	т/ч	2920	2920	2920	2920	2920	2920	2920	2920	2920
2	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1864,805	1936,138	1950,637	1994,738	1923,514	1837,334	1755,289	1765,336	1770,679
2.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	270,941	279,055	272,114	280,914	289,432	293,593	298,089	301,236	307,179
2.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	43,5	39,6	35,6	31,7	27,7	23,7	19,8	15,8	0
3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1550,264	1617,482	1642,723	1682,223	1606,482	1519,941	1437,4	1448,3	1463,4
4	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по подпитке тепловой сети	т/ч	1055,2	983,9	969,4	925,3	996,5	1082,7	1164,7	1154,7	1149,3
5	Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	36,1	33,7	33,2	31,7	34,1	37,1	39,9	39,5	39,4
в зонах действия котельных теплоснабжающих организаций											
ООО «Нижновтеплоэнерго»											
1	Производительность ВПУ	т/ч	150	150	150	150	150	150	150	150	150
2	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	33,8	34,3	34,5	34,2	32,43	32,43	32,44	32,44	32,44
2.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	32,3	32,3	32,4	32,4	32,43	32,43	32,44	32,44	32,44
2.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,5	2	2,1	1,8	0	0	0	0	0
3	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	263,42	310,64	313,59	342,39	362,38	374,32	384,61	398,08	398,08
5	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	80,49	73,4	72,96	68,64	65,64	63,85	62,31	60,29	60,29
6	Доля резерва	%	67,07	61,17	60,8	57,2	54,7	53,21	51,92	50,24	50,24
прочих котельных											
1	Производительность ВПУ	т/ч	211,4	211,4	211,4	211,4	211,4	211,4	211,4	211,4	211,4
2	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	9,15	12,382	12,407	11,706	11,063	10,426	9,784	9,179	6,475
2.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,957	6,111	6,352	6,352	6,411	6,474	6,534	6,63	6,73
2.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,193	6,271	6,054	5,353	4,652	3,951	3,25	2,549	-0,255
3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	224,22	232,22	240,34	240,34	242,06	243,41	244,67	246,7	250,49

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
5	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	177,77	176,57	175,36	175,36	175,1	174,89	174,71	174,4	173,84
6	Доля резерва	%	84,1	83,5	83,0	83,0	82,8	82,7	82,6	82,5	82,2
котельных АО «Теплоэнерго»											
1	Производительность ВПУ	т/ч	450,1	450,1	439,1	439	438,6	434,1	429,9	429,9	429,9
2	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	187,28	206,67	241,09	238,75	235,62	230,22	225,31	219,46	186,74
2.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	122,92	126,47	123,65	128,69	134,19	138,04	139,25	140,99	143,20
2.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1129,18	1189,67	1224,84	1094,61	1049,38	1012,98	774,36	740,33	618,44
3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	1	2	4	6	0	0	0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1718,31	1762,93	1670,82	1746,43	1818,98	1876,59	1910,57	1947,64	2010,76
5	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	449,97	458,05	475,41	459,46	462,71	463,8	391,44	397,28	432,4
6	Доля резерва	%	99,90	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	91,1	92,4	100,0
ВСЕГО по г.о. город Нижний Новгород											
1	Производительность ВПУ	т/ч	3701,5	3701,5	3690,5	3690,4	3690	3685,5	3681,3	3681,3	3681,3
2	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2095,032	2189,486	2238,637	2279,394	2202,623	2110,41	2022,823	2026,411	1996,334
2.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	432,114	443,933	434,52	448,358	462,46	470,535	476,308	481,293	489,55
2.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1177,377	1237,538	1268,592	1133,465	1081,733	1040,635	797,409	758,679	618,184
3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1550,264	1617,482	1643,723	1684,223	1610,482	1525,941	1437,4	1448,3	1463,4
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2206,0	2305,8	2224,8	2329,2	2423,4	2494,3	2539,9	2592,4	2659,3
5	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1763,4	1691,9	1693,1	1628,8	1700,0	1785,2	1793,2	1786,7	1815,8
6	Доля резерва	%	47,6	45,7	45,9	44,1	46,1	48,4	48,7	48,5	49,3

3.2.2.5. Анализ показателей готовности системы теплоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения.

Оценка надёжности теплоснабжения городского округа город Нижний Новгород была выполнена в соответствии с Приказом Министерства регионального развития РФ от 26 июля 2013 г. № 310 «Об утверждении Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надёжности систем теплоснабжения».

Надёжность теплоснабжения обеспечивается надёжной работой всех элементов системы теплоснабжения, а также внешних, по отношению к системе теплоснабжения, систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

Интегральными показателями оценки надёжности теплоснабжения в целом являются такие эмпирические показатели как интенсивность отказов $n_{от}$ [1/год] и относительный аварийный недоотпуск тепла $Q_{ав}/Q_{расч}$, где $Q_{ав}$ – аварийный недоотпуск тепла за год [Гкал], $Q_{расч}$ – расчетный отпуск тепла системой теплоснабжения за год [Гкал]. Динамика изменения данных показателей указывает на прогресс или деградацию надёжности каждой конкретной системы теплоснабжения. Однако они не могут быть применены в качестве универсальных системных показателей, поскольку не содержат элементов сопоставимости систем теплоснабжения.

Для оценки надёжности систем теплоснабжения необходимо использовать показатели надёжности **структурных элементов системы теплоснабжения** и внешних систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

Показатель надёжности электроснабжения источников тепла ($K_э$) характеризуется наличием или отсутствием резервного электропитания:

а) при наличии резервного электроснабжения $K_э = 1,0$;

б) при отсутствии резервного электроснабжения при мощности источника тепловой энергии:

– до 5,0 Гкал/ч - $K_э = 0,8$;

– 5,0 – 20 Гкал/ч - $K_э = 0,7$;

– свыше 20 Гкал/ч - $K_э = 0,6$.

Показатель надёжности водоснабжения источников тепла ($K_в$) характеризуется наличием или отсутствием резервного водоснабжения:

а) при наличии резервного водоснабжения $K_в = 1,0$;

б) при отсутствии резервного водоснабжения при мощности источника тепловой энергии:

– до 5,0 Гкал/ч - $K_в = 0,8$;

– 5,0 – 20 Гкал/ч - $K_в = 0,7$;

– свыше 20 Гкал/ч - $K_в = 0,6$.

Показатель надёжности топливоснабжения источников тепла ($K_т$) характеризуется наличием или отсутствием резервного топливоснабжения:

а) при наличии резервного топлива $K_т = 1,0$;

б) при отсутствии резервного топлива при мощности источника тепловой энергии:

– до 5,0 Гкал/ч - $K_т = 1,0$;

– 5,0 – 20 Гкал/ч - $K_т = 0,7$;

– свыше 20 Гкал/ч - $K_т = 0,5$.

Показатель соответствия тепловой мощности источников тепла и пропускной способности тепловых сетей фактическим тепловым нагрузкам потребителей ($K_б$).

Величина этого показателя определяется размером дефицита:

– до 10 % - $K_б = 1,0$;

- 10 – 20 % - $K_{\text{б}} = 0,8$;
- 20 – 30 % - $K_{\text{б}} = 0,6$;
- свыше 30 % - $K_{\text{б}} = 0,3$.

Показатель уровня резервирования ($K_{\text{р}}$) источников тепла и элементов тепловой сети, характеризуемый отношением резервируемой фактической тепловой нагрузки к фактической тепловой нагрузке системы теплоснабжения, подлежащей резервированию:

- 90 – 100% - $K_{\text{р}} = 1,0$;
- 70 – 90 % - $K_{\text{р}} = 0,7$;
- 50 – 70 % - $K_{\text{р}} = 0,5$;
- 30 – 50 % - $K_{\text{р}} = 0,3$;
- менее 30 % - $K_{\text{р}} = 0,2$.

Показатель технического состояния тепловых сетей ($K_{\text{с}}$), характеризуемый долей ветхих, подлежащих замене трубопроводов:

- до 10 % - $K_{\text{с}} = 1,0$;
- 10 – 20 % - $K_{\text{с}} = 0,8$;
- 20 – 30 % - $K_{\text{с}} = 0,6$;
- свыше 30 % - $K_{\text{с}} = 0,5$.

Показатель интенсивности отказов тепловых сетей ($K_{\text{отк}}$), характеризуемый количеством вынужденных отключений участков тепловой сети с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением за последние три года

$$I_{\text{отк}} = n_{\text{отк}} / (3 * S) [1 / (\text{км} * \text{год})],$$

где

- $n_{\text{отк}}$ - количество отказов за последние три года;
- S - протяженность тепловой сети данной системы теплоснабжения [км].

В зависимости от интенсивности отказов ($I_{\text{отк}}$) определяется показатель надежности ($K_{\text{отк}}$)

- до 0,5 - $K_{\text{отк}} = 1,0$;
- 0,5 - 0,8 - $K_{\text{отк}} = 0,8$;
- 0,8 - 1,2 - $K_{\text{отк}} = 0,6$;
- свыше 1,2 - $K_{\text{отк}} = 0,5$.

Показатель относительного недоотпуска тепла ($K_{\text{нед}}$) в результате аварий и инцидентов определяется по формуле:

$$Q_{\text{нед}} = Q_{\text{ав}} / Q_{\text{факт}} * 100 [\%]$$

где

- $Q_{\text{ав}}$ - аварийный недоотпуск тепла за последние 3 года;
- $Q_{\text{факт}}$ - фактический отпуск тепла системой теплоснабжения за последние три года.

В зависимости от величины недоотпуска тепла ($Q_{\text{нед}}$) определяется показатель надежности ($K_{\text{нед}}$)

- до 0,1 - $K_{\text{нед}} = 1,0$;
- 0,1 - 0,3 - $K_{\text{нед}} = 0,8$;

- 0,3 - 0,5 - $K_{нед} = 0,6$;
- свыше 0,5 - $K_{нед} = 0,5$.

Показатель качества теплоснабжения ($K_{ж}$), характеризуемый количеством жалоб потребителей тепла на нарушение качества теплоснабжения.

$$Ж = \frac{Д_{жал}}{Д_{сумм}} * 100 [\%]$$

где

- $Д_{сумм}$ - количество зданий, снабжающихся теплом от системы теплоснабжения;
- $Д_{жал}$ - количество зданий, по которым поступили жалобы на работу системы теплоснабжения.

В зависимости от рассчитанного коэффициента (Ж) определяется показатель надежности ($K_{ж}$)

- до 0,2 - $K_{ж} = 1,0$;
- 0,2 – 0,5 - $K_{ж} = 0,8$;
- 0,5 – 0,8 - $K_{ж} = 0,6$;
- свыше 0,8 - $K_{ж} = 0,4$.

Показатель надежности конкретной системы теплоснабжения ($K_{над}$) определяется как средний по частным показателям $K_{э}$, $K_{в}$, $K_{т}$, $K_{б}$, $K_{р}$, $K_{с}$, $K_{нед}$ и $K_{ж}$:

$$K_{над} = \frac{K_{э} + K_{в} + K_{т} + K_{б} + K_{р} + K_{с} + K_{нед} + K_{ж}}{n},$$

где

- n - число показателей, учтенных в числителе.

Общий показатель надежности систем теплоснабжения поселения, городского округа (при наличии нескольких систем теплоснабжения) определяется:

$$K_{общ}^{над} = \frac{Q_1 \cdot K_{над}^{сист1} + \dots + Q_n \cdot K_{над}^{систn}}{Q_1 + \dots + Q_n},$$

где

- $K_{над}^{сист1}$, $K_{над}^{систn}$ - значения показателей надежности отдельных систем теплоснабжения;
- Q_1 , Q_n - расчетные тепловые нагрузки потребителей отдельных систем теплоснабжения.

Оценка надежности систем теплоснабжения

В зависимости от полученных показателей надежности системы теплоснабжения с точки зрения надежности могут быть оценены как:

- высоконадежные - более 0,9;
- надежные - 0,75 - 0,89;
- малонадежные - 0,5 - 0,74;
- ненадежные - менее 0,5.

Системы теплоснабжения, признанные по общему показателю надежности высоконадежными и надежными, в части обеспечения элементной надежности внешними

системами электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии могут признаваться ненадежными.

Средневзвешенная величина вероятности безотказной работы тепловых сетей, запитанных от всех источников теплоснабжения городского округа, для наиболее удаленных потребителей тепловой энергии к 2030 году составит около 0,973 при нормативном значении ВБР 0,9, что говорит о высоком уровне надежности их перспективного теплоснабжения.

В таблице 3.2.30. приведены коэффициенты надёжности системы теплоснабжения городского округа город Нижний Новгород.

Таблица 3.2.30 - Коэффициенты надёжности системы теплоснабжения городского округа город Нижний Новгород

СЦТ	Показатель надежности электроснабжения	Показатель надежности водоснабжения	Показатель надежности топливоснабжения	Показатель соответствия тепловой мощности фактическим тепловым мощностям	Показатель уровня резервирования	Показатель технического состояния тепловых сетей	Показатель интенсивности отказов тепловых сетей	Показатель относительного недоотпуска тепла	Показатель надежности	Оценка надежности системы
	КЭ	КВ	КТ	КБ	КР	КС	КОТК	КНЕД	КНАД	Надежная
СЦТ городского округа город Нижний Новгород	1	1	1	1	0,7	0,6	0,8	0,8	0,86	Надежная

Общий показатель надёжности по городскому округу город Нижний Новгород $K_{общ}^{над}$ – 0,86.

Система теплоснабжения городского округа город Нижний Новгород оценивается как надежная и готовая к эксплуатации.

3.2.2.6. Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения.

Анализ выбросов, сбросов, шумовых воздействий

Установление предельно допустимых выбросов (ПДВ) вредных веществ проектируемыми и действующими промышленными предприятиями в атмосферу производится в соответствии с ГОСТ Р 58577-2019.

Источники тепловой энергии относятся к объектам, оказывающим негативное воздействие на окружающую среду (НВОС), III категории. Для источников тепловой энергии нормированию подлежат выбросы загрязняющих веществ, содержащихся в отходящих дымовых газах: оксиды азота, углерода оксид, серы диоксид, бензапирен.

В соответствии с существующими методами оценки уровень загрязнения считается повышенным при ИЗА от 5 до 6, СИ < 5; высоким при ИЗА от 7 до 13, СИ от 5 до 10; очень высоким при ИЗА, равном или больше 14, СИ > 10.

Источниками вредного воздействия на окружающую среду в системе теплоснабжения являются ТЭЦ и котельные. Использование устаревшего котельного и горелочного оборудования является причиной ухудшения экологической обстановки.

Согласно ГОСТ Р 54202-2010 «Ресурсосбережение. Газообразные топлива. Наилучшие доступные технологии сжигания» природный газ считают свободным от серы.

Если в качестве топлива используется природный газ, то выбросы пыли и SO низкие. Уровни выбросов пыли при использовании природного газа в качестве топлива обычно значительно ниже 5 мг/нм³, а выбросы SO₂ значительно ниже 10 мг/нм³ без использования любых дополнительных технических мероприятий.

Используемым топливом при выработке тепловой энергии на котельных городского округа город Нижний Новгород является природный газ и мазут. При сжигании природного газа выделяется минимальное количество вредоносных продуктов горения для человека, по сравнению с другим видами топлива используемых в теплоэнергетике. Дымовые газы котельных и побочные продукты отработки от используемых в технологическом процессе горюче-смазочных материалов подвергаются периодической проверке на соответствии действующих требований ГОСТ Р 54964-2012 «Оценка соответствия. Экологические требования к объектам недвижимости» (Дата введения 01.03.2013г.). В соответствии с положениями нормативных документов: «Инструкции по нормированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных» РД 153-34.0-02.303-98 [6] и Пособия АО «НИИ Атмосфера» [8] нормированию подлежат выбросы загрязняющих веществ, содержащиеся в дымовых газах.

Оценка выбросов загрязняющих веществ от дымовых труб основных источников теплоснабжения г. Нижний Новгород и создаваемого ими загрязнения на существующее положение (СП) позволяют сделать следующие выводы:

1. На существующее положение максимальные выбросы от дымовых труб основных источников теплоснабжения г. Нижнего Новгорода при совместном расчете рассеивания создают расчетные максимальные приземные концентрации менее ПДК по всем загрязняющим веществам по всей зоне их влияния, по диоксиду азота и диоксиду серы – менее ПДК с учетом фона.

2. Принятые мероприятия по выбранному варианту развития схемы теплоснабжения г. Нижнего Новгорода до 2030 г. обеспечат прирост тепловых нагрузок при незначительном увеличении валовых выбросов загрязняющих веществ (на 0,7%) за счет вывода мощностей котельных, проведения реконструкции и техперевооружения ряда котельных и ТЭЦ, ввода новых котельных с улучшенными экологическими характеристиками оборудования.

3. Сравнение суммарных валовых выбросов по основным рассматриваемым теплоисточникам на существующее положение и перспективу приведено в таблице 3.2.31.

Основные вкладчики на СП по выбросам загрязняющих веществ в атмосферный воздух – Сормовская ТЭЦ (32,4%), Автозаводская ТЭЦ -3 (11,8 %), Автозаводская ТЭЦ-4 (34,8 %), Автозаводская ТЭЦ-5 (3,7 %), котельная «Ленинская» (0,5%), котельные АО «Теплоэнерго» (11,4%), вклад остальных теплоисточников из рассматриваемых – 5,4 %.

Основные вкладчики на перспективу по выбросам загрязняющих веществ в атмосферный воздух – Сормовская ТЭЦ (32,2 %), Автозаводская ТЭЦ -3 (11,7%), Автозаводская ТЭЦ-4 (34,6 %), Автозаводская ТЭЦ-5 (3,6 %), «Ленинская» (0,5%), котельные АО «Теплоэнерго» (11,2 %), вклад остальных теплоисточников из рассматриваемых – 6,2 %.

На перспективу прогнозируется увеличение выработки тепла и топливо-потребления для обеспечения потребителей города при небольшом общем увеличении валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, которое составит 178,9 т/год (0,7%) по сравнению с существующим положением.

Таблица 3.2.31 - Сравнение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ (т/год) от рассматриваемых теплоисточников г. Нижнего Новгорода на существующее положение и перспективу

№ пп	Теплоисточник	Выброс, т/год	
		Существующее положение	Перспектива
1	2	3	4
1	Сормовская ТЭЦ	8438,532	8438,532
	ООО «Автозаводская ТЭЦ», в том числе	13178,3920540	13178,3920540
2.	ТЭЦ-3	3051,309918	3051,309918
3.	ТЭЦ-4	9037,300496	9037,300496
4.	ТЭЦ-5	952,369906	952,369906
5.	котельная «Ленинская»	137,411734	137,411734
	Котельные МУП АО «Теплоэнерго», в том числе	2968,8189675	2919,8803568
6.	«НТЦ», ул. Ветеринарная, 5	1114,31984	1170,0358331
7.	ул. Мурашкинская, 13б	0	0
8.	ул. Ак. Баха, 4а	176,223312	161,2443305
9.	ул. Премудрова, 12а	61,787278	0
10.	ул. Памирская, 11	79,102556	0
11.	Московское шоссе, 15а	55,832907	50,2496163
12.	ул. Лесной городок, 6-в	50,4766323	89,9012375
13.	ул. Климовская, 8ба	35,635221	57,0163533
14.	ул. Галлинская, 15-в	68,912387	64,088519
15.	пр. Ленина, 5а	44,946325	39,9123366
16.	ул. Июльских дней, 1	80,537586	117,5848753
17.	Наб. Гребного канала, д.1	48,136089	56,6080408
18.	ул. Военных комиссаров, 9	70,616723	63,5550615
19.	ул. Голованова, 25а	76,206084	76,206084
20.	пр. Гагарина, 70а	35,362477	38,1914762
21.	ул. Батумская, 7б	73,462415	0
22.	пр. Гагарина, 178б	121,30554	133,4360893
23.	ул. Пугачева, 1	163,587651	155,7354438
24.	ул. Базарная, 6	63,795681	63,795681
25.	ул. Гаугеля, 6б	61,540926	61,540926
26.	ул. Гаугеля, 25	53,505738	50,9374628
27.	ул. Энгельса, 1в	74,970280	71,2217660
28.	пр. Союзный, 43	120,302419	156,3931445
29.	ул. Баранова, 11	88,041404	80,1176776
30.	ул. Вансева, 209б	48,1189686	48,1189686

№ пп	Теплоисточник	Выброс, т/год	
		Существующее положение	Перспектива
1	2	3	4
31.	ул.Донецкая, 9в	25,5595596	23,7703904
32.	Анкудиновское ш., 3б	14,126721	15,5393931
33.	пр.Гагарина, 97	14,650523	19,0456798
34.	Звенигородский, 8а	5,1395328	10,2790656
35.	БМК-1 д.Кузмичиха, участок №4	3,447224	10,3416732
36.	БМК-1 д.Кузмичиха, участок №5	3,461383	3,461383
37.	ул. Тихорецкая, 3в	28,683497	31,5518471
	Котельные ООО «Генерация тепла», в том числе	523,8565124	498,4327380
37.	Котельная Северная	354,364687	354,3646870
38.	Мончегорская, 11Г	103,145259	87,67347
39.	пгт Мостоотряд, 32А	66,3465664	56,394581
	Котельные прочих ТСО, в том числе	639,4709070	399,2673511
40.	котельная АО «Мельинвест»	24,59320714	24,5932071
41.	котельная АО «ОКБМ Африкантов»	214,750017	0,0000000
42.	котельная ООО «КСК», ул. Зайцева, 31В	223,9610143	179,168811
43.	котельная ООО «КСК», ул. Малоэтажная, 31А	24,1733306	43,511995
44.	котельная ПАО «Завод Красное Сормово»	151,993338	151,9933380
	Котельные ООО «СТН-Энергосети», в том числе	242,1202093	355,4069400
45.	Котельная, Московское ш., 52	24,07848725	19,26279
46.	Котельная, ул. К.Маркса, 42а	26,058494	26,0584940
47.	Котельная, ул. Цветочная, 3В	123,085198	103,391566
48.	Котельная, ул. Вечерняя, 71	68,898030	206,69409
	ИТОГО по действующим объектам	25961,2	25760,0
	Новые объекты		
49	Котельная ул. Премудрова, 12а (новая)	-	49,429822
50	котельная мкр. «Заречный»	-	107,023686
51	котельная мкр. «Южный»	-	125,080207
52	котельная мкр. «Центральный»	-	98,682795
	Всего по новым котельным	-	380,2165100
	ВСЕГО по городу	25991,2	26170,1

При совместном расчете рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе создают расчетные максимальные приземные концентрации менее ПДК по всем загрязняющим веществам как без учета фона, так и с учетом фона в зоне максимального воздействия и в контрольных точках, расположенных в жилой застройке.

Сравнение загрязнения атмосферного воздуха на существующее положение (СП) и перспективу (П) приведено в таблице 3.2.32.

Таблица 3.2.32 - Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения г. Нижнего Новгорода на СП и П, доли ПДК

№ п/п	Загрязняющее вещество	код	ПДК _{мр} , мг/м ³	Максимальные приземные концентрации в атмосферном воздухе, доли ПДК (без фона/с фоном)			
				Зона максимума		Контрольная точка, ПНЗ №4, ул.Коминтерна, 172	
				СП	П	СП	П
1.	диоксид азота	0301	0,20	0,66 / 0,72	0,66 / 0,72	0,28 / 0,64	0,28 / 0,72
2.	оксид азота	0304	0,40	0,07	0,05	0,02	0,02
3.	углерод	0328	0,15	0,04	0,03	0,02	0,02

4	диоксид серы	0330	0,50	0,65 / 0,67	0,65 / 0,66	0,47 / 0,48	0,48 / 0,50
5	оксид углерода	0337	5,00	0,02	0,02	0,01	0,01
6	бенз(а)пирен	0703	0,00001	0,10	0,10	0,07	0,07
7	мазутная зола	2904	0,02	0,14	0,14	0,10	0,10
8	азота диоксид, серы диоксид*	6204	0,30	0,68 / 0,77	0,67 / 0,76	0,48 / 0,53	0,48 / 0,65

*-К=1,6

На перспективу загрязнение атмосферного воздуха от совокупности рассматриваемых теплоисточников г. Нижнего Новгорода останется на уровне существующего положения по приоритетным загрязнителям – диоксиду азота и диоксиду серы, так как максимальные выбросы от дымовых труб основных источников теплоснабжения г. Нижнего Новгорода (ТЭЦ) при совместном расчете рассеивания будут создавать максимальные приземные концентрации по диоксиду азота и диоксиду серы менее ПДК в зоне максимального воздействия и на всех контрольных точках, расположенных в жилой застройке в разных районах города, по загрязняющим веществам мазутная зола и бенз(а)пирен - на уровне существующего положения, по остальным веществам - менее 0,1 ПДК.

Шумовые воздействия относятся к одному из видов физического загрязнения среды обитания. Существующие источники шума в условиях городской, производственной и жилой среды можно подразделить на две основные группы: расположенные в свободном пространстве (вне зданий) и находящиеся внутри зданий.

Источники шума, расположенные в свободном пространстве, по своему характеру делятся на подвижные и стабильные.

Для источников шума, расположенных внутри зданий, имеют значение характер размещения источников шума по отношению к окружающим защищаемым объектам и их соответствие предъявляемым к ним требованиям.

Внутренние источники шума можно подразделить на несколько групп:

- техническое оснащение зданий (лифты, трансформаторные подстанции, теплообменные станции, воздухотехническое оборудование и т.п.);
- технологическое оснащение зданий (машинное оборудование и т.п.);
- станки и оборудование на рабочих местах производственного предприятия;
- санитарное оснащение зданий (водопроводные сети, сети для распределения теплой воды, водопроводные краны, смывные краны туалетов, душевые и т.п.);
- бытовые приборы (холодильники, пылесосы, миксеры, стиральные машины, одиночные агрегаты отопления этажей и др.);
- аппаратура для воспроизведения музыки, радиоприемники и телевизоры, музыкальные инструменты.

Общая реакция населения на шумовое воздействие - чувство раздражения. Отрицательно воздействующий звук способен вызвать раздражение, переходящее в психоэмоциональный стресс, который может привести к психическим и физическим патологическим изменениям в организме человека.

Неблагоприятное воздействие на слух оказывается в тех случаях, когда человек подвергается действию шума, как на производстве, так и дома.

Снижение шума в источнике его возникновения является действенным и самым эффективным путем борьбы с ним. Поэтому мероприятия по снижению шума должны проводиться в процессе проектирования зданий и сооружений и конструирования машин и оборудования.

Большое значение имеет использование рациональных планировочных приемов градостроительства, обоснованное решение объемно-пространственной композиции жилой территории, учет особенностей рельефа местности и т.д.

За счет использования конфигурации местности можно достичь большого эффекта в защите от шума при относительно невысоких затратах.

Для снижения уровня шума необходимо соблюдать следующие принципы:

- вблизи источников шума размещать малоэтажные здания;
- строить шумозащитные конструкции (экраны);
- группировать жилые объекты в закрытые или полужакрытые кварталы;
- здания, не требующие защиты от шума (склады, гаражи, некоторые мастерские и т.д.), использовать в качестве барьеров, ограничивающих распространение шума.

Экранирующие объекты, используемые для борьбы с шумом, должны располагаться как можно ближе к его источнику, причем большое значение имеют непрерывность таких объектов по всей длине, их высота и ширина. Поверхность противозумовых экранов, обращенная к источнику, должна быть выполнена по возможности из звукопоглощающего материала.

В условиях плотной городской застройки и дефицита свободной территории целесообразно осуществлять строительство специальных шумозащитных (барьерных) зданий-экранов (жилого и нежилого назначения), фронтально размещаемых вдоль магистралей и образующих акустическую тень за этими экранами.

В качестве экранов для защиты от шума кроме протяженных зданий могут использоваться специальные сооружения типа стенок, выемок, насыпей, эстакад и т.п. Экраны, выполненные в виде вертикальной защитной стенки, получили применение в условиях сложившейся застройки, как более компактные по сравнению с остальными типами шумозащитных экранов.

Основными нормативными документами, в соответствии с которыми проводится расчет зон шумового дискомфорта для крупных промышленных предприятий, являются строительные нормы СНиП 23-03—2003 «Защита от шума», СП 23-103—2003 «Проектирование звукоизоляции ограждающих конструкций жилых и общественных зданий».

Предписаний надзорных органов в части запрещения дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии по причинам воздействия, ухудшающих окружающую среду, за последние три года не выдавалось.

3.2.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов, платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы.

Финансовое состояние организаций коммунального комплекса, платежи и задолженность потребителей за коммунальные услуги.

Финансовое состояние организаций сферы теплоснабжения городского округа город Нижний Новгород проанализировано на основании бухгалтерской отчетности (форма № 0710099 Бухгалтерская (финансовая) отчетность и форма № 0710002 Отчет о финансовых результатах), установленных форм раскрытия информации за 2019 - 2020 годы.

Исходные данные взяты из открытых источников сети интернет, с сайтов организаций.

1. Финансовые результаты деятельности АО «Теплоэнерго» за 2019 – 2020 гг. представлены в табл. 3.2.33.

Таблица 3.2.33 - Финансовые результаты деятельности АО «Теплоэнерго»

№ п/п	Показатели	АО «Теплоэнерго»	
		Факт 2020 г., тыс. руб.	Факт 2019 г., тыс. руб.
В целом по предприятию			
1.	Выручка	12 202 300	12 136 700
2.	Себестоимость продаж	10 795 700	10 270 700
3.	Валовая прибыль (убыток)	1 406 600	1 866 000
4.	Коммерческие и управленческие расходы	0	0
5.	Прибыль (убыток) от продаж	1 406 600	1 866 000
6.	Прочие внереализационные доходы	1 003 828	1 787 879
7.	Прочие внереализационные расходы	1 600 141	2 521 725
8.	Прибыль (убыток) до налогообложения	810 287	1 132 154
9.	Прочие доходы и расходы после налогообложения	200 425	292 999
10.	Чистая прибыль (убыток)	609 862	839 155
11.	Дебиторская задолженность, всего	2 386 300	2 607 360

По данным бухгалтерской отчетности, представленной АО «Теплоэнерго» фактический финансовый результат в целом по предприятию за 2020 г. – прибыль в размере 609 862 тыс. руб. (за 2019 год – прибыль 839 155 тыс. руб.).

Задолженность покупателей и заказчиков по состоянию на 31.12.2020 составила 2 386,3 млн. руб., на 31.12.2019 – 2 607,36 млн. руб.

2. Финансовые результаты деятельности ООО «Теплосети» за 2019 – 2020 гг. представлены в табл. 3.2.34.

Таблица 3.2.34 - Финансовые результаты деятельности ООО «Теплосети»

№ п/п	Показатели	ООО «Теплосети»	
		Факт 2020 г., тыс. руб.	Факт 2019 г., тыс. руб.
В целом по предприятию			
1.	Выручка	1 404 280	1 326 360
2.	Себестоимость продаж	1 420 460	1 425 180
3.	Валовая прибыль (убыток)	-16 180	-98 820
4.	Коммерческие и управленческие расходы	93 788	107 256
5.	Прибыль (убыток) от продаж	-109 968	-206 076
6.	Прочие внереализационные доходы	19 368	34 159

№ п/п	Показатели	ООО «Теплосети»	
		Факт 2020 г., тыс. руб.	Факт 2019 г., тыс. руб.
7.	Прочие внереализационные расходы	76 622	29 155
8.	Прибыль (убыток) до налогообложения	-167 222	-201 072
9.	Прочие доходы и расходы после налогообложения	-32 030	-38 806
10.	Чистая прибыль (убыток)	-135 192	-162 266
11.	Дебиторская задолженность, всего	389 787	376 953

По данным бухгалтерской отчетности, представленной ООО «Теплосети» фактический финансовый результат в целом по предприятию за 2020 г. – убыток в размере 135 192 тыс. руб. (за 2019 год – убыток 162 266 тыс. руб.).

Задолженность покупателей и заказчиков по состоянию на 31.12.2020 составила 389 787 тыс. руб., на 31.12.2019 – 376 953 тыс. руб.

3. Финансовые результаты деятельности ООО «Автозаводская ТЭЦ» за 2019 – 2021 гг. представлены в табл. 3.2.35.

Таблица 3.2.35 - Финансовые результаты деятельности ООО «Автозаводская ТЭЦ»

№ п/п	Показатели	АО «ЕвроСибЭнерго» (ООО «Автозаводская ТЭЦ»)		
		В целом по предприятию		
		2021	2020	2019
1.	Выручка	10 223 400	8 858 860	8 856 960
2.	Себестоимость продаж	7 528 500	6 692 880	6 317 490
3.	Валовая прибыль (убыток)	2 694 940	2 165 980	2 539 470
4.	Коммерческие и управленческие расходы	2 266 017	2 038 614	1 935 228
5.	Прибыль (убыток) от продаж	428 923	127 366	604 242
6.	Прочие внереализационные доходы	634 436	524 139	820 360
7.	Прочие внереализационные расходы	529 681	701 648	941 130
8.	Прибыль (убыток) до налогообложения	533 678	-50 143	483 472
9.	Прочие доходы и расходы после налогообложения	110 659	-12 029	98 981
10.	Чистая прибыль (убыток)	423 019	-38 114	384 491
11.	Дебиторская задолженность, всего	2 839 210	2 553 740	2 267 900

По данным бухгалтерской отчетности, представленной ООО «Автозаводская ТЭЦ» фактический финансовый результат в целом по предприятию за 2021 г. – прибыль в размере 423 019 тыс. руб. (за 2020 г. – убыток 38 114 тыс. руб., за 2019 год – убыток 38 491 тыс. руб.).

Задолженность покупателей и заказчиков по состоянию на 31.12.2021 составила 2 839 210 тыс. руб., на 31.12.2020 - 2 553 740 тыс. руб., на 31.12.2019 – 2 267 900 тыс. руб.

4. Финансовые результаты деятельности ООО «Генерация тепла» за 2019 – 2021 гг. представлены в табл. 3.2.36.

Таблица 3.2.36 - Финансовые результаты деятельности ООО «Генерация тепла»

№ п/п	Показатели	ООО «Генерация тепла»		
		В целом по предприятию		
		2021	2020	2019
1.	Выручка	577 137	520 729	490 910
2.	Себестоимость продаж	493 859	430 731	409 249

3.	Валовая прибыль (убыток)	83 278	89 998	81 661
4.	Коммерческие и управленческие расходы	19 957	19 928	17 488
5.	Прибыль (убыток) от продаж	63 321	70 070	64 173
6.	Прочие внереализационные доходы	24 827	18 989	65 464
7.	Прочие внереализационные расходы	2 335	2 623	43 247
8.	Прибыль (убыток) до налогообложения	85 813	86 436	86 390
9.	Прочие доходы и расходы после налогообложения	17 508	17 589	17 672
10.	Чистая прибыль (убыток)	68 305	68 847	68 718
11.	Дебиторская задолженность, всего	218 533	187 165	141 281

По данным бухгалтерской отчетности, представленной ООО «Генерация тепла» фактический финансовый результат в целом по предприятию за 2021 г. – прибыль в размере 68 305 тыс. руб. (за 2020 г. – прибыль в размере 68 847 тыс. руб., за 2019 год – прибыль 68 718 тыс. руб.).

Задолженность покупателей и заказчиков по состоянию на 31.12.2021 составила 218 533 тыс. руб., 31.12.2020 - 187 165 тыс. руб., на 31.12.2019 – 141 281 тыс. руб.

5. Финансовые результаты деятельности ООО «Нижновтеплоэнерго» за 2019 – 2020 гг. представлены в табл. 3.2.37.

Таблица 3.2.37 - Финансовые результаты деятельности ООО «Нижновтеплоэнерго»

№ п/п	Показатели	ООО «Нижновтеплоэнерго»		
		В целом по предприятию		
		2021	2020	2019
1.	Выручка	885 503	853 486	888 862
2.	Себестоимость продаж	748 177	718 943	759 305
3.	Валовая прибыль (убыток)	137 326	134 543	129 557
4.	Коммерческие и управленческие расходы	68 428	73 341	73 280
5.	Прибыль (убыток) от продаж	68 898	61 202	56 277
6.	Прочие внереализационные доходы	22 914	22 134	207 674
7.	Прочие внереализационные расходы	35 322	27 175	226 699
8.	Прибыль (убыток) до налогообложения	56 490	56 161	37 252
9.	Прочие доходы и расходы после налогообложения	12 121	11 468	7 640
10.	Чистая прибыль (убыток)	44 369	44 693	29 612
11.	Дебиторская задолженность, всего	144 321	140 339	174 136

По данным бухгалтерской отчетности, представленной ООО «Нижновтеплоэнерго» фактический финансовый результат в целом по предприятию за 2021 г. – прибыль в размере 44 369 тыс. руб. (за 2020 г. – прибыль в размере 44 693 тыс. руб., за 2019 год – прибыль 29 612 тыс. руб.).

Задолженность покупателей и заказчиков по состоянию на 31.12.2021 составила 144 321 тыс. руб., на 31.12.2020 - 140 339 тыс. руб., на 31.12.2019 – 174 136 тыс. руб.

6. Финансовые результаты деятельности Нижегородского филиала ПАО «Т Плюс» (Сормовская ТЭЦ) и АО «ЭСК» за 2019 – 2020 гг. представлены в разделе 3.1.3. Обосновывающих материалов.

Величина действующих тарифов.

Структура цен (тарифов) в сфере теплоснабжения городского округа город Нижний Новгород состоит из цен (тарифов) для потребителей и населения на тепловую энергию, платы за подключение к системе теплоснабжения, платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах котельных, тарифов на услуги по передаче тепловой энергии через тепловые сети организаций теплоснабжения.

Основными теплогенерирующими организациями, обеспечивающими тепловой энергией системы теплоснабжения жилищно-коммунального сектора города Нижнего Новгорода, являются: АО «Теплоэнерго»; АО «ЕвроСибЭнерго» (ООО «Автозаводская ТЭЦ»); Нижегородский филиал ПАО «Т Плюс» (Сормовская ТЭЦ); ООО «Генерация тепла»; ООО «Нижновтеплоэнерго»; АО «ЭСК».

Величина тарифов в сфере теплоснабжения для потребителей городского округа город Нижний Новгород, установленная Решением от 16.12.2021 № 56/68 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для АО «Теплоэнерго» представлена в табл. 3.2.38.

Таблица 3.2.38 - Утвержденные тарифы на тепловую энергию для АО «Теплоэнерго»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТЕПЛОЭНЕРГО», г. Нижний Новгород	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1.1.		двухставочный			
1.1.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2018	852,62	881,24
1.1.2.			2019	881,24	893,58
1.1.3.			2020	893,58	920,38
1.1.4.			2021	920,38	947,99
1.1.5.			2022	947,99	989,70
1.2.1.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2018	267,04	277,46
1.2.2.			2019	277,46	285,94
1.2.3.			2020	285,94	266,27
1.2.4.			2021	266,27	267,13
1.2.5.			2022	267,13	271,35
2.		Население (тарифы указаны с учетом НДС)			
2.1.		двухставочный			
2.1.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2018	1006,09	1039,86
2.1.2.			2019	1057,49	1072,30
2.1.3.			2020	1072,30	1104,46
2.1.4.			2021	1104,46	1137,59
2.1.5.			2022	1137,59	1187,64
2.2.1.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2018	315,11	327,40
2.2.2.			2019	332,95	343,13
2.2.3.			2020	343,13	319,52
2.2.4.			2021	319,52	320,56
2.2.5.	2022		320,56	325,62	

Плата за услуги акционерного общества «Теплоэнерго», г. Нижний Новгород, по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей, установленная Решением РСТ Нижегородской области № 66/16 от 19.12.2017 (с изм. № 56/69 от 16.12.2021) отражена в таблице 3.2.39.

Таблица 3.2.39 - Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей

Наименование показателя	Период регулирования	
плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/час в мес.	2020 год	
	С 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
	285,94	266,27

		2021 год	
		с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
		266,27	267,13
		2022 год	
		с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
		267,13	271,35

Величина тарифов в сфере теплоснабжения для потребителей городского округа город Нижний Новгород, установленная Решением от 16.12.2021 № 56/58 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для ООО «Нижновтеплоэнерго» представлена в табл. 3.2.40. – 3.2.41.

Таблица 3.2.40 - Утвержденные тарифы на тепловую энергию для ООО «Нижновтеплоэнерго»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖНОВТЕПЛОЭНЕРГО» (ИНН 5257079570), г. Нижний Новгород	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1944,52	1985,35
1.2.			2020	1985,35	2044,91
1.3.			2021	2044,91	2085,40
1.4.			2022	2085,40	2114,51
1.5.			2023	2114,51	2195,57
		Население (тарифы указаны с учетом НДС)			
1.6.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2333,42	2382,42
1.7.			2020	2382,42	2453,89
1.8.			2021	2453,89	2502,48
1.9.	2022		2502,48	2537,41	
1.10.	2023		2537,41	2634,68	

Таблица 3.2.41 - Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности для ООО «Нижновтеплоэнерго»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/час в мес.									
		с 1 января по 30 июня 2019 г.	с 1 июля по 31 декабря 2019 г.	с 1 января по 30 июня 2020 г.	с 1 июля по 31 декабря 2020 г.	с 1 января по 30 июня 2021 г.	с 1 июля по 31 декабря 2021 г.	с 1 января по 30 июня 2022 г.	с 1 июля по 31 декабря 2022 г.	с 1 января по 30 июня 2023 г.	с 1 июля по 31 декабря 2023 г.
1.	ООО «НИЖНОВ ТЕПЛОЭНЕРГО» (ИНН 5257079570), г. Нижний Новгород	150,25	151,76	151,76	155,19	137,63	137,63	131,41	131,41	131,41	134,09

Величина тарифов в сфере теплоснабжения для потребителей городского округа город Нижний Новгород, установленная Решением от 20.12.2021 № 58/7 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для ООО «Генерация тепла» представлена в табл. 3.2.42. – 3.2.44.

Таблица 3.2.42 - Утвержденные тарифы на тепловую энергию для ООО «Генерация тепла»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГЕНЕРАЦИЯ ТЕПЛА»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2021	2334,68	2381,37

1.2.	(ИНН 5258103070), г. Нижний Новгород		2022	2381,37	2476,63
1.3.			2023	2476,63	2575,69
1.4.			2024	2575,69	2674,22
1.5.			2025	2674,22	2752,91
			Население (тарифы указаны с учетом НДС)		
1.6.	одноставочный, руб./Гкал		2021	-	-
1.7.			2022	-	-
1.8.			2023	-	-
1.9.			2024	-	-
1.10.			2025	-	-

Таблица 3.2.43 - Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах котельной по ул. Новикова-Прибоя, д. 18, г. Нижний Новгород, поставляемую ООО «Генерация тепла» потребителям г. Нижнего Новгорода

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		
				С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	
1.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГЕНЕРАЦИЯ ТЕПЛА» (ИНН 5258103070), г. Нижний Новгород	одноставочный, руб./Гкал	2021	1303,72	1329,88	
2.			2022	1329,88	1383,08	
3.			2023	1383,08	1437,68	
4.			2024	1437,68	1490,82	
5.			2025	1490,82	1538,48	
		Население (тарифы указаны с учетом НДС)				
6.		одноставочный, руб./Гкал		2021	-	-
7.				2022	-	-
8.				2023	-	-
9.				2024	-	-
10.	2025			-	-	

Таблица 3.2.44 - Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии через тепловые сети ООО «Генерация тепла»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				Вода	
				С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря
	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГЕНЕРАЦИЯ ТЕПЛА» (ИНН 5258103070), г. Нижний Новгород	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1.		одноставочный, руб./Гкал	2021	258,25	263,67
2.			2022	263,67	274,22
3.			2023	274,22	276,62
4.			2024	276,62	287,69
5.			2025	287,69	290,08

Величина тарифов в сфере теплоснабжения для потребителей городского округа город Нижний Новгород, установленная Решением от 16.12.2021 № 56/63 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для АО «ЭСК» представлена в табл. 3.2.45.

Таблица 3.2.45 - Утвержденные тарифы на тепловую энергию для АО «ЭСК»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭНЕРГОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5262054490), г. Нижний Новгород	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2032,59	2235,95
1.2.			2020	2235,95	2290,40
1.3.			2021	2290,40	2338,95
1.4.			2022	2338,95	2433,10

1.5.		2023	2433,10	2477,91
	Население (тарифы указаны с учетом НДС)			
1.6.	одноставочный, руб./Гкал	2019	-	-
1.7.		2020	-	-
1.8.		2021	-	-
1.9.		2022	-	-
1.10.		2023	-	-

Величина тарифов в сфере теплоснабжения для потребителей городского округа город Нижний Новгород, установленная Решением от 20.12.2021 № 58/9 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для ООО «Автозаводская ТЭЦ» представлена в табл. 3.2.46. – 3.2.48.

Таблица 3.2.46 - Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Автозаводская ТЭЦ» потребителям г. Нижнего Новгорода

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «АВТОЗАВОДСКАЯ ТЭЦ» (ИНН 5256049357), г. Нижний Новгород	Для потребителей, подключенных к тепловым сетям на район			
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2021	1851,32	1873,54
1.2.			2022	1873,54	1916,63
1.3.			2023	1916,63	1993,30
		Население (тарифы указаны с учетом НДС)			
1.4.		одноставочный, руб./Гкал	2021	2221,58	2248,25
1.5.	2022		2248,25	2299,96	
1.6.	2023		2299,96	2391,96	
2.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «АВТОЗАВОДСКАЯ ТЭЦ» (ИНН 5256049357), г. Нижний Новгород	Для потребителей, подключенных к тепловым сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕПЛОСЕТИ» (ИНН 5256112714), г. Нижний Новгород			
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2021	1300,51	1352,53
2.2.			2022	1352,53	1412,04
2.3.			2023	1412,04	1468,52
		Население (тарифы указаны с учетом НДС)			
2.4.		одноставочный, руб./Гкал	2021	-	-
2.5.	2022		-	-	
2.6.	2023		-	-	
3.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «АВТОЗАВОДСКАЯ ТЭЦ» (ИНН 5256049357), г. Нижний Новгород	Для потребителей, подключенных к тепловым сетям от котельных ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГЕНЕРАЦИЯ ТЕПЛА» (ИНН 5258103070), г. Нижний Новгород, и АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЭНЕРГОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5262054490), г. Нижний Новгород			
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2021	2127,81	2153,34
3.2.			2022	2153,34	2209,33
3.3.			2023	2209,33	2297,70
		Население (тарифы указаны с учетом НДС)			
3.4.		одноставочный, руб./Гкал	2021	2553,37	2584,01
3.5.	2022		2584,01	2651,20	
3.6.	2023		2651,20	2757,24	
4.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «АВТОЗАВОДСКАЯ ТЭЦ» (ИНН 5256049357), г. Нижний Новгород	Для потребителей, подключенных к коллекторам котельной по ул. Новикова-Прибоя, д. 18, г. Нижний Новгород ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГЕНЕРАЦИЯ ТЕПЛА» (ИНН 5258103070), г. Нижний Новгород			
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2021	1303,72	1355,87
4.2.			2022	1355,87	1415,53
4.3.			2023	1415,53	1472,15
		Население (тарифы указаны с учетом НДС)			
4.4.		одноставочный, руб./Гкал	2021	-	-
4.5.	2022		-	-	
4.6.	2023		-	-	

Таблица 3.2.47 - Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах Автозаводской ТЭЦ, поставляемую ООО «Автозаводская ТЭЦ» потребителям г. Нижнего Новгорода

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «АВТОЗАВОДСКАЯ ТЭЦ» (ИНН 5256049357), г. Нижний Новгород	одноставочный, руб./Гкал	2021	1035,93	1048,36
2.			2022	1048,36	1090,29
3.			2023	1090,29	1133,91
4.		Население (тарифы указаны с учетом НДС)			
5.		одноставочный, руб./Гкал	2021	-	-
6.			2022	-	-
			2023	-	-

Таблица 3.2.48 - Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Автозаводская ТЭЦ» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «АВТОЗАВОДСКАЯ ТЭЦ» (ИНН 5256049357), г. Нижний Новгород	От источников теплоснабжения: коллектора Автозаводской ТЭЦ, г. Нижний Новгород, коллектора котельной по пр-ту Ленина, д. 88, г. Нижний Новгород			
1.		одноставочный, руб./Гкал	2021	1035,93	1048,36
2.			2022	1048,36	1090,29
3.			2023	1090,29	1133,91
		От источников теплоснабжения и тепловых сетей на район ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕПЛОСЕТИ» (ИНН 5256112714), г. Нижний Новгород			
4.		одноставочный, руб./Гкал	2021	1851,32	1873,54
5.	2022		1873,54	1916,63	
6.	2023		1916,63	1993,30	

Величина платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей, установленная Решением от 20.12.2021 № 58/10 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для ООО «Автозаводская ТЭЦ» представлена в табл. 3.2.49.

Таблица 3.2.49 - Величина платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности ООО «Автозаводская ТЭЦ»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/час в мес.		
		2021 год	2022 год	2023 год

1.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «АВТОЗАВОДСКАЯ ТЭЦ» (ИНН 5256049357), г. Нижний Новгород			
1.1.	С использованием мощности источника тепловой энергии Автозаводская ТЭЦ, котельных и мощности тепловых сетей на район	233,78	229,13	233,41
1.2.	С использованием мощности источника тепловой энергии Автозаводская ТЭЦ, котельных и мощности тепловых сетей ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕПЛОСЕТИ» (ИНН 5256112714), г. Нижний Новгород	37,85	37,75	39,08
1.3.	С использованием мощности источников тепловой энергии и тепловых сетей ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГЕНЕРАЦИЯ ТЕПЛА» (ИНН 5258103070), г. Нижний Новгород, и АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЭНЕРГОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5262054490), г. Нижний Новгород	189,65	142,57	148,39
1.4.	С использованием мощности источников тепловой энергии по ул. Новикова-Прибоя, д. 18, г. Нижний Новгород ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГЕНЕРАЦИЯ ТЕПЛА» (ИНН 5258103070), г. Нижний Новгород	136,46	267,88	274,56

Величина тарифов на услуги по передаче тепловой энергии через тепловые сети ООО «Теплосети», установленная Решением от 20.12.2021 № 58/8 Региональной службы по тарифам Нижегородской области представлена в табл. 3.2.50.

Таблица 3.2.50 - Величина тарифов на услуги по передаче тепловой энергии через тепловые сети ООО «Теплосети»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя			
				Вода		Пар	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕПЛОСЕТИ» (ИНН 5256112714), г. Нижний Новгород	Для потребителей, подключенных к тепловым сетям на район					
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2021	695,14	722,26	-	-
1.2.			2022	722,26	754,04	-	-
1.3.			2023	754,04	784,20	-	-
1.4.			2024	784,20	814,86	-	-
1.5.			2025	814,86	841,29	-	-
2.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕПЛОСЕТИ» (ИНН 5256112714), г. Нижний Новгород	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2021	112,32	121,31	157,32	169,91
2.2.			2022	121,31	128,59	169,91	180,10
2.3.			2023	128,59	129,06	180,10	180,77
2.4.			2024	129,06	133,56	180,77	187,07
2.5.			2025	133,56	138,39	187,07	193,83

Величина тарифов на теплоноситель для Нижегородского филиала ПАО «Т Плюс» (Сормовская ТЭЦ), установленная Решением от 16.12.2021 № 56/76 Региональной службы по тарифам представлена в табл. 3.2.51.

Таблица 3.2.51 - Величина тарифов на теплоноситель для Нижегородского филиала ПАО «Т Плюс» (Сормовская ТЭЦ)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			вода	
			с 1 января по 30 с 1 июня 2022 г.	июля по 31 декабря 2022 г.
Тариф на теплоноситель, поставляемый ПУБЛИЧНЫМ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «Т ПЛЮС» (ИНН 6315376946), автодорога Балтия, городской округ Красногорск Московской области, владеющим источником тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (Сормовская ТЭЦ)				
1.	ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «Т ПЛЮС»	однотарифный, руб./м ³	49,44	49,92

(ИНН 6315376946), автодорога Балтия, городской округ Красногорск Московской области			
---	--	--	--

Величина платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей, установленная Решением от 16.12.2021 № 56/75 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для Нижегородского филиала ПАО «Т Плюс» (Сормовская ТЭЦ) представлена в табл. 3.2.52.

Таблица 3.2.52 - Величина платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности для Нижегородского филиала ПАО «Т Плюс» (Сормовская ТЭЦ)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/час в мес.				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «Т ПЛЮС» (ИНН 6315376946), автодорога Балтия, городской округ Красногорск Московской области					
1.1.	С использованием мощности источника тепловой энергии Сормовская ТЭЦ	68,10	76,85	82,02	91,66	92,47

Функциональная структура централизованного теплоснабжения города Нижнего Новгорода представляет разделенное между разными юридическими лицами производство тепловой энергии и ее транспортировку до потребителя.

Величина тарифов в сфере теплоснабжения для потребителей городского округа город Нижний Новгород, устанавливается Региональной службой по тарифам Нижегородской области для более чем 40 организаций ежегодно.

Информация о тарифах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям г. Нижнего Новгорода, утвержденную для юридических лиц решениями Региональной службы по тарифам Нижегородской области отражена на сайте <http://tdb.regportal-tariff.ru>

Анализ структуры платы граждан за тепловую энергию.

Структура платы граждан за тепловую энергию состоит из цен (тарифов) для потребителей и населения на тепловую энергию и платы за подключение к системе теплоснабжения.

Плата за подключение к системе теплоснабжения - плата, которую вносят лица, осуществляющие строительство здания, строения, сооружения, подключаемых к системе теплоснабжения, а также плата, которую вносят лица, осуществляющие реконструкцию здания, строения, сооружения в случае, если данная реконструкция влечет за собой увеличение тепловой нагрузки реконструируемых здания, строения, сооружения.

Плата за подключение устанавливается органом регулирования в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки исходя из необходимости компенсации регулируемой организации расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование), а также налога на прибыль, определяемого в соответствии с налоговым законодательством.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, установленная решениями Региональной службы по тарифам Нижегородской области отражена в таблице 3.2.53.

Таблица 3.2.53 - Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения на территории городского округа город Нижний Новгород

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1	2	3	4	5	6
	АО «Теплоэнерго»				
	Источник: решение РСТ Нижегородской области				№ 40/2 от 02.11.2021
1	Составляющие платы за подключение объектов заявителей, в том числе:				
	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс.руб./Гкал/ч	-	-	95,30
	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1)	тыс.руб./Гкал/ч	-	-	5 398,73
	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1)	тыс.руб./Гкал/ч	-	-	-
	Налог на прибыль	тыс.руб./Гкал/ч	-	-	1 350,85
	Источник: решение РСТ Нижегородской области		№ 61/2 от 17.12.2019	№ 46/6 от 24.11.2020	
2	<i>Для объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 1,5 Гкал/ч</i>				
	Подземная прокладка, в том числе:	тыс.руб./Гкал/ч	-	-	-
	канальная прокладка	тыс.руб./Гкал/ч	-	-	-
	50-250 мм	тыс.руб./Гкал/ч	7 790,01	7 850,22	8 151,70
3	<i>Для объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч</i>				
	Подземная прокладка, в том числе:	тыс.руб./Гкал/ч	-	-	-
	канальная прокладка	тыс.руб./Гкал/ч	-	-	-
	50-250 мм	тыс.руб./Гкал/ч	7 454,27	5 244,76	-
	ООО «Генерация тепла»				
	Источник: решение РСТ Нижегородской области			№ 17/2 от 04.06.2021	
	<i>Для объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 1,5 Гкал/ч</i>				
	Плата за подключение объектов заявителей, в том числе:				
	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс.руб./Гкал/ч		46,58	-
	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1)	тыс.руб./Гкал/ч		-	-
	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1)	тыс.руб./Гкал/ч		-	-
	Налог на прибыль	тыс.руб./Гкал/ч		-	-
	ООО «Теплосети»				

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1	2	3	4	5	6
	Источник: решение РСТ Нижегородской области		№ 61/3 от 17.12.2019		
	<i>Для объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 1,5 Гкал/ч</i>				
	Подземная прокладка	тыс.руб./ Гкал/ч	8 552,25	-	7 807,00
	ПАО «Г-Плюс»				от 02.11.2021 № 40/5
	Плата за подключение объектов заявителей, в том числе:				
	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс.руб./Гкал/ч			98,79
	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1)	тыс.руб./Гкал/ч			3 132,40
	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1)	тыс.руб./Гкал/ч			-
	Налог на прибыль	тыс.руб./Гкал/ч			-

Плата за подключение к системе теплоснабжения в случае отсутствия технической возможности подключения к системе теплоснабжения для каждого потребителя, в том числе застройщика, устанавливается в индивидуальном порядке.

В размер платы за подключение, устанавливаемой в индивидуальном порядке, включаются средства для компенсации регулируемой организации:

а) расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе - застройщика;

б) расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя, рассчитанных в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции) соответствующих тепловых сетей;

в) расходов на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, необходимых для создания технической возможности такого подключения, в том числе в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции, модернизации) соответствующих тепловых сетей и источников тепловой энергии;

г) налога на прибыль, определяемого в соответствии с налоговым законодательством.

Стоимость мероприятий, включаемых в состав платы за подключение, устанавливаемой в индивидуальном порядке, не превышает укрупненные сметные нормативы для объектов непромышленной сферы и инженерной инфраструктуры.

Информация о размере платы за подключение к системе теплоснабжения устанавливаемую в индивидуальном порядке, отражена на сайте <http://tdb.regportal-tariff.ru>

3.3. Характеристика состояния и проблем в системе газоснабжения.

3.3.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями, а также с потребителями

Газоснабжение потребителей городского округа город Нижний Новгород обеспечивается через систему магистральных газопроводов и газораспределительных сетей, эксплуатируемых в основном ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» и ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород».

ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» входит в состав группы «Газпром», вертикально интегрированной энергетической компании, в качестве 100-процентного дочернего общества. Предприятие занимает третье место в ПАО «Газпром» по протяженности эксплуатируемых газопроводов и четвертое по объемам транспортируемого природного газа. Общество транспортирует природный газ в 15 регионах Центрального и Приволжского федеральных округов России. Газотранспортная система включает в себя более 13 тысяч километров магистральных газопроводов, по которым перекачивается ежегодно до 200 млрд кубометров газа.

ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» - газораспределительная организация, входящая в группу компаний «Газпром газораспределение», находящуюся под управлением ООО «Газпром межрегионгаз».

Газ поступает потребителю Нижегородской области через 99 газораспределительных станций, 1726 газорегуляторных пунктов и 4 145 ШРП. Протяженность наружных газопроводов, обслуживаемых компанией, составила свыше 24 864,65 км. По расположению относительно земли 15153,97 км – это подземные газопроводы, в том числе 24,6 км – подводные. 9710,68 км – надземные газопроводы. Около 40% всех подземных газопроводов (6374,69 км) полиэтиленовые.

В Нижегородской области природный газ присутствует в 46 из 52 муниципальных районов и муниципальных, городских округов Нижегородской области, уровень газификации населения Нижегородской области природным и сжиженным газом в соответствии с паспортом газового хозяйства по состоянию на 1 января 2021 г. составляет 82,25% (в том числе природным газом – 82,25%, СУГ – 0 %). В соответствии с текущими топливно-энергетическим балансами регионов уровень газификации населения природным газом в 2022 году составит 82,7%, потенциальный уровень газификации Нижегородской области в 2023 году оценивается 83,4 %, в 2024 году – в 84,1%, в 2025 году – 84,8%.

АО «Газпром межрегионгаз Нижний Новгород» является региональным представителем ООО «Газпром межрегионгаз» в Нижегородской области (ООО «Газпром межрегионгаз» – дочернее предприятие ПАО «Газпром» по реализации газа). АО «Газпром межрегионгаз Нижний Новгород» отвечает за оптовые поставки природного газа в Нижегородскую область. Главная задача Компании – бесперебойное и безаварийное обеспечение населения и предприятий области природным газом в необходимом количестве. Кроме того, АО «Газпром межрегионгаз Нижний Новгород» осуществляет реализацию газа населению, ведет абонентскую базу данных и занимается сбором денежных средств за поставленный природный газ. Для этих целей была зарегистрирована дочерняя организация ООО «НижегородЭнергоГазРасчет».

ООО «НижегородЭнергоГазРасчет» организация, оказывающая поставщику газа на территории Нижегородской области АО «Газпром межрегионгаз Нижний Новгород» по договору комплекс расчетно-аналитических услуг, связанных с предоставлением коммунальной услуги газоснабжения населению. Основные направления компании:

- обеспечивать потребление газа населением в нормативно-правовых рамках;
- формировать культуру безопасного потребления газа
- осуществлять контроль платежной дисциплины;
- способствовать улучшению сервиса платежей.

Работу с населением по обслуживанию более 1 миллиона лицевых счетов ведет 49 абонентских пунктов в Нижегородской области, объединенных в 12 Абонентских служб.

По состоянию на 1 февраля 2022 года газифицированы все населенные пункты в составе городского округа город Нижний Новгород, за исключением сельского поселка Луч Приокского района.

В систему газоснабжения городского округа город Нижний Новгород входят:

- магистральные газопроводы;
- компрессорные станции;
- газораспределительные станции (ГРС);
- наружные газораспределительные сети;
- единицы газорегуляторных пунктов, установок.

В соответствии с компетенцией ПАО «Газпром»:

Газотранспортными магистралями, обеспечивающими подачу природного газа в центральные, южные и северные районы Нижегородской области, в том числе города Нижний Новгород, являются системы газопроводов:

- «Пермь – Горький 1, 2» Ду 1220 (ввод 1974 год и 1979 год - срок эксплуатации 43 года и 38 лет соответственно);
- «Саратов – Горький» Ду 820 (ввод 1960 год - срок эксплуатации 57 лет).

Из-за технического состояния газопроводов при сложившемся режиме работы снижено разрешенное рабочее давление в газопроводе «Саратов – Горький» до 3,5 МПа (проектное давление – 5,4 МПа), а в газопроводе «Пермь – Горький 1» разрешенное рабочее давление ограничено до 4 МПа.

Система газоснабжения городского округа город Нижний Новгород – трехступенчатая с подачей газа высокого давления 1 – 2 категории (0,6-1,2 МПа, 0,3-0,6 МПа), среднего и низкого ($P < 0,005$ МПа) давлений после газорегуляторных пунктов (ГРП).

На территории городского округа город Нижний Новгород расположено 919 ГРП и ШРП.

Протяженность наружного газопровода, обслуживаемого ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» на территории городского округа город Нижний Новгород составляет 2 669,95 км, в том числе:

- протяженность распределительных сетей- 1453,28 км;
- протяженность газопроводов – вводов – 1216,67 км.

Объекты газоснабжения, расположенные в городском округе город Нижний Новгород, находятся в собственности ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород».

Общая характеристика системы газоснабжения городского округа город Нижний Новгород представлена в таблице 3.3.1.

Таблица 3.3.1 - Общая характеристика системы газоснабжения городского округа город Нижний Новгород

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2019	Факт 2020	Факт 2021
1	2	3	4	5	6
1.	Количество газонаполнительных станций (ГНС)	Ед.	-	-	-
2.	Производительность ГНС в год	т	-	-	-
3.	Объем реализации сжиженного газа (СУГ) в год, всего, в т.ч.	т	-	-	-
3.1.	Населению для бытовых нужд	т	-	-	-
3.2.	Промышленным предприятиям	т	-	-	-
3.3.	На заправку автотранспорта	т	-	-	-
4.	Протяженность газовых сетей, всего, в т.ч.	км	2598,15	2653,26	2669,95
4.1.	Высокого давления	км	146,98	134,68	136,81
4.2.	Среднего давления	км	444,71	459,25	467,12
4.3.	Низкого давления	км	2006,46	2059,33	2066,02
5.	Внутренние газопроводы	км	4443,61	4445,19	2727,94
6.	Количество ГРП, ШРП, всего	Ед.	980	987	919
6.1.	в т.ч. на балансе предприятия	Ед.	47	47	49
7.	Количество ГНС, ГНП и АГЗС	Ед.	0	0	0
8.	Газифицированные объекты	Ед.	1363	1369	1284
9.	Газифицированные квартиры	Ед.	494596	494168	494140
10.	Количество бытовых газовых счетчиков	Ед.	60890	60995	61102

На территории городского округа город Нижний Новгород используется природный газ:

-как основное топливо в отопительных котельных;

-на приготовление пищи в жилых домах.

Основным потребителем сетевого природного газа в границах городского округа город Нижний Новгород является население.

Сетевым газом в городском округе обеспечены 494 140 квартир и 1 284 объектов.

Уровень газификации жилого фонда, использующего природный газ для приготовления пищи – 100 %.

Схема расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, сформированная в виде графического изображения существующих и планируемых объектов (магистральных газопроводов, газораспределительных станций, станций подземного хранения газа, газонаполнительных станций и пунктов, заводов по производству сжиженного природного газа, установок (пунктов) регазификации сжиженного природного газа, распределительных газопроводов высокого, среднего и низкого давления, пунктов редуцирования газа) в городском округе город Нижний Новгород отражена на рисунке 3.3.1.

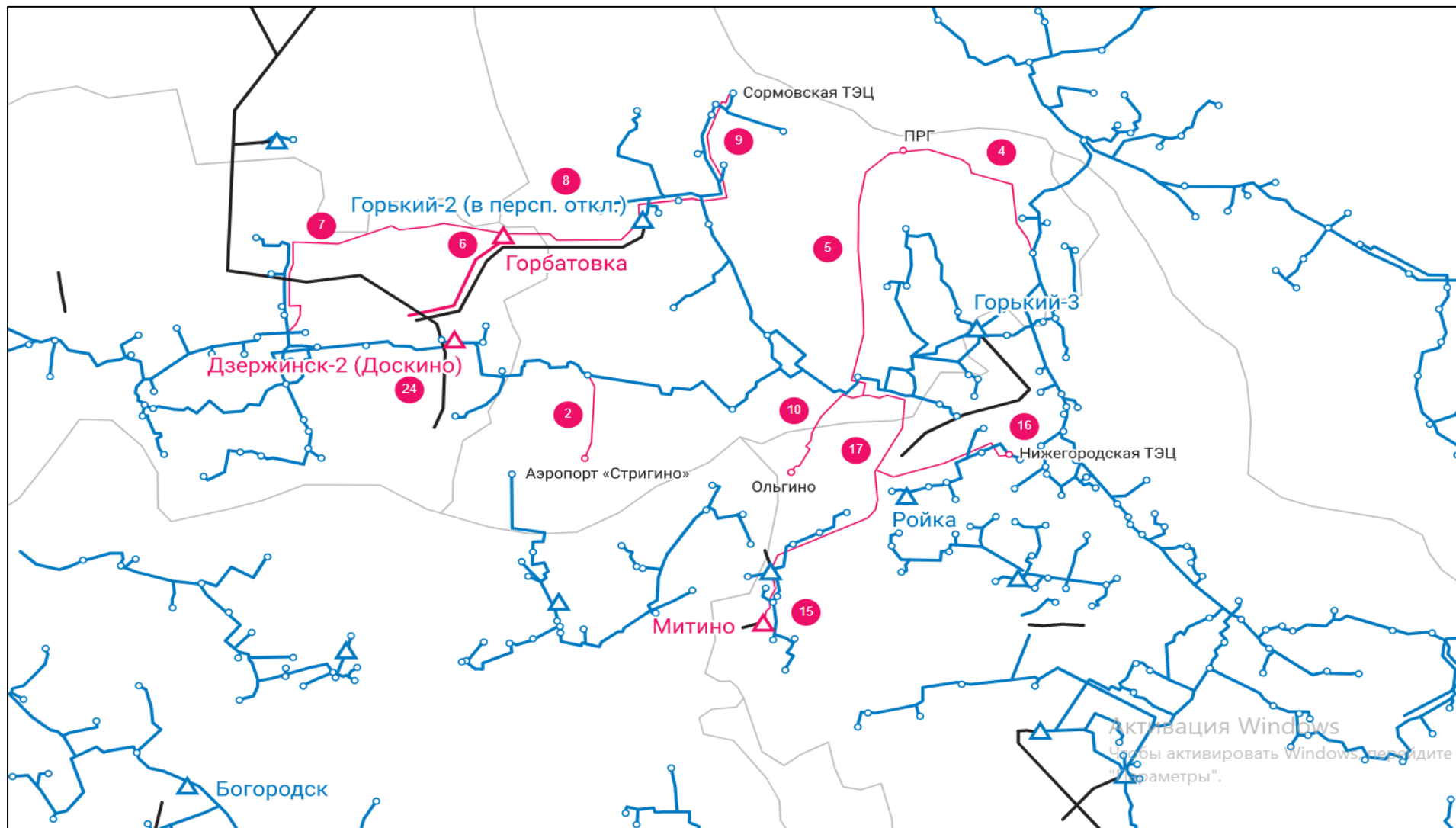


Рисунок 3.3.1 - Схема системы газоснабжения городского округа город Нижний Новгород

Развитие системы газоснабжения городского округа город Нижний Новгород осуществляется в соответствии с Региональной программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Нижегородской области на 2022-2032 годы утвержденной постановлением правительства Нижегородской области от 30 декабря 2021 г. № 1247.

На территории Нижегородской области успешно реализуется Программа газификации регионов Российской Федерации, финансируемая АО «Газпром межрегионгаз». Нижегородская область входит в Программу газификации 2021–2025 газораспределительной организации региона (ГРО) — ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород».

В соответствии с Программой газификации на 2021–2025 в Нижегородской области, на территории городского округа город Нижний Новгород планируются следующие мероприятия (см. рисунок 3.3.1):

2. Газопровод высокого давления к котельной международного аэропорта г. Нижний Новгород

4. Распределительный газопровод высокого давления от ул. Ларина до центра г. Нижний Новгород с установкой ГРПб

5. Распределительный газопровод высокого давления РС-4 до центра г. Нижний Новгород с установкой ГРПб

6. Газопровод – отвод и ГРС «Горбатовка»

7. Газопровод высокого давления от ГРС «Горбатовка» до существующих потребителей г. Дзержинск Нижегородской области

8. Газопровод высокого давления от ГРС «Горбатовка» до существующих потребителей г. Нижний Новгород

9. Газопровод высокого давления от ГРС «Горбатовка» до Сормовской ТЭЦ г. Нижний Новгород

10. Газопровод высокого давления I категории от Сельскохозяйственной Академии (пр-т Гагарина) до д. Ольгино г. Нижний Новгород

15. Реконструкция газопровода-отвода и ГРС «Митино»

16. Газопровод высокого давления от ГРС «Митино» до парогазовой установки с. Федяково Кстовского района Нижегородской области

17. Газопровод высокого давления от ГРС «Митино» до существующих и перспективных потребителей г. Нижний Новгород и Нижегородской области

24. Техническое перевооружение ГРС «Дзержинск-2»

Кроме того, запланирована реконструкция объектов газового хозяйства:

- Закольцовка газопроводов низкого давления от ГРП-207 до ГРП-208 по Московскому шоссе в г. Н.Новгород

- Закольцовка газопроводов среднего и низкого давления от ул.40 лет Октября до ул.Горная (в районе стадиона «Радий») с установкой ГРПб в г. Н.Новгород, пос.Дубенки

- Строительство газопровода среднего давления от ул. Минина до ул. Пожарского вдоль Кремлевского бульвара в Нижегородском районе г. Н.Новгород

- Строительство газопровода в пос.Луч. Строительство газопровода среднего давления от деревни Бешенцево до деревни Мордвинцево в Приокском районе г.Нижнего Новгорода.

3.3.2. Анализ существующего технического состояния системы газоснабжения

3.3.2.1. Анализ эффективности и надежности источников газоснабжения.

Технические параметры, остаточный ресурс, ограничения использования мощностей, качество эксплуатации, наладки и ремонтов, системы учета расхода ресурсов и т.п

Технические параметры

Газоснабжение потребителей осуществляется ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород».

Газотранспортными магистралями, обеспечивающими подачу природного газа в центральные, южные и северные районы Нижегородской области, в том числе города Нижний Новгород, являются:

- системы газопроводов - «Пермь – Горький 1, 2» Ду 1220 (ввод 1974 год и 1979 год - срок эксплуатации 43 года и 38 лет соответственно) и- «Саратов – Горький» Ду 820 (ввод 1960 год - срок эксплуатации 57 лет);

- распределительные газопроводы высокого/среднего/низкого давления ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород».

Система газоснабжения городского округа город Нижний Новгород – трехступенчатая с подачей газа высокого давления 1 – 2 категории (0,6-1,2 Мпа, 0,3-0,6 Мпа), среднего и низкого ($P < 0,005$ МПа) давлений после газорегуляторных пунктов (ГРП).

Газ высокого давлений подается отопительным котельным. Потребителям жилой застройки подается, в основном, газ низкого давления.

Объекты магистральных газовых сетей эксплуатирует ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород».

На территории городского округа город Нижний Новгород расположено 99 газораспределительных станций, 1726 газорегуляторных пунктов и 4 145 ШРП.

Сводные параметры системы газоснабжения городского округа город Нижний Новгород отражены в таблице 3.3.1.

Остаточный ресурс

Остаточный срок службы системы газоснабжения городского округа город Нижний Новгород устанавливается на основе оценки технического состояния системы, условий эксплуатации, качества работ по восстановлению работоспособного состояния газопроводов.

Существенных изменений в системе газоснабжении городского округа город Нижний Новгород не предполагается. Модернизация оборудования ПРГ должна осуществляться по мере необходимости.

По данным ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» 748,62 км сетей газоснабжения (или 49% общей протяженности) имеют срок службы от 50 лет и более. (таблица 3.3.2.)

Таблица 3.3.2 – Срок эксплуатации системы газоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2019	Факт 2020	Факт 2021
1	2	3	4	5	6
1	Протяженность подземных стальных газопроводов, со сроком эксплуатации:	км	1345,37	1360,71	1369,04
	до 15 лет	км	50,53	50,27	50,1
	от 15 до 30 лет	км	87,85	83,93	81,05

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2019	Факт 2020	Факт 2021
1	2	3	4	5	6
	от 30 до 35 лет	км	92,83	75,31	64,37
	от 35 до 39 лет	км	118,18	109,11	105,09
	39 лет	км	27,41	33,09	25,12
	40 лет	км	21,22	29,25	33,09
	от 41 до 50 лет	км	278,05	265,15	261,6
	от 50 до 60 лет	км	622,87	617,54	576,79
	свыше 60 лет	км	46,43	97,06	171,83
2	Протяженность внутренних газопроводов, всего	км	4443,61	4445,19	2727,94
	требующих замены	км	0	0	0
	со сроком эксплуатации 30 и более лет	км	2271,35	2286,81	2296,57

Ограничения использования мощностей

На момент разработки Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа город Нижний Новгород в городском округе ограничения использования мощностей отсутствуют.

Качество эксплуатации, наладки и ремонтов

Работоспособность и безопасность эксплуатации газораспределительных систем поддерживаются путем проведения технического обслуживания и ремонта в соответствии с эксплуатационной документацией, Правилами безопасности систем газораспределения и газопотребления, Правилами технической эксплуатации и требованиями безопасности труда в газовом хозяйстве Российской Федерации, техническими регламентами, государственными отраслевыми стандартами, согласованными и утвержденными Ростехнадзором России и другими нормативно-техническими документам.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям в 2021 году в соответствии с заключенными договорами проводилось техническое обслуживание наружных газопроводов и сооружений на них, внутренних газопроводов, газового оборудования, котельных, коммунально-бытовых объектов и жилых домов в соответствии с требованиями закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», утвержденными сроками и видами обслуживания. Проводилась подготовка персонала к работе на новых видах оборудования, систематически через средства массовой информации проводилась пропаганда среди населения безопасного пользования газом.

Показатели технического обслуживания и ремонта объектов системы газоснабжения городского округа город Нижний Новгород ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» отражены в Таблице 3.3.3.

Таблица 3.3.3– Показатели технического обслуживания и ремонта объектов системы газоснабжения

№ п/п	ПОКАЗАТЕЛИ	Ед. изм.	Количество		
			2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	2	3	4	5	6
1.	Приборное обследование газопроводов	км	-	-	-
2.	Обнаружено и установлено мест повреждений	ед.	-	-	-
3.	Капитальный ремонт ГРП, ГРПБ, ШРП	ед.	-	-	-
4.	Текущий ремонт ГРП, ГРПБ, ШРП	ед.	-	-	-
5.	Техническое обслуживание запорной арматуры на распределительных газопроводах	ед.	-	-	-
6.	Диагностирование газопровода	км	929,26	962,73	977,16
7.	Диагностирование пунктов редуцирования газа	ед.	173	179	187

№ п/п	ПОКАЗАТЕЛИ	Ед. изм.	Количество		
			2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	2	3	4	5	6
8.	Замена линейной части газопроводов	км	-	-	-
9.	Реконструкция пунктов редуцирования газа	ед.	-	-	-

Ежегодно проводится экспертиза промышленной безопасности с целью определения дальнейшего срока эксплуатации.

Системы учета ресурсов

АО «Газпром межрегионгаз Нижний Новгород» проведен комплекс мероприятий по созданию Единого информационного пространства «Поставщик – Потребитель» в Нижегородской области.

Основными преимуществами для Потребителей газа при эксплуатации ЕИП «Поставщик – Потребитель» являются:

- Автоматизированная передача часовой и суточной информации с узла учета газа (далее - УУГ) в Оперативно-диспетчерскую службу Общества.
- Отсутствие необходимости в регулярной (ежесуточной, ежедекадной) передаче данных о газопотреблении по телефону и на бумажном носителе лично при посещении отделения режимов газоснабжения Общества.
- Возможность обеспечения контроля режимов газопотребления в реальном времени.
- Ежесуточный контроль нештатных ситуаций на УУГ, с целью исключения максимальных штрафных начислений для Потребителей.
- Единый производитель аппаратуры дистанционной передачи данных и соответствующего программного обеспечения для всех категорий потребителей. Высокое качество и гарантии.

Внедрение ЕИП «Поставщик – Потребитель» подразумевает оснащение всех измерительных комплексов объема газа, используемых для организации учета, автоматическими расходомерами и средствами телеметрии для передачи информации на «верхний уровень»: диспетчерские пункты региональной компаний по реализации газа, ЦПДУ ООО «Газпром межрегионгаз» и ЦПДД ПАО «Газпром».

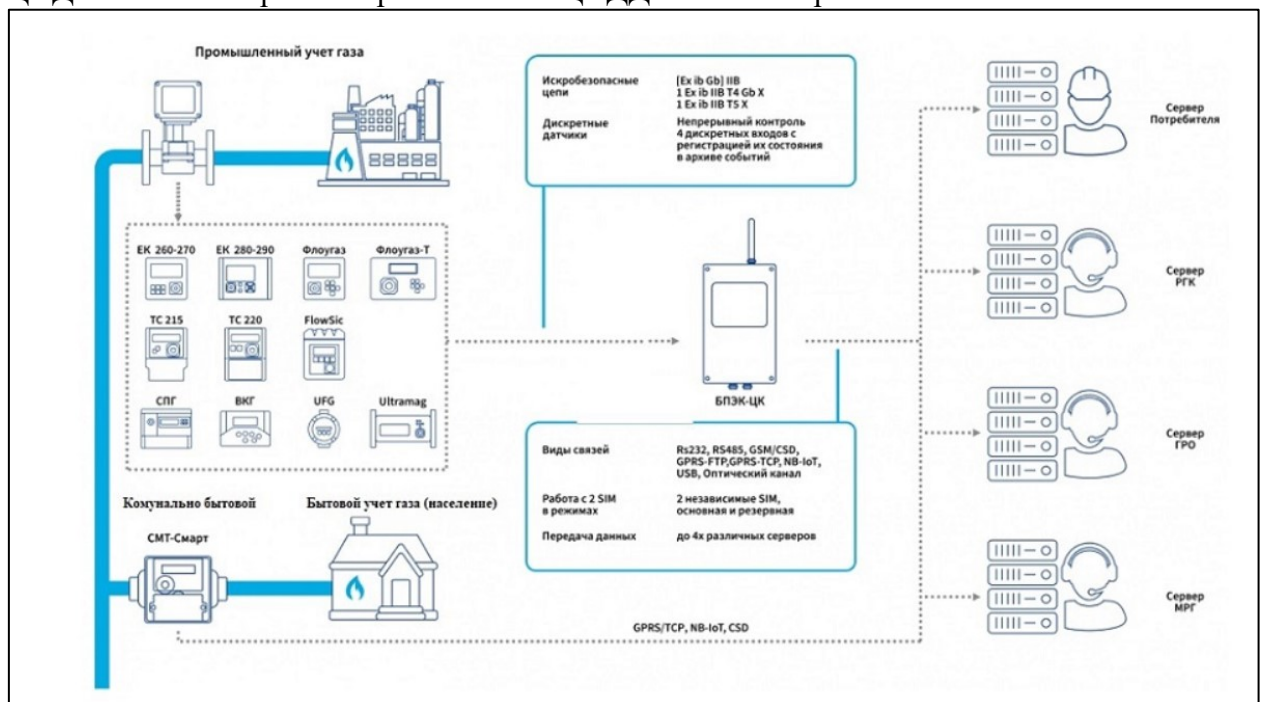


Рисунок 3.3.2 – Схема функционирования Единого информационного пространства «Поставщик – Потребитель»

Уровень газификации жилого фонда, использующего природный газ для приготовления пищи – 100 %.

Расход ресурсов

Расход ресурсов включает в себя потребление на цели газоснабжения котельных для теплоснабжения, на нужды населения, а также потребление газа для предприятий и организаций (табл. 3.3.4).

Фактические показатели объемов реализации в открытых источниках не размещаются, газо-распределяющей организацией не представлены.

Объемы реализуемого природного газа определены расчетным путем на основании фактических показателей удельного расхода природного газа в многоквартирных домах и удельная величина потребления газа муниципальными бюджетными учреждениями. Объем реализации прочим юридическим лицам установлен на уровне фактического показателя доли в общем объеме реализации – 75,9% ежегодно.

Таблица 3.3.4 - Объемы потребления газа за 2019-2021 гг.

№ п/п	Статья баланса	ед. изм.	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6
1.	Объем реализуемого природного газа - всего	млн куб. м	669,631	790,564	782,404
	прирост относительный	%	-17,81	18,06	-1,03
	прирост абсолютный	млн куб. м	-145,14	120,93	-8,16
	В том числе:				
1.1.	население	млн куб. м	137,071	161,861	160,187
	прирост относительный	%	-17,83	18,09	-1,03
	прирост абсолютный	млн куб. м	-29,74	24,79	-1,67
1.2.	юридические лица, из них:	млн куб. м	532,560	628,703	622,217
	прирост относительный	%	-17,81	18,05	-1,03
	прирост абсолютный	млн куб. м	-115,40	96,14	-6,49
	Из них:				
1.2.1.	бюджетные	млн куб. м	0,992	0,998	1,002
	прирост относительный	%	-5,28	0,64	0,41
	прирост абсолютный	млн куб. м	-0,06	0,01	0,00
2.1.1.	прочие организации	млн куб. м	531,568	627,705	621,214
	прирост относительный	%	-17,83	18,09	-98,02
	прирост абсолютный	млн куб. м	-115,341	96,136	-6,49
3.	потери	млн куб. м	0,000	0,000	0,000
	прирост относительный	%	0	0	0
	прирост абсолютный	млн куб. м	0,000	0,000	0,000
4.	Отпущено на собственные и технологические нужды	млн куб. м	0,000	0,000	0,000
	прирост относительный	%	0,00	0,00	0,00
	прирост абсолютный	млн куб. м	0,00	0,00	0,00
5	численность населения	человек	1271767	1263650	1253030
6	Удельный расход природного газа в многоквартирных домах (в расчете на 1 жителя)	куб. метров на 1 проживающего	107,780	128,090	127,840
7	Удельная величина потребления энергетических ресурсов муниципальными бюджетными учреждениями:	куб. метров на 1 человека населения	0,780	0,790	0,800

Объем транспортировки газа потребителям (населению и бюджетным организациям) за 2021 год составил 782,404 млн. куб. м., за 2020 год – 790,564 млн. куб. м., что на 8,16 млн. куб.м. меньше, чем в 2020 году, что связано со снижением численности населения.

Имеющиеся проблемы и направления их решения

На момент разработки Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа город Нижний Новгород в эффективности и надёжности сетей системы газоснабжения имеются следующие проблемы:

- высокий уровень износа системы газопроводов - «Пермь – Горький 1, 2» Ду 1220 (ввод 1974 год и 1979 год - срок эксплуатации 43 года и 38 лет соответственно) и «Саратов – Горький» Ду 820 (ввод 1960 год - срок эксплуатации 57 лет);

- на территории городского округа город Нижний Новгород не газифицирован один населенный пункт - сельский поселок Луч Приокского района.

Пути решения данной проблемы:

- производить диагностирование сетей газораспределения с истекшим сроком эксплуатации с целью определения возможности их дальнейшей работы;

- при необходимости производить плановую замену участков газопроводов со сроками эксплуатации, близкими к величине нормативного срока;

- при необходимости производить внеплановую замену участков газопроводов с повышенной аварийностью и ненадлежащим техническим состоянием;

- выполнение мероприятий по газификации новых территорий в соответствии с Программой газификации на 2021–2025 в Нижегородской области.

3.3.2.2. Анализ эффективности и надежности сетей газоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения

Схема и структура сетей, характеристика технических параметров и состояния, резервирование, применяемые графики работы и их обоснованность, статистика отказов и среднего времени восстановления работы, качество эксплуатации и диспетчеризации, состояние учета.

Схема и структура сетей

Протяженность наружного газопровода, обслуживаемого ГРО на территории городского округа город Нижний Новгород составляет 2 669,95 км, в том числе:

- протяженность распределительных сетей- 1453,28 км;
- протяженность газопроводов – вводов – 1211,18 км.

Протяжённость газопроводов высокого давления 1 категории (0,6-1,2 Мпа) – 101,27 км, высокого давления 2 категории (0,3-0,6 Мпа) – 35,54 км, среднего давления (0,005 МПа≤P≤0,3 МПа) – 467,12 км, низкого давления (P<0,005 МПа)– 2066,02 км.

По расположению относительно поверхности земли преобладают сети подземной прокладки – 1520,32 км, наземной – 1149,63 км.

Диаметры газопроводов колеблются от Ду=200 мм до Ду=50 мм.

Характеристика технических параметров и состояния

Характеристики сетей газоснабжения в городском округе город Нижний Новгород приведены в таблице 3.3.5.

Таблица 3.3.5 - Характеристики сети системы газоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2019	Факт 2020	Факт 2021
1	2	3	4	5	6
.	Характеристика системы газоснабжения природным газом				
1.1.	Наружные газопроводы, обслуживаемые ГРО	км	2598,15	2653,26	2669,95
1.1.1.	По назначению:				
	распределительные	км	1414,33	1451,47	1453,28
	из них, межпоселковые	км	5,49	5,49	5,49
	газопроводы-вводы	км	1178,33	1196,3	1211,18
1.1.2.	По давлению:				
	высокого давления 1а категории (свыше 1,2 Мпа)	км	0	0	0
	высокого давления 1 категории (0,6-1,2 Мпа)	км	98,2	98,9	101,27
	высокого давления 2 категории (0,3-0,6 Мпа)	км	48,78	35,78	35,54
	среднего давления	км	444,71	459,25	467,12
	низкого давления	км	2006,46	2059,33	2066,02
1.1.3.	По расположению относительно поверхности земли:				
	подземные	км	1485,42	1500,05	1520,32
	наземные	км	4,2	4,2	0
	надземные	км	1108,53	1149,01	1149,63
1.2.	Протяженность обслуживаемых подземных газопроводов, в том числе:	км	1485,42	1500,05	1520,32
	полиэтиленовые	км	140,05	139,34	151,28
	в т.ч. полиэтиленовые армированные	км	0	0	0
	стальные, из них:	км	1345,37	1360,71	1369,04
	санитарных	км	0	0	0
	требующих реконструкции	км	0	0	0

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2019	Факт 2020	Факт 2021
1	2	3	4	5	6
	требующих диагностирования	км	34,95	30,29	27,23
1.2.1.	Протяженность подземных стальных газопроводов, со сроком		1345,37	1360,71	1369,04
	эксплуатации:				
	до 15 лет	км	50,53	50,27	50,1
	от 15 до 30 лет	км	87,85	83,93	81,05
	от 30 до 35 лет	км	92,83	75,31	64,37
	от 35 до 39 лет	км	118,18	109,11	105,09
	39 лет	км	27,41	33,09	25,12
	40 лет	км	21,22	29,25	33,09
	от 41 до 50 лет	км	278,05	265,15	261,6
	от 50 до 60 лет	км	622,87	617,54	576,79
	свыше 60 лет	км	46,43	97,06	171,83
1.3.	Протяженность внутренних газопроводов, всего	км	4443,61	4445,19	2727,94
	требующих замены	км	0	0	0
	со сроком эксплуатации 30 и более лет	км	2271,35	2286,81	2296,57
2.	Состояние защиты стальных газопроводов от коррозии				
2.1.	Протяженность подземных металлических газопроводов, в том числе:	км	1345,37	1360,71	1369,04
	природного газа, из них:	км	1345,37	1360,71	1369,04
	требуют активной защиты	км	1343,93	1359,27	1367,6
	имеют активную защиту	км	1340,35	1355,68	1365,27
	не имеют активной защиты	км	3,58	3,59	2,33
	не требуют активной защиты	км	1,44	1,44	1,44
	требуют дообследования	км	0	0	0

По данным ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» 748,62 км сетей газоснабжения (или 49% общей протяженности) имеют срок службы от 50 лет и более, по которым проведена экспертиза промышленности безопасности и продлен срок эксплуатации.

Применяемые графики работы и их обоснованность

Одним из главных требований, предъявляемых к системе газоснабжения, – бесперебойность и безаварийность снабжения природным газом потребителей городского округа город Нижний Новгород. Штатный режим работы источников газоснабжения, газовых сетей и оборудования не предполагает технологических перерывов. Усилиями ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» достигается требуемая бесперебойность и надежность газоснабжения в соответствии с категоричностью потребителей в части надежности.

Статистика отказов и среднего времени восстановления работы

Основной задачей распределительной системы газоснабжения является обеспечение подачи потребителям расчетного расхода газа. Данный показатель принимают за характеристику качества функционирования.

Надежность элементов характеризуется параметром потока отказов.

Последовательность отказов элементов и составляет поток отказов, который определяют экспериментально или из статистических данных повреждений, фиксируемых

службами эксплуатации. Основными видами повреждений распределительных газопроводов - механические и коррозионные, также разрывы сварных швов.

Исходя из данных, предоставленных ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород», аварийных отключений в сетях в период 2019-2021 гг. не происходило.

Надежная и безотказная работа источников и сетей газоснабжения является важным фактором нормального функционирования системы газоснабжения.

Качество эксплуатации и диспетчеризации

Показатели технического обслуживания и ремонта сетевого хозяйства на территории городского округа город Нижний Новгород представлены в таблице 3.3.6.

Таблица 3.3.6 - Показатели технического обслуживания и ремонта сетевого хозяйства на территории городского округа город Нижний Новгород

№ п/п	ПОКАЗАТЕЛИ	Ед. изм.	Количество		
			2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	2	3	4	5	6
1.	Приборное обследование газопроводов	км	-	-	-
2.	Обнаружено и установлено мест повреждений	ед.	-	-	-
3.	Капитальный ремонт ГРП, ГРПБ, ШРП	ед.	-	-	-
4.	Текущий ремонт ГРП, ГРПБ, ШРП	ед.	-	-	-
5.	Техническое обслуживание запорной арматуры на распределительных газопроводах	ед.	-	-	-
6.	Диагностирование газопровода	км	929,26	962,73	977,16
7.	Диагностирование пунктов редуцирования газа	ед.	173	179	187
8.	Замена линейной части газопроводов	км	-	-	-
9.	Реконструкция пунктов редуцирования газа	ед.	-	-	-

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям в соответствии с заключенными договорами проводилось техническое обслуживание наружных газопроводов и сооружений на них, внутренних газопроводов, газового оборудования, котельных, коммунально-бытовых объектов и жилых домов в соответствии с требованиями закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», утвержденными сроками и видами обслуживания. Проводилась подготовка персонала к работе на новых видах оборудования, систематически через средства массовой информации проводилась пропаганда среди населения безопасного пользования газом.

На территории городского округа город Нижний Новгород осуществляет деятельность аварийно-диспетчерская служба ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород».

Диспетчерские АДС оснащены многоканальной телефонной связью. Кроме того, внедрена IT-программа «Приема учета аварийных заявок» с анализом повреждения на газопроводах. Диспетчерская служба работает в едином информационном поле, где отражена полная информация о состоянии газопроводов и сооружений на них, что позволяет решать многие прикладные задачи. С 2010 года внедрена система GPRS-навигации, позволяющая в режиме реального времени получать точную информацию о местонахождении дежурных бригад, укомплектованных высококлассными специалистами. Для выезда по заявкам используются 60 современных спецавтомобилей, оснащенных новейшими приборами, инструментами и материалами, необходимыми для локализации и ликвидации аварийных ситуаций.

Состояние учета

По данным ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород», реализация сетевого газа по приборам учета в разрезе групп потребителей отражена в таблице 3.3.7.

Таблица 3.3.7 – Реализация сетевого газа по приборам учета в разрезе групп потребителей

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2019	Факт 2020	Факт 2021
1	2	3	4	5	6
1	Газифицированные объекты	Ед.	1363	1369	1284
2	Газифицированные квартиры	Ед.	494596	494168	494140
3	Количество бытовых газовых счетчиков	Ед.	60890	60995	61102

Уровень газификации жилого фонда, использующего природный газ для приготовления пищи – 100 %.

В настоящее время коммерческий учет газоснабжения потребителей городского округа город Нижний Новгород осуществляется в соответствии с действующим законодательством (Распоряжение Министерства жилищно-коммунального хозяйства от 01.08.2014 № 84-РВ) по установленным нормам потребления сжиженного углеводородного газа населением при отсутствии приборов учета газа на территории Нижегородской области.

Имеющиеся проблемы и направления их решения

На момент разработки Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа город Нижний Новгород в эффективности и надёжности сетей системы газоснабжения имеются следующие проблемы:

- износ сетей газоснабжения – протяжённость участков сетей со сроком эксплуатации от 50 и более составляет 748,62 км сетей газоснабжения или 49% общей протяженности;
- на территории городского округа город Нижний Новгород не газифицирован один населенный пункт - сельский поселок Луч Приокского района;
- из-за технического состояния газопроводов снижено максимальное разрешенное рабочее давление; в связи с этим ограничена возможность дополнительной подачи газа потребителям города Нижнего Новгорода.

Пути решения данной проблемы:

- производить диагностирование сетей газораспределения с истекшим сроком эксплуатации с целью определения возможности их дальнейшей работы;
- при необходимости производить плановую замену участков газопроводов со сроками эксплуатации, близкими к величине нормативного срока;
- при необходимости производить внеплановую замену участков газопроводов с повышенной аварийностью и ненадлежащим техническим состоянием;
- выполнение мероприятий по газификации в соответствии с Программой газификации на 2021–2025 в Нижегородской области.

3.3.2.3. Анализ зон действия источников газоснабжения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения.

Матрицы покрытия нагрузки потребителей в зонах действия источников.

Газоснабжение потребителей городского округа город Нижний Новгород обеспечивается через систему магистральных газопроводов и газораспределительных

сетей, эксплуатируемых в основном ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» и ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород».

Основным потребителем газа в границах городского округа город Нижний Новгород является население.

В таблице 3.3.8 приведены сведения о количестве газифицированных объектов на территории городского округа город Нижний Новгород.

Таблица 3.3.8 - Сведения о количестве газифицированных объектов на территории городского округа город Нижний Новгород

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2019	Факт 2020	Факт 2021
1	2	3	4	5	6
1	Газифицированные объекты	Ед.	1363	1369	1284
2	Газифицированные квартиры	Ед.	494596	494168	494140

Городской округ город Нижний Новгород является единой зоной газоснабжения ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород».

Зоны газификации городского округа город Нижний Новгород отражены на рисунке 3.3.1.

На территории городского округа город Нижний Новгород определены охранные зоны газораспределительных сетей (Таблица 3.3.9.)

Таблица 3.3.9 - Охранные зоны газораспределительных сетей

Поз.	Зона с особыми условиями использования территорий, связанная с планируемыми и существующими объектами регионального значения	Размер зоны с особыми условиями использования территорий	Обоснование установления зоны с особыми условиями использования территорий
1	Охранные зоны инженерных сетей		
1.1	Охранные зоны газораспределительных сетей:		
	– от газораспределительных сетей из стальных труб	по 2 м с каждой стороны от газопровода	Правила охраны газораспределительных сетей, утверждённые постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878 (пункты 7а; 7г)
– вокруг отдельно стоящих газорегуляторных пунктов	10 м от границ объектов		
1.2	Минимально допустимые расстояния до зданий и сооружений от подземных газопроводов:		
	– низкого давления	2 м	СП 62.13330.2011 «СНиП 42-01-2002 Газораспределительные системы» (таблица В.1)
	– среднего давления	4 м	
	– высокого давления $P \leq 0,6$ МПа	7 м	

Балансы мощности.

Фактические показатели мощности источников газоснабжения, объемов реализации в открытых источниках не размещаются, газо-распределяющей организацией не представлены.

Объемы реализуемого природного газа определены расчетным путем на основании фактических показателей удельного расхода природного газа в многоквартирных домах и удельная величина потребления газа муниципальными бюджетными учреждениями. Объем реализации прочим юридическим лицам установлен на уровне фактического показателя доли в общем объеме реализации – 75,9% ежегодно.

Баланс системы газоснабжения городского округа город Нижний Новгород представлен в табл. 3.3.10.

Таблица 3.3.10 - Баланс системы газоснабжения городского округа город Нижний Новгород за 2019 - 2021 гг.

№ п/п	Статья баланса	ед. изм.	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6

1.	Объем реализуемого природного газа - всего	млн куб. м	669,631	790,564	782,404
	В том числе:				
1.1.	население	млн куб. м	137,071	161,861	160,187
1.2.	юридические лица, из них:	млн куб. м	532,560	628,703	622,217
	Из них:				
1.2.1.	бюджетные	млн куб. м	0,992	0,998	1,002
2.1.1.	прочие (промышленные)	млн куб. м	531,568	627,705	621,214
3.	потери	млн куб. м	0,000	0,000	0,000
4.	Отпущено на собственные и технологические нужды	млн куб. м	0,000	0,000	0,000
5	численность населения	человек	1 271 767	1 263 650	1253030
6	Удельный расход природного газа в многоквартирных домах (в расчете на 1 жителя)	куб. метров на 1 проживающего	107,780	128,090	127,840
7	Удельная величина потребления энергетических ресурсов муниципальными бюджетными учреждениями:	куб. метров на 1 человека населения	0,780	0,790	0,800

Проблемы и направления их решения

На момент разработки Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа город Нижний Новгород в эффективности и надёжности сетей системы газоснабжения имеются следующие проблемы:

- высокий уровень износа системы газопроводов - «Пермь – Горький 1, 2» Ду 1220 (ввод 1974 год и 1979 год - срок эксплуатации 43 года и 38 лет соответственно) и «Саратов – Горький» Ду 820 (ввод 1960 год - срок эксплуатации 57 лет);

- износ сетей газоснабжения – протяжённость участков сетей со сроком эксплуатации от 50 и более составляет 748,62 км сетей газоснабжения или 49% общей протяженности;

- на территории городского округа город Нижний Новгород не газифицирован один населенный пункт - сельский поселок Луч Приокского района;

- из-за технического состояния газопроводов снижено максимальное разрешенное рабочее давление; в связи с этим ограничена возможность дополнительной подачи газа потребителям города Нижнего Новгорода.

Пути решения данной проблемы:

- производить диагностирование сетей газораспределения с истекшим сроком эксплуатации с целью определения возможности их дальнейшей работы;

- при необходимости производить плановую замену участков газопроводов со сроками эксплуатации, близкими к величине нормативного срока;

- при необходимости производить внеплановую замену участков газопроводов с повышенной аварийностью и ненадлежащим техническим состоянием;

- выполнение мероприятий по газификации в соответствии с Программой газификации на 2021–2025 в Нижегородской области.

Развитие системы газоснабжения городского округа город Нижний Новгород осуществляется в соответствии с Региональной программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Нижегородской области на 2022-2032 годы утвержденной постановлением правительства Нижегородской области от 30 декабря 2021 г. № 1247.

На территории Нижегородской области успешно реализуется Программа газификации регионов Российской Федерации, финансируемая АО «Газпром межрегионгаз». Нижегородская область входит в Программу газификации 2021–2025 газораспределительной организации региона (ГРО) — ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород».

В соответствии с Программой газификации на 2021–2025 в Нижегородской области,

на территории городского округа город Нижний Новгород планируются следующие мероприятия (см. рисунок 3.3.1):

2. Газопровод высокого давления к котельной международного аэропорта г. Нижний Новгород
 4. Распределительный газопровод высокого давления от ул. Ларина до центра г. Нижний Новгород с установкой ГРПб
 5. Распределительный газопровод высокого давления РС-4 до центра г. Нижний Новгород с установкой ГРПб
 6. Газопровод – отвод и ГРС «Горбатовка»
 7. Газопровод высокого давления от ГРС «Горбатовка» до существующих потребителей г. Дзержинск Нижегородской области
 8. Газопровод высокого давления от ГРС «Горбатовка» до существующих потребителей г. Нижний Новгород
 9. Газопровод высокого давления от ГРС «Горбатовка» до Сормовской ТЭЦ г. Нижний Новгород
 10. Газопровод высокого давления I категории от Сельскохозяйственной Академии (пр-т Гагарина) до д. Ольгино г. Нижний Новгород
 15. Реконструкция газопровода-отвода и ГРС «Митино»
 16. Газопровод высокого давления от ГРС «Митино» до парогазовой установки с. Федяково Кстовского района Нижегородской области
 17. Газопровод высокого давления от ГРС «Митино» до существующих и перспективных потребителей г. Нижний Новгород и Нижегородской области
 24. Техническое перевооружение ГРС «Дзержинск-2»
- Кроме того, запланирована реконструкция объектов газового хозяйства:
- Закольцовка газопроводов низкого давления от ГРП-207 до ГРП-208 по Московскому шоссе в г. Н.Новгород
 - Закольцовка газопроводов среднего и низкого давления от ул.40 лет Октября до ул.Горная (в районе стадиона «Радий») с установкой ГРПб в г. Н.Новгород, пос.Дубенки
 - Строительство газопровода среднего давления от ул. Минина до ул. Пожарского вдоль Кремлевского бульвара в Нижегородском районе г. Н.Новгород
 - Строительство газопровода в пос.Луч. Строительство газопровода среднего давления от деревни Бешенцево до деревни Мордвинцево в Приокском районе г.Нижнего Новгорода.

3.3.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе газоснабжения и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу с учетом будущего спроса.

По данным ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» средний коэффициент загрузки газопроводов-отводов и ГРС – 37%, что свидетельствует о достаточном резерве мощности в системе газоснабжения городского округа город Нижний Новгород.

Сведения об ожидаемых резерве и дефиците на перспективу с учетом будущего спроса системы газоснабжения на территории городского округа город Нижний Новгород на период до 2030 года представлены в таблице 3.3.11.

Таблица 3.3.11 - Сведения о резервах/дефицитах ГРП на территории городского округа город Нижний Новгород

№ п/п	Статья баланса	ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Объем реализуемого природного газа, в т.ч.:	млн. куб. м	669,631	790,564	782,404	775,968	771,223	769,288	767,049	764,872	759,150
1.1.	физические лица	млн. куб. м	137,071	161,861	160,187	158,869	157,897	157,501	157,043	156,597	155,426
1.2.	юридические лица, из них:	млн. куб. м	532,560	628,703	622,217	617,099	613,326	611,787	610,006	608,275	603,725
1.2.1.	бюджетные	млн. куб. м	0,992	0,998	1,002	0,996	0,992	0,990	0,987	0,984	0,977
1.2.2.	прочие	млн. куб. м	531,568	627,705	621,214	616,103	612,334	610,797	609,019	607,291	602,748
2.	Пропускная способность ГРП	тыс. м. куб./ч	1762	2137	2115	2115	2115	2115	2115	2115	2115
3.	Резерв (+) / Дефицит (-)	тыс. м. куб./ч	1092,56	1346,10	1332,20	1338,64	1343,38	1345,32	1347,56	1349,73	1355,456
		%	62,0	63,0	63,0	63,3	63,5	63,6	63,7	63,8	64,1

3.3.2.5. Анализ показателей готовности системы газоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения.

Основной задачей распределительной системы газоснабжения является обеспечение подачи потребителям расчетного расхода газа. Данный показатель принимают за характеристику качества функционирования.

Надежность элементов характеризуется параметром потока отказов. Последовательность отказов элементов и составляет поток отказов, который определяют экспериментально или из статистических данных повреждений, фиксируемых службами эксплуатации. Основными видами повреждений распределительных газопроводов - механические и коррозионные, также разрывы сварных швов.

В качестве показателя надежности системы принимается готовность системы к эффективной и безотказной работе, которая оценивается по результатам испытаний.

Для расчета показателей надежности системы, помимо характеристик интенсивности отказов элементов, необходимо также задавать характеристики, описывающие затраты времени на восстановление их работоспособности – ремонт или замену.

Прямое улучшение показателей надежности систем контроля и управления связано с определенными техническими трудностями, поэтому часто повышают надежность путем резервирования малонадежных приборов и устройств. При этом приобретает большое значение другая качественная характеристика приборов, называемая ремонтпригодностью.

При оценке показателей надежности системы телемеханики целесообразно считать отказом только события, при которых система телемеханики не выполняет заданную функцию в течение времени, большего некоторой заданной величины, принятой за критерий оценки наличия отказа. Таким образом, перерыв и отказ системы отличаются только продолжительностью.

Ежегодно планируются и выполняются в полном объеме работы по подготовке объектов газоснабжения.

Исходя из данных, предоставленных ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород», на территории городского округа город Нижний Новгород аварийных отключений в сетях в период 2019-2021 гг. не зафиксировано.

3.3.2.6. Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения.

Анализ выбросов, сбросов, шумовых воздействий

Газорегуляторные пункты предназначены для понижения входного давления газа до заданного уровня и поддержания его на выходе постоянным.

В зависимости от размещения оборудования газорегуляторные пункты подразделяются на несколько типов:

- стационарный газорегуляторный пункт — оборудование размещается в специально предназначенных зданиях или на открытых площадках;
- газорегуляторный пункт блочный или пункт газорегуляторный блочный — оборудование смонтировано в одном или нескольких зданиях контейнерного типа (блоках);
- газорегуляторный пункт шкафной или шкафной регулирующий пункт, оборудование которого размещается в шкафу из несгораемых материалов.

Оборудование газорегуляторного пункта — фильтр, предохранительный запорный клапан, регулятор давления газа, предохранитель сбросного клапана, запорная арматура, прибор учета расхода газа (при необходимости) и другие контрольно-измерительные

приборы, а также устройство обводного газопровода (байпаса). Блочные газорегуляторные пункты и стационарные оснащаются котельной установкой.

Все газорегуляторные пункты (за исключением стационарных) являются типовым изделием полной заводской готовности.

Блочные или стационарные газорегуляторные пункты, не оснащенные отопительной котельной установкой, а также газорегуляторные пункты шкафные из-за отсутствия источников постоянных выбросов загрязняющих веществ и малого объема регламентных залповых выбросов не являются источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека.

Потенциальным источником воздействия на среду обитания и здоровье человека по фактору химического воздействия, среди перечисленных типов газорегуляторных пунктов, могут быть стационарные (в специальном здании) или блочные газорегуляторные пункты, оснащенные газовой котельной установкой.

Уровень шумового воздействия ГРП не превысит допустимый уровень за пределами промплощадки при условии расположения потенциальных источников шума (газорегулирующего оборудования) в блок-боксах с обшивкой тепло- и звукоизолирующими материалами или в отдельном здании со стенами со звукоизоляцией (по проектным решениям).

Для стационарных газорегуляторных пунктов, при расположении оборудования, источников постоянного шума (регуляторов давления газа) на открытой площадке, уровень шумового воздействия определяется расчетом.

Объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не превышают нормативных значений. Нарушения законодательства в области охраны окружающей среды и природоохранных требований ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» за 2019-2021 гг. отсутствуют.

3.3.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов, платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы

Финансовое состояние организаций коммунального комплекса, платежи и задолженность потребителей за коммунальные услуги.

Финансовое состояние организаций сферы газоснабжения на территории городского округа город Нижний Новгород проанализировано на основании бухгалтерской отчетности (форма № 0710099 Бухгалтерская (финансовая) отчетность и форма № 0710002 Отчет о финансовых результатах), установленных форм раскрытия информации за 2019 - 2020 годы.

Исходные данные взяты из открытых источников сети интернет, с сайтов организаций.

1. Финансовые результаты деятельности ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» за 2019 – 2021 гг. представлены в таблице 3.3.12.

Таблица 3.3.12 - Финансовые результаты деятельности ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» за 2019 – 2021 гг.

№ п/п	Показатели	ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»		
		Факт 2021 г., тыс. руб.	Факт 2020 г., тыс. руб.	Факт 2019 г., тыс. руб.
В целом по предприятию				

1.	Выручка	57 697 800	55 384 800	60 194 700
2.	Себестоимость продаж	49 283 900	49 093 500	52 286 600
3.	Валовая прибыль (убыток)	8 413 900	6 291 300	7 908 100
4.	Коммерческие и управленческие расходы	5 463 240	4 980 890	5 619 130
5.	Прибыль (убыток) от продаж	2 950 660	1 310 410	2 288 970
6.	Прочие внереализационные доходы	355 704	544 091	416 137
7.	Прочие внереализационные расходы	1 577 150	1 905 510	1 340 910
8.	Прибыль (убыток) до налогообложения	1 729 214	-51 009	1 364 197
9.	Прочие доходы и расходы после налогообложения	588 984	157 841	554 602
10.	Чистая прибыль (убыток)	1 140 230	-208 850	809 595
11.	Дебиторская задолженность, всего	8 452 260	10 111 600	11 011 900

По данным бухгалтерской отчетности ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» фактический финансовый результат в целом по организации за 2021 г. – прибыль в размере 1 140 230 тыс. руб. (за 2020 г. – убыток в размере 208 850 тыс. руб., за 2019 год – прибыль 809 595 тыс. руб.).

Задолженность покупателей и заказчиков, т.ч за жилищно-коммунальные услуги в сфере газоснабжения, по состоянию на 31.12.2021 составила 8 452 260 тыс. руб., на 31.12.2020 - 10 111 600 тыс. руб., на 31.12.2019 – 11 011 900 тыс. руб.

В целях развития системы газоснабжения и обеспечения ее надежности, в плановых показателях финансово-хозяйственной деятельности ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» ежегодно предусматриваются расходы на проведение капитальных ремонтов и вложений.

2. Финансовые результаты деятельности ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» за 2019 – 2021 гг. представлены в таблице 3.3.13.

Таблица 3.3.13 - Финансовые результаты деятельности ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» за 2019 – 2021 гг.

№ п/п	Показатели	ПАО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД»		
		Факт 2021 г., тыс. руб.	Факт 2020 г., тыс. руб.	Факт 2019 г., тыс. руб.
		В целом по предприятию		
1.	Выручка	5 863 560	5 203 590	5 119 920
2.	Себестоимость продаж	4 136 100	3 991 750	3 800 520
3.	Валовая прибыль (убыток)	1 727 460	1 211 840	1 319 400
4.	Коммерческие и управленческие расходы	380 430	379 758	361 967
5.	Прибыль (убыток) от продаж	1 347 030	832 082	957 433
6.	Прочие внереализационные доходы	256 794	242 366	334 181
7.	Прочие внереализационные расходы	134 414	92 456	279 867
8.	Прибыль (убыток) до налогообложения	1 469 410	981 992	1 011 747
9.	Прочие доходы и расходы после налогообложения	810 012	618 739	609 878
10.	Чистая прибыль (убыток)	659 398	363 253	401 869
11.	Дебиторская задолженность, всего	971 699	981 232	744 468

По данным бухгалтерской отчетности ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» фактический финансовый результат в целом по организации за 2021 г. – прибыль в размере 659 398 тыс. руб. (за 2020 г. – прибыль в размере 363 253 тыс. руб., за 2019 год – прибыль 401 869 тыс. руб.).

Задолженность покупателей и заказчиков, т.ч за жилищно-коммунальные услуги в сфере газоснабжения, по состоянию на 31.12.2021 составила 971 699 тыс. руб., на 31.12.2020 - 981 232 тыс. руб., на 31.12.2019 – 744 468 тыс. руб.

В целях развития системы газоснабжения и обеспечения ее надежности, в плановых показателях финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» ежегодно предусматриваются расходы на проведение капитальных ремонтов и вложений.

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» на 2019, 2020, 2021, 2022 год в сфере оказания услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям на территории Нижегородской области приведены в таблице 3.3.14.

Таблица 3.3.14 - Основные плановые показатели финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» на 2019-2022 гг. в сфере оказания услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям на территории Нижегородской области

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Расчетные показатели ФАС России на 2019 год	Расчетные показатели ФАС России на 2020 год	Расчетные показатели ФАС России на 2021 год	Расчетные показатели ФАС России на 2022 год
1	Расходы на транспортировку газа по данным бухгалтерского учета всего, в том числе:	тыс. руб.	3 311 066,03	3 392 709,48	3 498 953,87	3 619 627,28
1.1.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 576 765,96	1 639 833,83	1 705 707,71	1 774 092,34
1.2.	Отчисление на уплату страховых взносов	тыс. руб.	465 461,31	484 078,95	503 524,92	523 712,06
1.3.	Материальные затраты, в том числе:	тыс. руб.	281 093,80	290 862,38	301 197,20	311 885,11
1.3.1.	сырье и материалы	тыс. руб.	156 314,27	162 566,84	169 069,53	175 832,30
1.3.2.	газ на собственные и технологические нужды	тыс. руб.	17 427,41	17 959,51	18 498,22	19 053,17
1.3.3.	технологические и эксплуатационные потери	тыс. руб.	96 866,91	99 772,92	102 766,11	105 849,09
1.3.4.	прочие	тыс. руб.	10 485,21	10 563,11	10 863,34	11 150,55
1.4.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	429 094,58	429 094,58	429 094,58	429 094,58
1.5.	Прочие затраты, в том числе:	тыс. руб.	558 650,38	548 839,74	559 429,46	580 843,19
1.5.1.	Арендная плата (лизинг), в том числе:	тыс. руб.	148 959,08	150 983,95	151 091,74	151 091,74
1.5.1.1	аренда (лизинг) здания, транспорта	тыс. руб.	18 404,00	18 404,00	18 404,00	18 404,00
1.5.1.2	аренда газопроводов у юридических и физических лиц	тыс. руб.	120 325,66	120 325,66	120 325,66	120 325,66
1.5.1.3	аренда (концессия) газопроводов, находящихся в государственной и муниципальной собственности	тыс. руб.	4 359,50	4 359,50	4 359,50	4 359,50
1.5.1.4	аренда земельного участка	тыс. руб.	5 869,92	7 894,79	8 005,58	8 002,58
1.5.2.	Страховые платежи, в том числе:	тыс. руб.	7 598,55	7 699,12	7 825,80	7 926,37
1.5.2.1	страхование опасных производственных объектов (ответственность перед третьими лицами)	тыс. руб.	461,95	463,19	461,95	461,95
1.5.2.2	страхование машин и оборудования	тыс. руб.	7 136,60	7 235,93	7 363,85	7 464,42
1.5.3.	Налоги, в том числе:	тыс. руб.	174 489,19	174 411,94	174 463,84	174 457,76
1.5.3.1	налог на имущество	тыс. руб.	170 028,97	170 028,97	170 028,97	170 028,97
1.5.3.2	налог на загрязнение окружающей среды	тыс. руб.	1,47	1,91	1,91	1,91
1.5.3.3	единый транспортный налог	тыс. руб.	2 088,04	2 010,35	2 014,83	2 008,75
1.5.3.4	земельный налог	тыс. руб.	2 370,71	2 370,71	2 418,13	2 418,13
1.5.4.	Услуги сторонних организаций	тыс. руб.	118 934,71	114 301,75	120 297,13	138 060,80

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Расчетные показатели ФАС России на 2019 год	Расчетные показатели ФАС России на 2020 год	Расчетные показатели ФАС России на 2021 год	Расчетные показатели ФАС России на 2022 год
1.5.4.1	услуги средств связи	тыс. руб.	8 357,27	8 640,46	8 986,08	9 345,51
1.5.4.2	оплата вневедомственной охраны	тыс. руб.	22 348,68	23 242,63	24 172,34	25 139,23
1.5.4.3	информационно-вычислительные услуги	тыс. руб.	6 124,47	6 369,45	6 624,22	6 889,19
1.5.4.4	аудиторские услуги	тыс. руб.	2 862,36	2 985,16	3 114,10	3 249,48
1.5.4.5	прочие, в том числе:	тыс. руб.	79 241,93	73 064,05	77 400,39	93 437,39
1.5.4.5.1	услуги по техническому обслуживанию газораспределительных сетей	тыс. руб.	0	0	0	0
1.5.4.5.2	услуги по диагностированию газораспределительных пунктов, шкафных регуляторных пунктов, подземных газопроводов и обследованию дюкеров	тыс. руб.	40 315,19	33 650,84	37 481,24	44 636,85
1.5.4.5.3	услуги по регистрации объектов газораспределения	тыс. руб.	26 764,81	26 764,81	26 764,81	26 764,81
1.5.4.5.4	прочие	тыс. руб.	12 161,93	12 648,40	13 154,34	22 035,73
1.5.5.	Капитальный ремонт	тыс. руб.	52 874,70	51 036,87	53 320,59	54 320,28
1.5.6.	Другие затраты, в том числе:	тыс. руб.	55 794,15	50 406,11	52 430,36	54 986,24
1.5.6.1	командировочные расходы	тыс. руб.	7 081,17	7 364,42	7 659,00	7 965,36
1.5.6.2	охрана труда и подготовка кадров	тыс. руб.	18 303,97	11 581,32	12 232,25	13 365,18
1.5.6.3	канцелярские и почтово-телеграфные расходы	тыс. руб.	5 684,00	5 911,36	6 147,81	6 393,73
1.5.6.4	НИОКР	тыс. руб.	0	0	0	0
1.5.6.5	затраты по оплате услуг по транспортировке транзитных потоков газа	тыс. руб.	17 427,41	17 959,51	18 498,22	19 053,17
1.5.6.6	прочие	тыс. руб.	7 297,60	7 589,50	7 893,08	8 208,81
2	Прочие доходы	тыс. руб.	0	0	900,51	16 356,13
3	Прочие расходы	тыс. руб.	22 272,60	11 431,17	8 258,68	8 277,41
3.1.	Услуги банков	тыс. руб.	328,38	341,51	355,17	369,38
3.2.	Проценты по целевым краткосрочным кредитам	тыс. руб.	0	0	0	0
3.3.	Социальное развитие и выплаты социального характера	тыс. руб.	6 288,57	6 288,57	6 288,57	6 288,57
3.4.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0	0
3.5.	Прочие	тыс. руб.	15 655,66	4 801,09	1 614,94	1 619,47

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Расчетные показатели ФАС России на 2019 год	Расчетные показатели ФАС России на 2020 год	Расчетные показатели ФАС России на 2021 год	Расчетные показатели ФАС России на 2022 год
4	Потребность в прибыли до налогообложения:	тыс. руб.	1 572,14	1 572,14	1 572,14	1 572,14
4.1.	Расходы из чистой прибыли, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0
4.1.1.	Капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	0	0
4.1.2.	Обслуживание привлеченного на долгосрочной основе капитала	тыс. руб.	0	0	0	0
4.1.3.	Дивиденды	тыс. руб.	0	0	0	0
4.1.4.	Выпадающие доходы от технологического присоединения газоиспользующего оборудования, непокрытые за счет специальной надбавки	тыс. руб.	0	0	0	0
4.2.	Налог на прибыль	тыс. руб.	1 572,14	1 572,14	1 572,14	1 572,14
5	Общий объем тарифной выручки	тыс. руб.	3 334 910,77	3 405 712,79	3 507 884,18	3 613 120,70
Справочная информация						
1	Численность персонала, занятого в регулируемом виде деятельности	человек	3 390,00	3 390,00	3 390,00	3 390,00
2	Протяженность трубопроводов	км	17 832,89	17 988,71	18 039,10	18 089,50
3	Количество газорегуляторных пунктов	единиц	4 543,00	4 543,00	4 543,00	4 543,00
4	Средняя загрузка трубопроводов	%	38	37	37	37

Величина действующих тарифов.

Сведения о размере платы за пользование природным газом, реализуемым населению Нижегородской области утверждены Региональной службой по тарифам Нижегородской области решением от 31.07.2020 № 28/1 (с 01.08.2020), от 30.06.2021 № 20/1 (с 01.07.2021), и приведены в таблицах 3.3.15. - 3.3.16.

Таблица 3.3.15 - Розничные цены (с учетом НДС) на природный газ, реализуемый населению Нижегородской области с 01.08.2020 г.

№ п/п	Направление использования газа	Розничные цены, руб./тыс.м ³	
		При отсутствии индивидуального прибора учета газа	При наличии индивидуального прибора учета газа
1.	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	6249,95	5959,06
2.	Нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	6249,95	5959,06
3.	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	6249,15	5959,06
4.	Отопление или отопление с одновременным использованием газа на другие цели, кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах	5380,16 (на отопление в пределах социальной нормы площади жилья) 5959,06 (на отопление сверх социальной нормы площади жилья и другие цели, предусмотренные настоящим пунктом)	5959,06
5.	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах, с годовым объемом потребления газа до 10 тыс. м ³ включительно	5959,06	5959,06
6.	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах, с годовым объемом потребления газа от 10 до 100 тыс.м ³ включительно	5959,06	5959,06
7.	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах, с годовым объемом потребления газа свыше 100 тыс.м ³ включительно	5959,06	5959,06

Таблица 3.3.16 - Розничные цены (с учетом НДС) на природный газ, реализуемый населению Нижегородской области с 01.07.2021 г.

№ п/п	Направление использования газа	Розничные цены, руб./тыс.м ³	
		При отсутствии индивидуального прибора учета газа	При наличии индивидуального прибора учета газа
1.	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	6 387,58	6 131,14
2.	Нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	6 387,58	6 131,14
3.	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	6 386,76	6 131,14
4.	Отопление или отопление с одновременным использованием газа на другие цели, кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах	5 541,56 (на отопление в пределах социальной нормы площади жилья) 6 131,14 (на отопление сверх социальной нормы площади жилья и другие цели, предусмотренные настоящим пунктом)	6 131,14
5.	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах, с годовым объемом потребления газа до 10 тыс. м ³ включительно	6 131,14	6131,14
6.	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах, с годовым объемом потребления газа от 10 до 100 тыс.м ³ включительно	6131,14	6131,14
7.	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах, с годовым объемом потребления газа свыше 100 тыс.м ³ включительно	6131,14	6131,14

Сведения о размере платы за пользование сжиженным газом, реализуемым населению Нижегородской области утверждены Региональной службой по тарифам Нижегородской области решением от 18.12.2020 № 54/29, от 27.12.2021 № 62/1 для ООО «Газэнергосеть-Нижний Новгород», и приведены в таблицах 3.3.17.

Таблица 3.3.17 - Сведения о размере платы за пользование сжиженным газом, реализуемым населению Нижегородской области, для ООО «Газэнергосеть-Нижний Новгород»

№ п/п	Направление использования газа	период	Цены на газ в руб./кг
1	сжиженный газ, реализуемый населению Нижегородской области для бытовых нужд, из групповых газовых резервуарных установок	-с 1 января по 30 июня 2021 г.	36,59
		-с 1 июля по 31 декабря 2021 г.	37,87

№ п/п	Направление использования газа	период	Цены на газ в руб./кг
		с 1 января по 30 июня 2022 г.	37,87
		-с 1 июля по 31 декабря 2022 г.	39,50
2	сжиженный газ, реализуемый населению Нижегородской области для бытовых нужд, в баллонах без доставки до потребителя	с 1 января по 30 июня 2021 г.	40,26
		-с 1 июля по 31 декабря 2021 г.	41,66
		с 1 января по 30 июня 2022 г.	41,66
		-с 1 июля по 31 декабря 2022 г.	43,45
3	сжиженный газ, реализуемый населению Нижегородской области для бытовых нужд, из резервуарных установок, принадлежащих населению (индивидуальные установки)	с 1 января по 30 июня 2022 г.	37,87
		с 1 июля по 31 декабря 2022 г.	39,50

Анализ структуры платы граждан за газоснабжение.

Структура цен (тарифов) в сфере газоснабжения городского округа город Нижний Новгород состоит из цен (тарифов) для потребителей и населения на газоснабжение, и платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения.

Плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения на 2022 год утверждена решением Региональной службой по тарифам Нижегородской области от 11.11.2021 № 42/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ПАО «Газпром Газораспределение Нижний Новгород» (ИНН 5200000102), г. Нижний Новгород»:

1. Установить на 2022 год плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям ПАО «Газпром Газораспределение Нижний Новгород» (ИНН 5200000102), г. Нижний Новгород, газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности):

для физических лиц - в размере 50293,84 рублей (с учетом НДС);

для прочих заявителей - в размере 50293,84 рублей (без учета НДС).

2. Установить за технологическое присоединение к газораспределительным сетям ПАО «Газпром Газораспределение Нижний Новгород» (ИНН 5200000102), г. Нижний Новгород, газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м [час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей):

для физических лиц - в размере 50 293,84 рублей (с учетом НДС);

для прочих заявителей - в размере 50 293,84 рублей (без учета НДС).

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ПАО «Газпром Газораспределение Нижний Новгород» (ИНН 5200000102), г. Нижний Новгород, составляет 172 364,89 рублей (без учета НДС).

3.4. Характеристика состояния и проблем в системе водоснабжения.

3.4.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями, а также с потребителями

Система водоснабжения городского округа город Нижний Новгород включает в себя централизованные системы холодного и горячего водоснабжения.

В городском округе город Нижний Новгород существует децентрализованная система водоснабжения.

Техническая вода производится для собственных нужд организаций и для подачи технической воды сторонним организациям.

Централизованная система водоснабжения.

Централизованная система водоснабжения представляет собой сложный комплекс инженерных сооружений и процессов, условно разделенных на три составляющих:

- подъем и транспортировка природных вод на очистные сооружения;
- подготовка воды до требований СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» (далее – СанПиН 1.2.3685-21);
- транспортировка питьевой воды потребителям в жилую застройку, на предприятия округа и источники теплоснабжения.

Современная система и структура **холодного водоснабжения** Нижнего Новгорода представляет собой комплекс взаимосвязанных инженерных сооружений, обеспечивающих бесперебойную подачу питьевой воды с параметрами, соответствующими требованиям законодательства в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения Российской Федерации и требованиям СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» более чем 1,26 млн. потребителям.

В г. Нижнем Новгороде водозабор из рек Ока и Волга осуществляют 6 организаций:

- АО «Нижегородский водоканал»;
- ООО «Заводские сети»;
- ООО «Автозаводская ТЭЦ»;
- филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс» (Сормовская ТЭЦ);
- ПАО «Нижегородский машиностроительный завод»;
- ПАО «Завод «Красное Сормово».

Только 2 из вышеперечисленных предприятий производят подачу холодной воды потребителем города, это АО «Нижегородский водоканал» и ООО «Заводские сети».

Водоснабжение Нижнего Новгорода построено по принципу территориального зонирования (организованы эксплуатационной зоны водоснабжения). В каждой из зон имеются водозаборные и водоочистные сооружения, повысительные насосные станции и система распределения воды.

Основной эксплуатирующей организацией, осуществляющей водоснабжение питьевой водой потребителей г. Нижний Новгород, является АО «Нижегородский водоканал».

АО «Нижегородский водоканал» — одно из крупнейших предприятий Российской Федерации в области водоснабжения и водоотведения, обеспечивающее ежегодную подачу потребителям города питьевой воды. За 2021 год основной объем подачи воды потребителям приходится на АО «Нижегородский водоканал» 128,4 млн. куб. м/год.

Предприятие обслуживает водопроводные сети общей протяженностью более 1700 км, расположенные на территории площадью 41000 га с населением более чем 1,26 млн человек. В эксплуатации АО «Нижегородский водоканал» находятся 5 водозаборных водопроводных станций и 227 повысительных насосных станций.

Система холодного водоснабжения в городе разделена на три эксплуатационные зоны:

- зона обслуживаемая АО «Нижегородский водоканал»;
- зона обслуживаемая ООО «Заводские сети»,
- зона обслуживаемая ООО «Коммунальщик».

Эксплуатационные зоны делятся на технологические зоны, в которых существуют отдельные водозаборы, водопроводные очистные сооружения, сети, насосные станции.

Технологические зоны холодного водоснабжения города разделены по водоочистным сооружениям на следующие зоны:

АО «Нижегородский водоканал»:

- зона обслуживания Ново – Сормовской водопроводной станции;
- зона обслуживания водопроводной станции «Малиновая грядка»;
- зона обслуживания водопроводной станции «Слудинская»;
- зона обслуживания станции водоподготовки п. Березовая Пойма;

ООО «Заводские сети»:

- зона обслуживания Автозаводской водопроводной станции.

В связи с особенностью физико–географических условий Нижнего Новгорода, в городе существуют две отдельные системы водоснабжения.

Водоснабжение Нагорной части города осуществляется двумя водопроводными станциями с водозаборами из реки Оки. В данную систему входят 10 резервуаров чистой воды (РЧВ), 43 повысительных водопроводных насосных станции (ВНС). Отличием Нагорной части является высокая плотность застройки старых районов и значительный перепад высотных отметок.

Заречную часть города снабжают водой три водопроводные станции, одна из них забирает воду из Оки, вторая – из Волги и третья - из артезианской скважины. АО «Нижегородский водоканал» покупает часть воды, которую производит водопроводная станция, принадлежащая ООО «Заводские сети». В Заречной части расположено 7 резервуаров чистой воды (РЧВ) и 184 повысительных водопроводных насосных станции (ВНС). Характерной особенностью Заречной части является пологий рельеф со слабо выраженным перепадом высот.

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», в целях реализации Федерального закона от 07 декабря 2011г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», Постановления Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», на территории городского округа город Нижний Новгород наделены статусом гарантирующей организацией в сфере водоснабжения и водоотведения в границах своей эксплуатационной зоны семь организаций (Таблица 3.4.1.)

Таблица 3.4.1 –Перечень гарантирующих организаций г. Нижний Новгород

№ п/п	Наименование организации	Адрес
1	АО «Нижегородский водоканал»	603950, ГСП 11-52, Нижний Новгород, ул. Керченская, д.15А, тел.246-14-63, факс:277-58-72 http://www.vodokanal-nn.ru/

2	АО «Теплоэнерго»	603086, Нижний Новгород, бул. Мира, д. 14, тел.299-93-40, факс 296-55-49 http://www.teploenergo-nn.ru/
3	ООО «Теплосети»	603004, Нижний Новгород, пр. Ленина, д.94А, тел.243-01-94, факс:295-88-12 http://secretar@energoseti.com/
4	ООО «Генерация тепла»	603076, Нижний Новгород, ул. Космонавта Комарова, д.14Б, тел./факс 269-72-64 http://GudulinaON@energoseti.com
5	ООО «Нижновтеплоэнерго»	603093, Нижний Новгород, ул. Героя Усилова, д.1а тел.422-06-33, факс 419-70-31
6	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	603011, Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, пр-кт. Ленина, д. 88
7	ООО «Коммунальщик»	Юридический адрес: Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, с.п.Кудьма, ул. Пушкина, д.20А; Почтовый адрес: 607635, Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, с.п. Новинки, ул. Центральная, д.5 http://kommun-nnov.xyz/

Постановлением Администрации города Нижнего Новгорода №3828 от 07.10.2013 г (с изм. от 05.04.2021г. №1323) на территории города Нижнего Новгорода и Новинского сельсовета определены следующие гарантирующие организации централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения и установлены зоны деятельности:

1.Акционерное общество «Нижегородский водоканал» - гарантирующая организация централизованной системы холодного водоснабжения и водоотведения на территории городского округа город Нижний Новгород.

Зона деятельности гарантирующей организации АО «Нижегородский водоканал» в границах сетей холодного водоснабжения - территория городского округа Нижний Новгород, в том числе территорию административно-территориального образования Новинский сельсовет, в границах улиц: 2-ая Дорожная, Боголюбова, Добрая, Дорожная, Сиреневая; Александровская, Арзамасская, Богородская, Ботаническая, Владимирская, Восточная, Высокая, Гагарина, Дальняя, Деловая, Диагональная, Дмитровская, Дружная, Европейская, Западная, Индустриальная, Казанская, Кленовая, Крымская, Магистральная, Мартовская, Минская, Молодежная, Нагорная, Нахимова, Нижегородская, Новая, Парковая, Первая, Победная, Полевая, Полётная, Поэтов, Пожарского, Приокская, Российская, Садовая, Светлая, Свободная, Северная, Славянская, Солнечная (дома с № 220), Студгородок, Суворова, Торговая, Учительская д. 1-11, Центральная д.1-27А, Школьная, Шоссейная, Элитная, Ялтинская; проспекта Олимпийский; проездов: Большой Луговой, Малый Луговой, Лазурный, Инженерный, Косачевский, Урожайный, Фруктовый; Весенний, Высоковский, Молодёжный, Зелёный, Казанский, Квартальный, Лесной, Магистральный, Мирный, Овражный, Родниковый, Солнечный, Спортивный, Строителей, Школьный, Чкаловский, Южный; переулков: Первый Тихий, Второй Тихий, Третий Тихий, Уютный, Спасский, Вечерний, Кипарисов; бульвара Пушкинского; поселка Кудьма, в границах улицы Пушкина, д. 20-23; деревни Кусаковка, в границах улиц: Василькова д. 161а, 161а/1, 202, Полевая д. 50, 58, 58д.

2. ООО «Коммунальщик» - гарантирующая организация централизованной системы холодного водоснабжения и водоотведения на территории административно-территориального образования Новинский сельсовет.

Зона деятельности гарантирующей организации ООО «Коммунальщик» в границах сетей холодного водоснабжения - территория административно-территориального образования Новинский сельсовет, в границах улиц: Береговая, Вишневая, Гидрометеостанция, Дачная, Дорожная, Нагорная, Новая (за исключением д. 2, 4, 6, 8, домов с № 200), Окская, Садовая, Солнечная (дома до № 220), Учительская (за исключением д. 1-11), Центральная (за исключением д. 1-27А), Полевая (за исключением

д. 30, 30А, 33, 34); поселка Кудьма; деревни Комарова; деревни Кусаковка; деревни Сартаково; деревни Комарово; деревни Ромашково.

Основной эксплуатирующей организацией, осуществляющей водоснабжение питьевой водой потребителей Нижнего Новгорода, является АО «Нижегородский водоканал». Такие эксплуатирующие организации как ООО «Профит», ООО «КСК», АО «Международный аэропорт Нижний Новгород», ЗАО «Транс-Сигнал», ЗАО «Концерн Термаль», ООО «Нижегородские Технологии Водопользования», ЗАО «ЗЕФС-Услуги», ОАО «РЖД», ОАО «Керма» осуществляют транспортировку питьевой воды от сетей АО «Нижегородский водоканал».

На территории городского округа город Нижний Новгород производство **технической воды** для потребителей осуществляется на водопроводной станции «Ново-Сормовская», «Слудинская» АО «Нижегородский водоканал» и станции по производству технической воды «Промводопровод» ООО «Заводские сети».

Система горячего водоснабжения г. Нижний Новгород образована с использованием объектов городских систем холодного водоснабжения и теплоснабжения.

В части централизованного горячего водоснабжения на территории г. Нижний Новгород в настоящее время нет единого централизованного источника ГВС.

Система ГВС города представлена тремя эксплуатационными зонами разделенные на теплосетевые районы:

- Нагорным, снабжающим Нижегородский, Советский и Приокский районы. Основной теплоисточник – Нагорная теплоцентраль.

- Сормовским, снабжающим Сормовский, Московский и Канавинский районы. Основной теплоисточник – Сормовская ТЭЦ;

- Автозаводским, снабжающим Автозаводский и Ленинский районы. Основной теплоисточник – Автозаводская ТЭЦ (ТЭЦ ГАЗ).

В структуру горячего водоснабжения города Нижнего Новгорода входят:

а) Водоподготовка и транспортировка холодной воды в точки ее нагрева:

- АО «Нижегородский водоканал».

- ООО «Заводские сети».

б) Приготовление, транспортировка и подача горячей воды:

- ООО «Генерация тепла»;

- ООО «Теплосети»;

- АО «Теплоэнерго»;

- ООО «Нижновтеплоэнерго»;

- ООО «Автозаводская ТЭЦ»;

- филиал Нижегородский ПАО «Т плюс» (Сормовская ТЭЦ);

Основным видом деятельности ООО «Генерация тепла» является производство тепловой энергии для отопления и горячего водоснабжения. Отпуск тепла от источников теплоснабжения потребителям осуществляется в виде горячей воды, которая идет, в основном, на обеспечение отопительной нагрузки и снабжения горячей водой многоквартирных домов Автозаводского и Ленинского районов г. Нижний Новгород, а также важнейших объектов социальной инфраструктуры (школ, детских садов, интернатов, поликлиник, больниц и т.д.).

Производство, транспортировка и распределение тепловой энергии, в том числе горячей воды осуществляется от котельных, 13 центральных тепловых пунктов через 26 индивидуальных тепловых пункта.

АО «Теплоэнерго» является самой крупной теплоснабжающей организацией г. Нижний Новгород. Основными направлениями деятельности АО «Теплоэнерго» являются производство, приобретение, транспортировка, распределение тепловой энергии.. Зона обслуживания охватывает Приокский, Советский, значительную часть Нижегородского, Сормовский, Московский, Канавинский и частично Ленинский районы города.

На балансе АО «Теплоэнерго» находятся котельные с тепловыми сетями, осуществляющими транспортировку греющего теплоносителя для нужд ГВС, а также горячую воду. У предприятия имеется также сеть магистральных и распределительных тепловых сетей от Сормовской ТЭЦ. Кроме того, значительное количество жилых и общественных зданий получают горячую воду по тепловым сетям АО «Теплоэнерго» от ведомственных (производственных) котельных.

Зоны централизованного горячего водоснабжения совпадают с зонами действия источников, вырабатывающих тепловую энергию на нужды ГВС и расположенных на территории теплосетевых районов.

ООО «Теплосети» - сетевая организация, обслуживающая тепловые сети г. Нижний Новгород. Основным видом деятельности ООО «Теплосети» является приготовление, транспортировка и подача горячей воды. Зона ответственности ООО «Теплосети» охватывает Автозаводский и частично Ленинский районы города.

ООО «Нижновтеплоэнерго» (Нижегородский район) эксплуатирует две крупные районные котельные с тепловыми сетями, обеспечивающих горячее водоснабжение потребителей.

ООО «Автозаводская ТЭЦ» является крупнейшим поставщиком тепловой энергии для двух районов г. Нижний Новгород – Автозаводского и Ленинского, в которых проживает более трети населения города (около 400 тысяч жителей) и обеспечивает теплоснабжение и горячее водоснабжение населения, промышленных предприятий, организаций и учреждений бюджетной сферы, других потребителей.

Филиал Нижегородский ПАО «Т плюс» является обособленным производственным подразделением ПАО «Т плюс». В состав Нижегородского филиала ПАО «Т плюс» входят Сормовская ТЭЦ, Новогорьковская ТЭЦ и Дзержинская ТЭЦ.

Сормовская ТЭЦ является поставщиком тепловой энергии в горячей воде и в паре для АО «Теплоэнерго» (для поставки тепловой энергии потребителям) и для прочих потребителей.

Согласно материалам статистической отчетности, по состоянию на 01.01.2022 года общая площадь жилых помещений жилищного фонда города Нижний Новгород составила 33 382,8 тыс. м², в том числе город 32 309,3 тыс. м², село 1073,5 тыс. м². К системам централизованного горячего водоснабжения подключено 25 458,8 тыс. м², что составляет 76,3% от всего жилого фонда города.

Нецентрализованная система водоснабжения.

В настоящее время, ряд территорий Нижнего Новгорода не имеет подключения к системе централизованного водоснабжения.

К территориям города, с нецентрализованным холодным водоснабжением относятся участки г. Нижнего Новгорода использующие для водоснабжения собственные подземные источники, к таким участкам относятся частные сектора расположенные во всех районах г. Нижнего Новгорода.

В Нагорной части города Нижнего Новгорода не охвачены водоснабжением следующие территории:

- поселок Березовый Клин (к.п. Зеленый город)
- д. Новопокровское, д. Утечино, д. Анкудиновка
- поселок Ляхово
- Слобода Подновье, слобода Печерская

- д. Кузьминка
- д. Новая, ул. Родионова, Овражная, Онежская, пер. Онежский, ул. Приусадебная, слобода Приволжская, слобода Прибрежная
- д. Новопавловка
- д. Ромашково

В Заречной части города Нижнего Новгорода не подключены к централизованной системе водоснабжения следующие территории:

- в границах ул. М.Расковой, А.Невского, 1-ая линия, ул. Судовая
- поселок Высоково
- в границах ул. Кима, Новые Пески, ул. Котова
- в границах ул. А.Вавилова, ул. Хвойная, ул. Новые Полянки, пер.Керамический
- в границах ул. Коминтерна, ул. Левинка, ш. Бурнаковское
- поселок Новая Стройка
- в границах ул. Федосеенко, Коновалова
- поселок Доскино
- поселок Горбатовка
- в границах ул. Объединения, Усадебная, Нагулинская, Тарханова
- мкр-н Орловские дворики, Московское шоссе
- в границах ул. Кузбасская 2а – 12а, Рижская 1-10, Таганрогская, пер.Товарный, ул. Самарина, Войкова, Докучаева, Анри Барбюса, Узбекская
- в границах ул. Бакунина 12/25,20/35,2-этажные дома по ул.Фильченкова, Долгополова, Литвинова
- Микрорайон «Карповка», «Двигатель», «Ипподром», «Этна-1», «Этна-2», «Молитовский затон», «Комсомольский»
- поселок Высоково, Копосово, Володарский, Комсомольский
- ч.с. ул 8 Марта, Коминтерна, Кима

К территориям города, с нецентрализованным горячим водоснабжением, относятся территории индивидуальной жилой застройки, а также многоэтажной жилой застройки (50-70гг строительства). Горячее водоснабжение таких потребителей в основном осуществляется от индивидуальных газовых водонагревателей.

Расположение децентрализованной системы водоснабжения городского округа город Нижний Новгород представлена на рисунке 3.4.1.

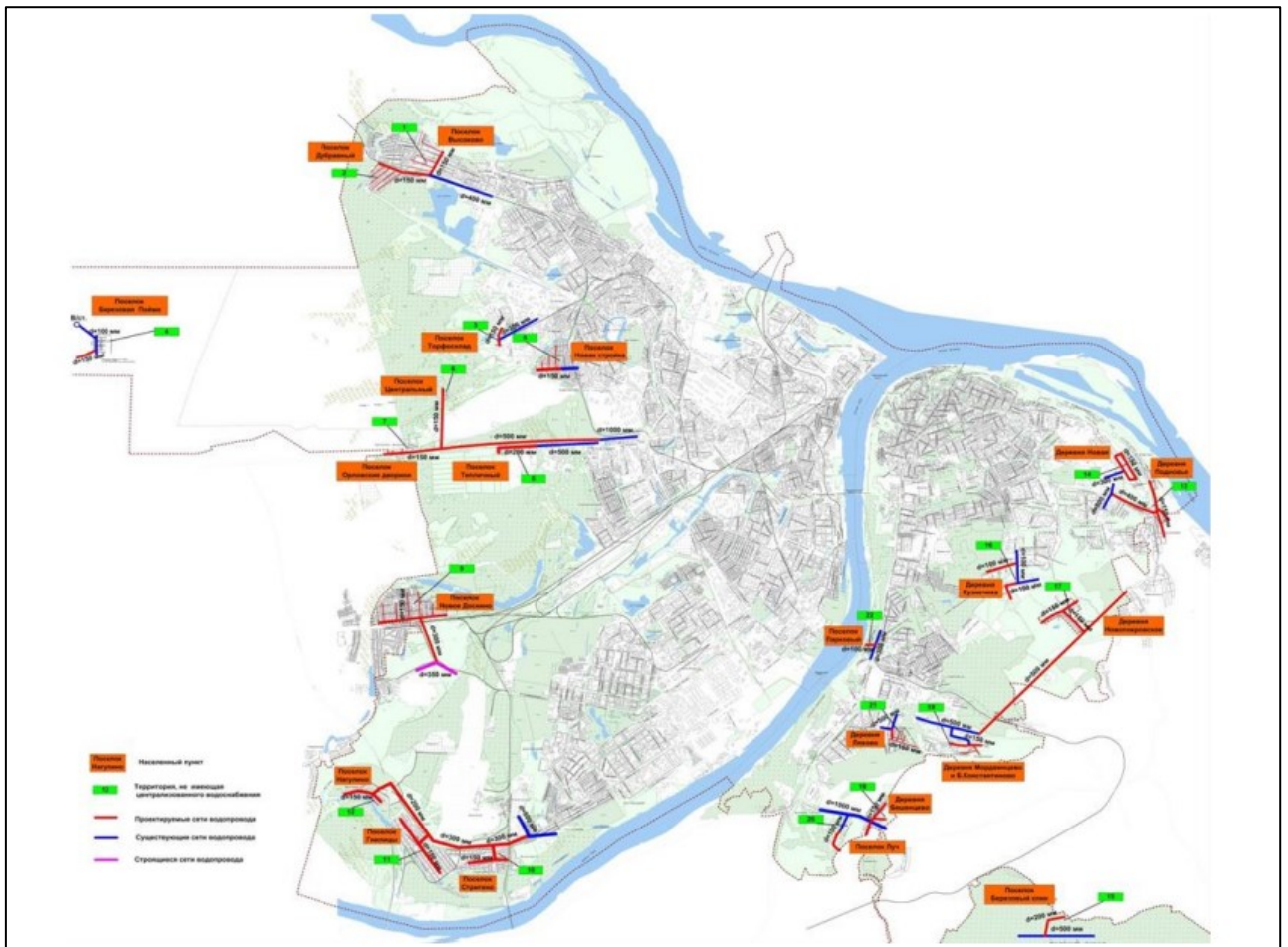


Рисунок 3.4.1- Схема расположения территорий, не имеющих подключения к системе централизованного водоснабжения

Перечень и площадь территорий, не охваченных централизованными системами холодного водоснабжения отражен в таблице 3.4.2.

Таблица 3.4.2 - Перечень и площадь территорий, не охваченных централизованными системами холодного водоснабжения

№ п/п	Месторасположение земельного участка	Площадь территории, га
1	2	3
1	Поселок Высоково	120,16
2	Поселок Дубравный	52,64
3	Поселок Торфосклад	32,48
4	Поселок Березовая Пойма	49,92
5	Поселок Новая стройка (3-я очередь строительства)	22,40
6	Поселок Орловские дворики	19,68
7	Поселок Тепличный	1,76
8	Поселок Новое Доскино	144,16
9	Поселок Стригино	72,00
10	Поселок Гнилицы	161,76
11	Поселок Нагулино	30,40
12	Застройка по пр. Кораблестроителей	21,28
13	Застройка в границах улиц ул.Коминтерна, ул.Левинка, ш.Бурнаковское, «Бурнаковская низина»	243,36
14	Застройка в границах улиц Красноуральская -пр.Ильича-Красных партизан-Спутника	413,76

№ п/п	Месторасположение земельного участка	Площадь территории, га
1	2	3
15	Шуваловская промзона	401,92
16	Поселок Дачный	48,96
17	Квартал «Старое Канавино»	236,80
18	Квартал «Молитовка»	252,96
19	Застройка по ул.Коломенская	30,40
20	Застройка в границах улиц Малоэтажная и Шнитникова	237,76
21	Деревня Подновье	
22	Поселок Березовый Клин (к.п.Зеленый город)	
23	Деревня Кузнечиха (Слободка и Кукурузный поселок) –3 очередь	
24	Деревня Новопокровское	
25	Деревня Бешенцево (переключение на Анкудиновский водовод)	
26	Деревни Мордвинцево и Б.Константиново	
27	Поселок Луч	
28	Поселок Парковый	
29	Участок, прилегающий к поселку Новинки	134
30	Деревня Новопавловка	
31	Деревня Ромашково	
32	Застройка на пр. Гагарина (С/х академия)	7,8
33	Застройка на ул. Голованова	3,1
34	Застройка на пр.Гагарина-Пятигорская	3,4
35	Застройка на ул.Пятигорская-Батумская-Столетова	2,8
36	Застройка на ул.Г.Елисеева-Батумская-Столетова-Б- Бруевича	2,7
37	Застройка на ул.Батумская-г.Елисеева	2,2
38	Застройка на Цветочная (Анкудин.Ш.-Цветочная- «Щёлковский хутор»-дублёр пр. Гагарина)	21,5
39	Застройка на пр.Гагарина-Краснозвёздная	2,3
40	Застройка в квартале на ул.Пушкина	3,3
41	Застройка в границах улиц ул.Пушкина-Косогорная	1,7
42	Застройка на ул.Серафимовича-Цветочная	5,5
43	Застройка на ул.2-я Оранжевая	5,1
44	Застройка на ул.Ванеева	1,7
45	Застройка на ул.Ошарская-Республиканская	0,6
46	Застройка на Невзоровых-3-й Проезд	0,6
47	Застройка на ул.Тверская-Генкиной-Ашхабадская- Белинского	4
48	Застройка на ул.Белинского-Тверская-Невзоровых- Студёная	1,7
49	Застройка на Шевченко-3-я Ямская-Большие Овраги	0,8
50	Застройка на ул.М.Ямская-М-Горького-Ильинская	2
51	Застройка на ул.М. Горького-Ильинская-Новая	2,4
52	Застройка на ул.М.Горького-Ильинская	0,9
53	Застройка на ул.М.Ямская-Маслякова-Ильинская	2,8
54	Застройка на ул.Белинского-Славянская-Ашхабадская	1,4
55	Застройка на ул.Октябрьская	0,8
56	Застройка на пер.Плотничный	1,2
57	Застройка на ул.Ильинская-А.Харитоновна	6,7

№ п/п	Месторасположение земельного участка	Площадь территории, га
1	2	3
58	Застройка на ул.Нижегородская-Гоголя-Заломова	3,65
59	Застройка на ул.Ульянова 32,36,38	0,9
60	Застройка на ул.Семашко (В часть квартала Ульянова-Семашко-Ковалихинская-Нестерова)	0,9
61	Застройка на ул.Большая Печёрская-Казанская наб.	2,1
62	Застройка на ул.Сеченова-Тургенева	4,2
63	Застройка на ул.Родионова обувная фабрика	3,3
64	Застройка на ул.К.Касьянова-р.Кова	2,5
65	Застройка на ул.Большая Печёрская - М.Горького- Белинского-Ковалихинская - Фрунзе	3,4

Для обеспечения жителей указанных территорий качественной питьевой водой рекомендуется подключить их к централизованной системе водоснабжения, обеспечив подачу воды до границ земельных участков в соответствии с законодательными нормами и правилами строительства.

3.4.2. Анализ существующего технического состояния системы водоснабжения

3.4.2.1. Анализ эффективности и надежности источников водоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения.

Технические параметры, остаточный ресурс, ограничения использования мощностей, качество эксплуатации, наладки и ремонтов, системы учета расхода ресурсов и т.п

Технические параметры

В соответствии с определением, данным постановлением Правительства Российской Федерации от 05.09.2013 №782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»: технологическая зона водоснабжения – часть водопроводной сети, принадлежащей организации, осуществляющей горячее водоснабжение или холодное водоснабжение, в пределах которой обеспечиваются нормативные значения напора (давления) воды при подаче ее потребителям в соответствии с расчетным расходом воды.

Централизованная система холодного водоснабжения.

В соответствии с определениями, данными Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» централизованная система холодного водоснабжения – комплекс технологически связанных между собой инженерных сооружений, предназначенных для водоподготовки, транспортировки и подачи питьевой и (или) технической воды абонентам.

Система холодного водоснабжения в городе разделена на три эксплуатационные зоны:

- зона обслуживаемая АО «Нижегородский водоканал»;
- зона обслуживаемая ООО «Заводские сети»,
- зона обслуживаемая ООО «Коммунальщик».

Эксплуатационные зоны делятся на технологические зоны, в которых существуют отдельные водозаборы, водопроводные очистные сооружения, сети, насосные станции.

Технологические зоны холодного водоснабжения города разделены по водоочистным сооружениям на следующие зоны:

АО «Нижегородский водоканал»:

- зона обслуживания Ново – Сормовской водопроводной станции;
 - зона обслуживания водопроводной станции «Малиновая гряда»;
 - зона обслуживания водопроводной станции «Слудинская»;
 - зона обслуживания станции водоподготовки п. Березовая Пойма;
- ООО «Заводские сети»:
- зона обслуживания Автозаводской водопроводной станции.

Системы водопроводно-канализационного хозяйства городского округа город Нижний Новгород представляют собой комплекс сложных инженерных сооружений.

Ново-Сормовская водопроводная станция

Водопроводная станция введена в эксплуатацию в 1958 году. Источником сырья служит вода реки Волга.

Первоначально производительность составляла всего 35 тысяч м³/сутки.

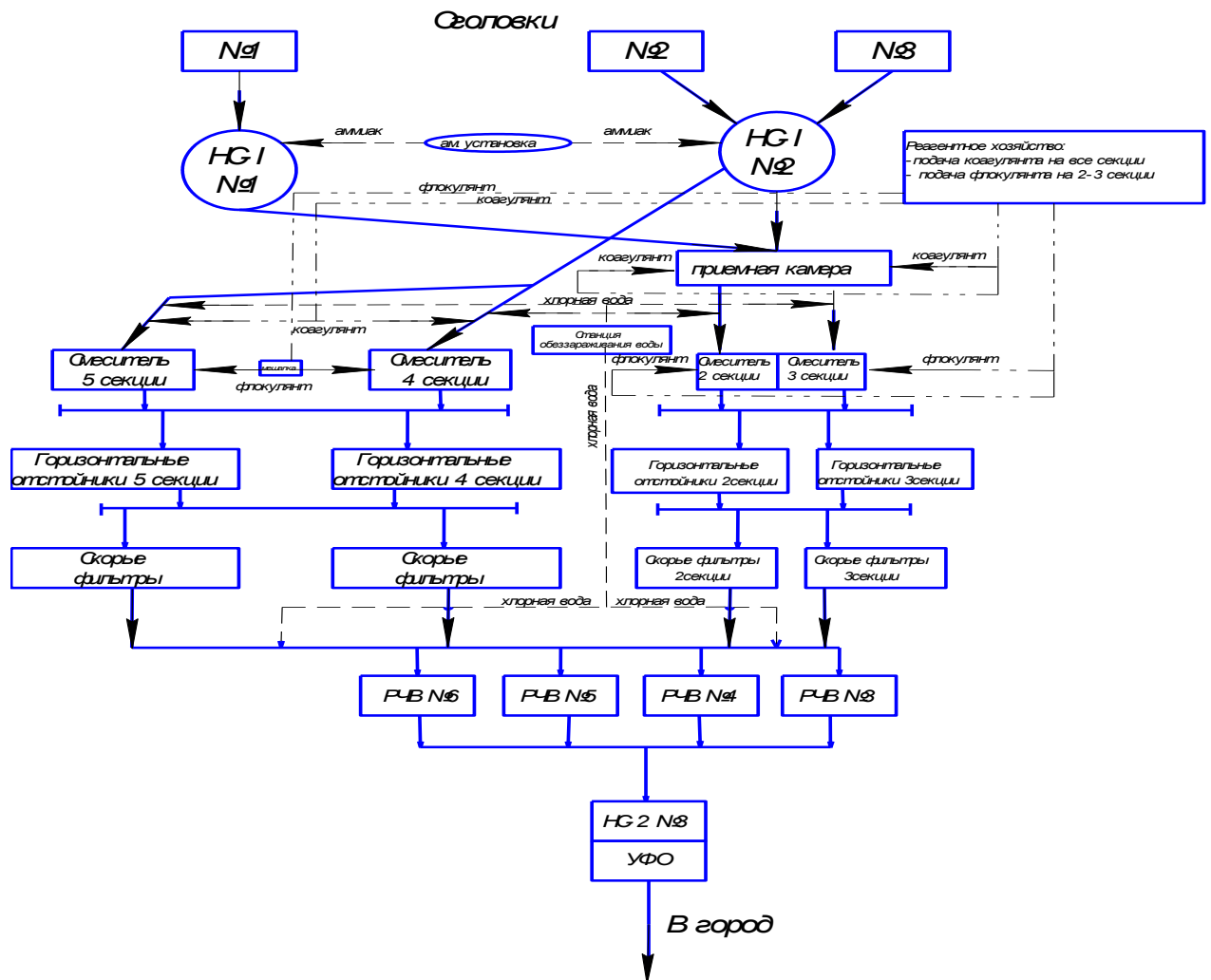
С развитием города появилась необходимость увеличения ее производительности.

В 1966 году введена в эксплуатацию новая секция (II) очистных сооружений производительностью 90 тысяч м³/сутки.

В декабре 1975 года запущена III очередь очистных сооружений производительностью также 90 тысяч м³/сутки.

В феврале 1990 года запущена в эксплуатацию IV очередь очистных сооружений производительностью 100 тысяч м³/сутки. После запуска осенью 1992 года V очереди очистных сооружений проектная производительность станции составила 380 тысяч м³/сутки.





В июне 1991 на станции введена преаммонизация.

Для интенсификации процесса коагуляции в смесителях II-III очередей осенью 2011 года, IV-V очередей летом 2012 года установлены ультразвуковые излучатели, работающие по принципу эжекции, что привело к экономии коагулянта.

В 2016 году введена в эксплуатацию станция ультрафиолетового обеззараживания воды. Перед подачей воды в сеть на водопроводной станции производится ее дополнительное обеззараживание ультрафиолетом (после первичного хлорирования). На станции установлены пять установок, в каждой из которых находится по 100 ультрафиолетовых ламп.

В настоящее время схема водоподготовки Ново-Сормовской водопроводной станции включает в себя предварительную аммонизацию на станции первого подъема, первичное хлорирование, реагентную обработку воды коагулянтom и флокулянтom в смесителях, осветление в горизонтальных отстойниках (1 ступень очистки), фильтрацию на скорых фильтрах (2 ступень очистки), ультрафиолетовое обеззараживание.

В 2019 году была окончена модернизация основных насосных станций 1-го и 2-го подъемов с заменой насосного оборудования и установкой частотно-регулируемых приводов, а также автоматизацией процесса управления из диспетчерской станции.

В 2019 году внедрена автоматизированная система контроля и управления технологическим процессом (АСКУ ТП) реагентной очистки воды: в июне – дозирования флокулянта, в сентябре – дозирования коагулянта.

В мае 2022 года пущена в работу новая установка предварительной аммонизации.

С целью исключения из технологии обеззараживания воды привозного жидкого хлора на станции в 2016 году было принято решение о строительстве станции обеззараживания

воды на Ново-Сормовской водопроводной станции с установкой комплектного оборудования МБЭ-2800 на основе мембранных биполярных электролизёров.

В марте 2022 года на Ново-Сормовской водопроводной станции введена в эксплуатацию станция обеззараживания воды МБЭ-2800 на основе мембранных биполярных электролизеров. Сырьем для получения дезинфицирующего агента в установке является нетоксичная поваренная соль. В процессе электролиза на катоде образуется водород, на аноде – хлор. Хлор направляется в эжектор, где поглощается водой с образованием «хлорной воды». Процесс получения «хлорной воды» автоматизирован. Внедрение данной технологии позволило вывести из эксплуатации опасный производственный объект (ОПО) – «Склад хлора».

Также планируется строительство автономного источника теплоснабжения на Ново-Сормовской водопроводной станции.

Водопроводная станция «Малиновая гряда»

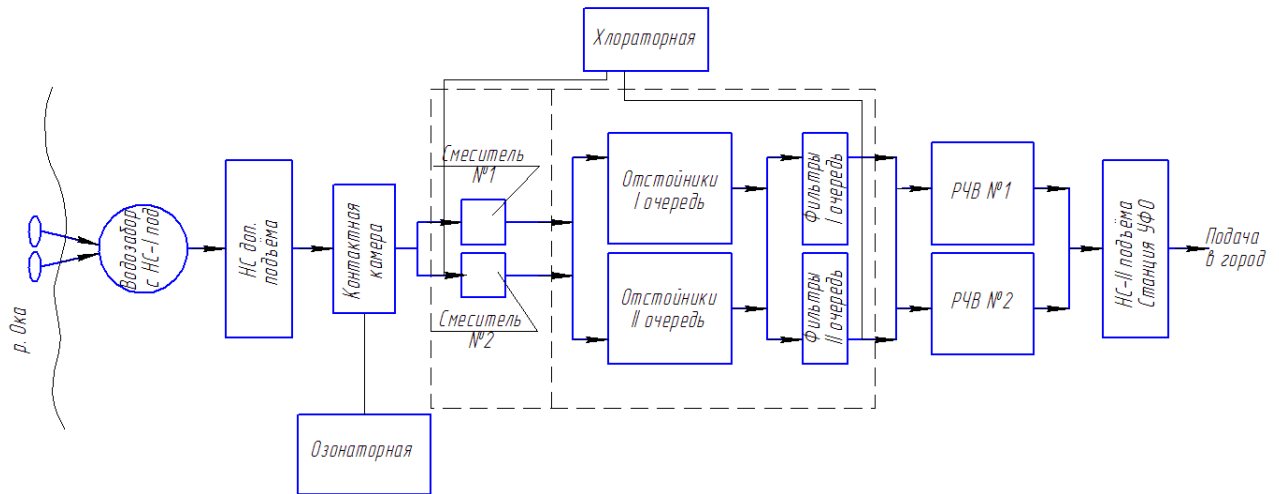
Проектная производительность водопроводной станции «Малиновая гряда» 200 000 м³/сутки. Площадка очистных сооружений расположена по правому берегу реки Ока, которая служит источником водоснабжения. Строительство станции было начато в 1976 году, а завершено в 1979 году.

«Малиновая гряда» обеспечивает водой несколько районов города: Приокский, Советский и частично Нижегородский. В 1985 году запущена в эксплуатацию вторая очередь очистных сооружений.



Установка по преаммонизации на станции введена с сентября 1990 года.

*Общая схема очистных сооружений
в/станции "Малиновая гряда"*



В сентябре 1997 года сдан в эксплуатацию цех озонирования, предназначенный для первичной обработки речной воды, поступающей на очистные сооружения для дальнейшей очистки. Производительность цеха составляет 90 кг озона в час.



Это первая водопроводная станция в городе, где был пущен в эксплуатацию цех по приготовлению озона. Все операции по приготовлению и подаче озона в воду выполняет компьютер.

В 2012 году на станции была внедрена технология обеззараживания воды ультрафиолетом. Перед подачей воды в сеть на водопроводной станции производится ее дополнительное обеззараживание (после хлорирования и озонирования) с использованием ультрафиолета. На станции запущены три установки, в каждой из которых находится по 180 ультрафиолетовых ламп. Обеззараживание воды происходит в момент прохождения между рядами бактерицидных ламп.



Для интенсификации процесса коагуляции и экономии расхода коагулянта с августа 2015 года на станции применяется гидроакустическая система – ультразвуковые излучатели, которые установлены на водоводах на входе в смесители и работают по принципу эжекции.

В настоящее время схема водоподготовки водопроводной станции «Малиновая гряда» включает в себя предварительную аммонизацию на станции первого подъема, озонирование, первичное хлорирование, реагентную обработку воды коагулянтом и флокулянтом в смесителях, осветление в горизонтальных отстойниках (1 ступень очистки), фильтрацию на скорых фильтрах (2 ступень очистки), ультрафиолетовое обеззараживание.

Пуск нового оборудования на «Малиновой гряде» позволил довести до мирового уровня качество питьевой воды в Нагорной части Нижнего Новгорода.

В 2017 году была окончена модернизация основных насосных станций 1-го, 2-го и дополнительного подъемов с заменой насосного оборудования и установкой частотно-регулируемых приводов, а также автоматизацией процесса управления из диспетчерской станции.

В ноябре 2018 года введена в эксплуатацию установка по автоматическому дозированию раствора коагулянта на базе шнековых насосов-дозаторов.

В августе 2020 года внедрена в работу новая установка предварительной аммонизации.

В период с 2020 по 2021 гг. произведено техническое перевооружение хлораторной, новое оборудование введено в эксплуатацию в апреле 2021 года.

В настоящее время ведется строительство сооружений для полной ликвидации сбросов промывных вод и техническое перевооружение оборудования озонаторной.

Запланировано увеличение производительности очистных сооружений водопроводной станции «Малиновая гряда» на 100 тыс. м³/сут согласно Генеральному плану г. Н.Новгорода, утвержденного Постановлением городской Думы г. Н.Новгорода от 17.03.2010 №22 и письма Министерства градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области от 28.07.2021 №Сл-406-434577/21.

Водопроводная станция «Слудинская»

Введена в эксплуатацию в 1951 году.

Проектная производительность станции – 100 тыс. м³/сут.

Источником воды служит река Ока. Осуществляет подачу воды в Советский и Нижегородский районы.

Очистка воды двухступенчатая:

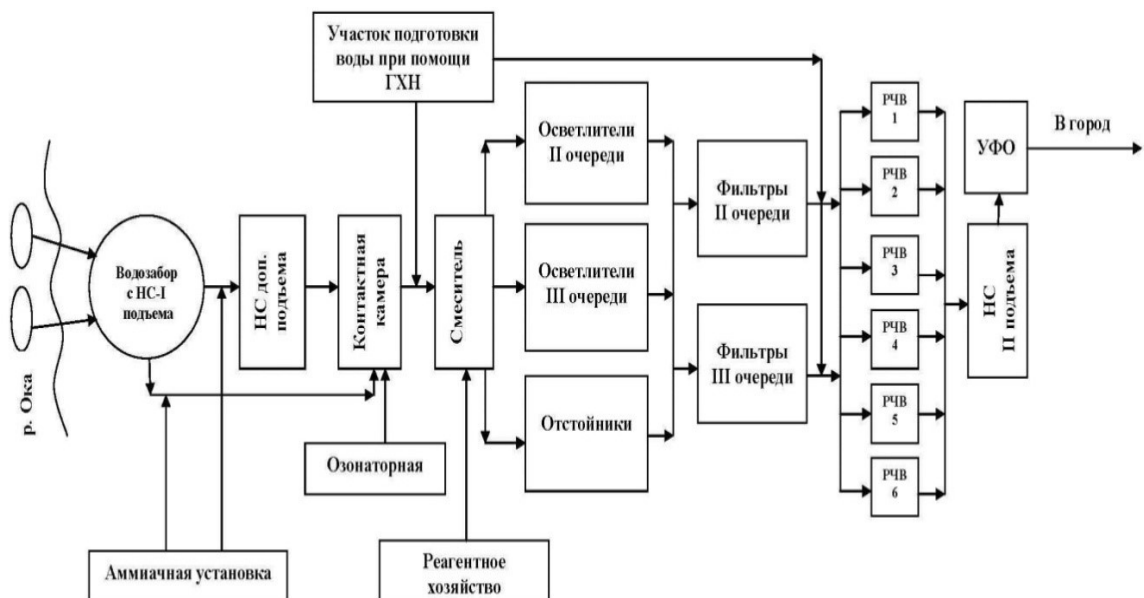
Первая ступень: две секции — осветлители со слоем взвешенного осадка, одна секция — горизонтальные отстойники.

Вторая ступень — скорые фильтры.

В 2000 году пущен в работу цех по производству озона производительностью 40 кг /ч. В 2009 году введена в действие станция по обеззараживанию воды ультрафиолетом.



Схема расположения основных объектов водопроводной станции «Слудинская»



Водоприемники.

Оголовком №1 производится забор воды из русла реки и подается по самотечным трубам в аванкамеру насосной станции первого подъема. По сифонной линии вода подается из оголовка №2 прямо к насосам, подающим воду на насосную станцию дополнительного подъема. На территории станции первого подъема расположена установка предварительной аммонизации речной воды. Введение раствора аммиака позволяет уменьшить расход хлорсодержащих реагентов в 1,5 – 2 раза и улучшить санитарное состояние очистных сооружений и разводящей сети города, а также предотвращает хлорфенольные запахи и позволяет в дальнейшем продлить бактерицидное действие хлора. Это первый этап очистки воды.

При помощи мощных насосных агрегатов исходная вода подается на площадку очистных сооружений водопроводной станции - в контактную камеру цеха по производству озона.

В контактной камере происходит



обеззараживание речной воды озоном. В цехе по приготовлению озона с помощью компрессора атмосферный воздух подается на адсорберы, где происходит разделение на кислород и азот. Азот возвращается в атмосферу, а кислород поступает на озоногенератор, где путем электрических разрядов получается озон, который поступает в контактную камеру и смешивается с водой, поступающей с насосной станции первого подъема.

После контактной камеры вода подвергается первичному хлорированию и поступает в смеситель.

Первичное хлорирование. Для обеззараживания речной воды и поддержания очистных сооружений в надлежащем санитарном состоянии, вода обрабатывается гипохлоритом натрия.

Использование гипохлорита позволяет отказаться от применения жидкого хлора, который относится к опасным химическим веществам. Процесс хлорирования полностью автоматизирован. Хлорированная вода поступает в смеситель.

В смесителе происходит быстрое и полное смешивание воды с хлорсодержащим реагентом, а также коагулянт и флокулянт.



При подаче раствора коагулянта в воду происходит процесс укрупнения мельчайших взвешенных частиц, вследствие их взаимного слипания под действием сил притяжения. Коагуляция завершается образованием видимых невооруженным глазом хлопьев. Дальнейшее смешение воды с флокулянт позволяет ускорить процесс слипания частиц, повысить прочность образующихся хлопьев и уменьшить количество остаточного алюминия.

Из смесителя вода направляется на первую ступень очистки I ступень очистки (осветлители со слоем взвешенного осадка и горизонтальные отстойники).

В осветлителях вода, поднимаясь снизу вверх с малыми скоростями, проходит слой взвешенного осадка, задерживая в нем основную часть взвеси, и при поступлении в зону осветленной воды собирается сборными лотками.

В отстойниках под воздействием силы тяжести по всей длине сооружений происходит осаждение укрупненных загрязнений.

Отвод осадка из отстойников и осветлителей осуществляется по системе водоотведения на площадке очистных сооружений и сбрасывается в реку Ока.

После осветлителей и отстойников вода направляется на вторую ступень очистки (скорые фильтры).

В скорых фильтрах происходит задержание оставшихся после отстаивания взвешенных веществ. Вода фильтруется через слой песчаной загрузки, собирается системой дренажа.

После скорых фильтров вода подвергается вторичному хлорированию (при необходимости) и затем подается в резервуар чистой воды.

Вторичное хлорирование.

Для обеспечения удовлетворительного санитарного состояния разводящей водопроводной сети в воде должен поддерживаться определенный уровень остаточного хлора.

Резервуар чистой воды.

Резервуары чистой воды обеспечивают выравнивание режимов работы насосных станций и хранение регулирующих, противопожарных, аварийных объемов воды, и воды на собственные нужды станции.

В процессе хранения в резервуарах качество воды поддерживается в соответствии с требованиями СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

Обеззараживание ультрафиолетом.

Перед подачей воды в сеть вода проходит облучение ультрафиолетом, который убивает все находящиеся в воде вирусы, бактерии и их споры, все простейшие микроорганизмы.

Это безвредная для человека, экологически чистая обработка, не изменяющая химический состав и физические свойства воды.

Установка обеззараживания работает в полностью автоматическом режиме и управляется современной системой.



Насосная станция второго подъема.

С помощью мощных насосных агрегатов вода подается в городскую распределительную водопроводную сеть.

В 2018 году была окончена модернизация основных насосных станций 1-го, 2-го и дополнительного подъемов с заменой насосного оборудования и установкой частотно-регулируемых приводов, а также автоматизацией процесса управления из диспетчерской станции.

Для экономии расходов реагентов в 2012 году была введена в эксплуатацию установка по приготовлению и автоматическому дозированию раствора флокулянта, в 2018 году - установка по автоматическому дозированию раствора коагулянта, в 2020 году внедрена в работу новая установка предварительной аммонизации.

В настоящее время ведется строительство сооружений для полной ликвидации сбросов промывных вод и техническое перевооружение оборудования озонаторной.

Водопроводная станция «Березовая Пойма»

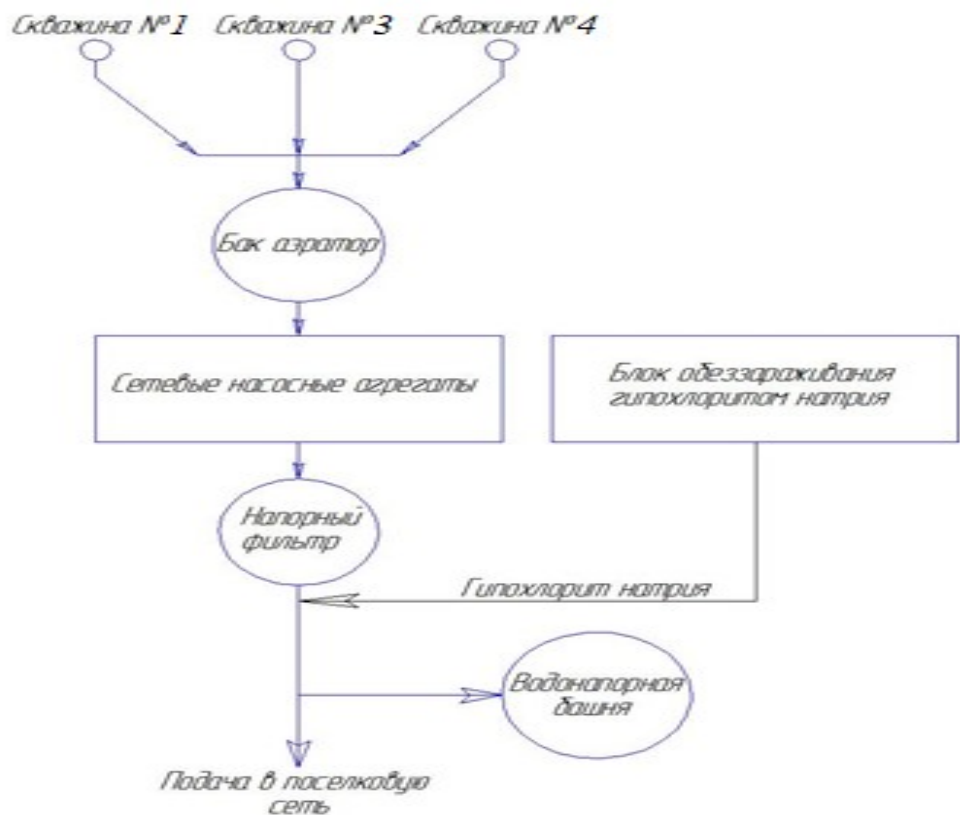
Введена в эксплуатацию в 2001 году. Проектная производительность станции – 440 м³/сут.

Снабжает водой одноименный поселок.

Изначально вода в поселок поставлялась из Дзержинска, но в связи с износом трубопроводов было принято решение отказаться от такого способа подачи воды. В настоящее время вода забирается из подземного природного источника. Природная вода отличается избыточным содержанием железа и марганца. Это требует дополнительных технологий очистки — обезжелезивания и деманганации.

В планах развития станции – строительство новой станции водоподготовки проектной производительностью 450 м³/сут.

Общая схема очистных сооружений в/станции "Березовая пойма"



Автозаводская водопроводная станция (АО «Нижегородский водоканал»)

Введена в эксплуатацию в 1937 году.

Источником воды служит река Ока. Снабжала водой частично Ленинский и частично Автозаводский районы.

Очистка воды двухступенчатая: двухъярусный горизонтальный отстойник и скорые фильтры. В июне 2013 года станция законсервирована.

До 2006 года часть Ленинского района города снабжала водой водопроводная станция Первомаевская (находилась в эксплуатации с 1930 года). Источником воды для станции служила река Ока, однако, в связи с износом и устареванием оборудования станция законсервирована.

**Автозаводская водопроводная станция
(ООО «Заводские сети»)**

Централизованное водоснабжение потребителей Автозаводского района осуществляется водопроводной станцией ООО «Заводские сети».

Автозаводская водопроводная станция введена в эксплуатацию в 1932 году.

Источником воды служит река Ока.

Используется для нужд производственной площадки ОАО «ГАЗ» и Автозаводской ТЭЦ (75-80 тыс./м³), а также подает воду для АО «Нижегородский водоканал» (60-75 тыс. м³/сут.).

В настоящее время в работе находятся очистные сооружения проектной производительностью 297,5 тыс./м³ в сутки.

Фактическая среднесуточная производительность станции составляет в среднем 130-140 тыс./м³.

На Автозаводской насосной станции ООО «Заводские сети» имеется две насосные станции первого подъема (НС-1):

Первая НС-1 в настоящее время не действует. Здесь установлены 6 насосных агрегатов марки Д2000/34 с электродвигателями 250 кВт. Подъем построен в 1932 году, состояние станции и насосного оборудования – удовлетворительное. Имеется кран-балка для ремонта оборудования.

Вторая НС-1 построена в 1965 году и находится в эксплуатации. В НС-1 установлено 5 насосных агрегатов: марки Д6300/27 с электродвигателями 630 кВт – 3 штуки, марки Д3000/21 с электродвигателем 400 кВт – 1 штука, марки Д2000/24 электродвигателем 250 кВт – 1 штука. Состояние станции и оборудования удовлетворительное. Часть запорной арматуры заменена на импортную. С НС-1 по трем водоводам Д=1000мм вода подается на очистные сооружения.

В состав Автозаводской водопроводной станции (АВС), проектной производительностью - 297,5 тыс. м³/сут. (выработка – 130 тыс. м³/сут.) входит:

-Оголовок, год ввода в эксплуатацию 1965 год, пропускная способность 400,0 тыс. м³/сут.

От оголовка до мокрого колодца, по дну реки уложены два самотечных водовода Ø1200 мм.

- Насосная станция первого подъема №1, год ввода в эксплуатацию 1932, насосная станция предназначена для подъема речной воды на очистные сооружения, в машинном отделении установлено 2 насосных агрегатов марки Д2000/34 с эл. двигателем 250 кВт.

-Насосная станция первого подъема №2, год ввода в эксплуатацию 1966, предназначена для подачи речной воды на очистные сооружения, на станции установлено 5 насосных агрегатов Д6300/27 с эл. двигателем 630 кВт – 2шт., Д6300/27 с эл. двигателем 500 кВт – 1шт., Д2000/34 с эл. двигателем 250 кВт, Д3200/33 с эл. двигателем 400 кВт.

-Плавучая насосная станция предназначена для подачи речной воды на очистные сооружения в количестве 370,0 тыс. м³/сут., ее работа предусматривается при пониженном уровне воды в реке Ока и в период прохождения шуги. На станции установлено 3 насоса 24НДС (Д5000/50) и 2 насоса ВВН-3. Насосы работают в общий напорный коллектор Ø1000мм.

-Берегоукрепление построено в 1987 году для защиты площадки АВС от влияния Чебоксарского водохранилища.

-Фильтростанция №1, производительностью 47 тыс. м³ /сут, введена в эксплуатацию в 1932 году. В состав фильтростанции входят смеситель, 2 отстойника, 10 шт. скорых

фильтров, площадью 36 м² каждый. В связи со снижением потребления питьевой воды фильтростанция №1 выведена из эксплуатации – с 2013г.

-Фильтростанция №2, производительностью 200 тыс. м³ /сут, введена в эксплуатацию в 1966 году. В состав фильтростанции входят смесители, камеры реакции, отстойники, 10 шт. скорых фильтров, площадью 108 м² каждый. В восьми фильтрах смонтирован трубчатый дренаж большого сопротивления, в двух фильтрах колпачковый дренаж.

-Фильтростанция №3, производительностью 50 тыс. м³ /сут. введена в эксплуатацию в 1997 году. На фильтростанции №3 принята схема: – 10 шт. префильтров и 6 шт скорых фильтров. Эксплуатация префильтров показала их неудовлетворительную работу. В настоящее время в связи со снижением производственной программы Фильтростанция №3 выведена из работы.

-Озонаторная введена в эксплуатацию в 1975 году, на станции смонтировано технологическое оборудование французской фирмы «ТРЕЛИГА3». Полученная в озонаторах озono-воздушная смесь в количестве до 1000 м³/час по нержавеющей трубкам подаётся в три контактные камеры, где фильтрованная вода смешивается с озоном.

-«Хлораторная» 120кг хлора/час введенная в эксплуатацию в 1995 году, применялась для хранения жидкого хлора в контейнерах и для обеззараживания воды из поверхностного источника водоснабжения.

С сентября 2014г. «Хлораторная» выведена из эксплуатации в связи с вводом в эксплуатацию мембранных биполярных электролизёров МБЭ 450 – производительностью до 450 кг хлора/сут.

-Резервуары чистой воды являются регулирующей емкостью, обеспечивающей равномерную работу насосных станций, предназначены для хранения готовой продукции – до 42000м³.

На АВС имеется 9 резервуаров чистой воды, выполнены из железобетона, 1932-1992г. года постройки.

Резервуары являются сообщающимися емкостями и соединены между собой водоводами Ø 800- 1000 мм.

РЧВ №1,2 выведены из эксплуатации с 2013г. в связи с консервацией фильтростанции №1.

-Реагентное хозяйство располагается в блоке фильтростанции №2, построенном в 1966 году и имеет несколько изолированных помещений: отделение для восьми растворных баков, четыре резервуара для мокрого хранения коагулянта, смесители, склад хранения кускового сернистого алюминия, площадка восьми кислотных насосов.

В реагентном хозяйстве производится хранение коагулянта, приготовление рабочего раствора коагулянта и дозирование его в обрабатываемую воду.

-Первый пояс санитарной охраны. Граница первого пояса санитарной охраны водоемщика р. Ока для водоочистных сооружений установлена по периметру ж/б забора площадки АВС и в направлении к противоположному берегу – полоса акватории шириной 100 м.

-Сооружение повторного использования воды после промывки фильтров. Проектная производительность комплекса - 12,7 тыс.м³/сут. СПИВ принимает промывные воды ф/станции №2 АВС, где происходит осаждение песка и ила. После чего очищенная вода подается в смесители ф/станции №2 на повторное использование.

-Насосная станция II подъема №1 предназначена для забора питьевой воды из резервуаров чистой воды и подачи ее в водопроводные сети, идущие в завод, Автозаводский и Ленинский районы. Год ввода в эксплуатацию насосной станции

-1932. На станции установлены следующие насосные агрегаты: Насосы № 4,5,6 – Д 2500/62 с эл. двигателями 630 кВт Насосы № 8 – Д 1250/65 с эл. двигателями 315 кВт

Насосы № 9,10 – Д 2000/21 с эл. двигателями 160 кВт – промывные для фильтростанции №1(выведены из эксплуатации).

Насосы № 7 – Д 2000/100 с эл. двигателем 630 кВт

-Насосная станция II подъема №2 предназначена для забора питьевой воды из резервуаров чистой воды № 3-9 и подачи ее в водопроводную сеть потребителям. Год ввода в эксплуатацию насосной станции – 1966. На станции установлено 5 насосов:

основные сетевые насосы – Д 4000/95 – 1 шт. с эл. двигателем 1250 кВт, Д 4000/60 – 2 шт с эл. двигателями 800 кВт.

промывные насосы – Д 6300/27 – 2 шт.

-Химико-бактериологическая лаборатория осуществляет контроль качества питьевой воды и сточных вод в соответствии с «Положением об аккредитованной химико-бактериологической лаборатории».

В настоящее время имеется резерв по производству питьевой воды – 70 тыс. м3/сутки. (От действующей фильтростанции №2)

Административно-территориальное образование Новинский сельсовет

Централизованное водоснабжение имеется в с.п. Новинки, с.п. Кудьма, д. Комарово, д. Сартаково, д.Кусаковка.

Схема водоснабжения в населенных пунктах Новинки, Кудьма, Комарово и Сартаково следующая: вода из артезианских скважин насосами I подъема через сетчатый фильтр механической очистки подается в водонапорную башню, из которой поступает в разводящую сеть и далее к потребителям. Станции водоподготовки (умягчения) в сельском поселении отсутствуют, вода потребителям подается без очистки. В с.п. Новинки существует также поверхностный водозабор с р. Ока производительностью 10 м3, который не эксплуатируется с 2011 года. Износ водозабора составляет 95%.

Водоснабжение жилого комплекса «Окский берег», «Стрижи», «Акварель» с.п.Новинки, с.п.Кудьма осуществляется по договорам с АО «Нижегородский водоканал».

В д. Кусаковка источниками водоснабжения являются 3 каптажных устройства (неглубокие опускные колодцы) для захвата подземных вод из родников через дно каптажных камер. От каптажей родников ресурс самотеком подается в резервуары для хранения воды и далее насосными станциями II подъема подаются в разводящие водопроводные сети.

Общая характеристика водопроводных станций городского округа город Нижний Новгород отражена в таблице 3.4.3.

Таблица 3.4.3 - Общая характеристика водопроводных станций

№ п/п	Наименование водопроводной станции	Год ввода в эксплуатацию	Район обслуживания	Проектная производительность, тыс.м3/сутки
1	2	3	4	5
1	Ново – Сормовская водопроводная станция	1958 г.	Московский, Сормовский, Ленинский, Канавинский, Автозаводский районы	380,0
2	водопроводная станция «Малиновая гряда»;	1979 г.	Нижегородский и Приокский районы, административно-территориальное образование Новинский сельсовет	200,0
3	«Слудинская» водопроводная станция	1951 г.	Советский и Нижегородский районы	100,0
4	станции водоподготовки п. Березовая Пойма	2001 г.	п. Березовая Пойма	0,440
5	Автозаводская водопроводная станция (АО «Нижегородский водоканал»)	1937 г.	частично Ленинский и частично Автозаводский районы	75,0 законсервирована

№ п/п	Наименование водопроводной станции	Год ввода в эксплуатацию	Район обслуживания	Проектная производительность, тыс.м3/сутки
1	2	3	4	5
	Автозаводская водопроводная станция (ООО «Заводские сети»)	1932 г.	автозавод ГАЗ и микрорайон ЮГ Автозаводского района	297,5
	ВСЕГО			1 052,94

Общая проектная производительность водопроводных станций, действующих в настоящее время, составляет 1052,94 тыс. м3 в сутки.

Основной эксплуатирующей организацией, осуществляющей водоснабжение питьевой водой потребителей г. Нижний Новгород, является АО «Нижегородский водоканал».

За 2021 год основной объем подачи воды потребителям приходится на АО «Нижегородский водоканал» - 128,4 млн. куб. м/год.

Предприятие обслуживает водопроводные сети общей протяженностью более 1700 км, расположенные на территории площадью 41000 га с населением более чем 1,26 млн человек. В эксплуатации АО «Нижегородский водоканал» находятся 5 водозаборных водопроводных станций и 227 повысительных насосных станций.

Для подачи холодной воды абонентам, в том числе подача ее на источники тепловой энергии, в закрытую систему централизованного горячего водоснабжения, с требуемым напором на водопроводной сети установлены водопроводные насосные станции. Часть насосных станций установлено непосредственно на центральных тепловых пунктах системы теплоснабжения.

Сведения о водопроводных насосных станциях, установленных на котельных, центральных тепловых пунктах и тепловых насосных станциях, и основные характеристики насосного оборудования приведены в таблице 3.4.4.

Таблица 3.4.4 - Сведения о водопроводных насосных станциях, установленных на котельных, центральных тепловых пунктах и тепловых насосных станциях

№ п/п	ВНС	Тип (марка) насоса	Подача м ³ /ч	Напор, м	Мощность, кВт
1	2	3	4	5	6
1	ВНС ЦТП УЛ. НАРОДНАЯ, 48 А	КМ 100-80-160	100	32	15
		КМ80-50-200	50	50	15
2	ВНС В ЦТП УЛ. КОМИНТЕРНА, Д. 115 А	К100-80-160	100	32	15
		К100-80-160	100	32	15
3	ВНС ЦТП УЛ. КАСИМОВСКАЯ, Д. 17	К45/30	45	30	7,5
		К45/30	45	30	7,5
4	ВНС В КОТЕЛЬНОЙ УЛ.ПУТЕЙСКАЯ, Д. 31	DAV K28/500T	дек.39	18-36	5,5
		К65-50-160	25	32	5,5
5	ВНС В ЦТП УЛ. ЗАРЕЧНАЯ, Д. 1	KSB Etaline ETL 50-50-160	58	34	15
		KSB Etaline ETL 50-50-160	58	34	15
6	ВНС В ЦТП УЛ. ПУТЕЙСКАЯ, Д. 9	К80-50-200	50	50	15
		К80-50-200	50	50	15
7	ВНС ЦТП УЛ. ИВАНОВА, 14 В	К150-125-315	200	32	30
		К160/30	160	30	30
8	ВНС ЦТП ЛЕСНОЙ ГОРОДОК, Д. 5	К 8/18	8	18	1,5
		К 8/18	8	18	1,5
9	ВНС В КОТЕЛЬНОЙ	К150-125-315	200	32	30

№ п/п	ВНС	Тип (марка) насоса	Подача м ³ /ч	Напор, м	Мощность, кВт
1	2	3	4	5	6
	УЛ.ПУГАЧЕВА	Lowara NSCS125 315/370/W45V CC4	270	35	37
		Lowara NSCS125- 315/370/W45V CC4	270	35	37
10	НАСОСНАЯ СТАНЦИЯ В ЦТП-12 М/Р СОРМОВО	Lowara NSCE50-160/75	56	29	7,5
		Lowara NSCE50-160/75	56	29	7,5
11	ВНС В КОТЕЛЬНОЙ УЛ.КОПЕРНИКА, Д. 1 А	КМ 65-50-160/2-5	25	32	5,5
		КМ 65-50-160/2-5	25	32	5,5
12	ВНС ЦТП УЛ. КРАСНЫХ ЗОРЬ, Д. 4 А	КМ 100-80-160/2-5	100	32	15
		КМ 100-80-160/2-5	100	32	15
13	ВНС В КОТЕЛЬНОЙ БОЛЬНИЦА №39 МОСКОВСКОЕ ШОССЕ	К45/30	35	25	5,5
		4К6	100	80	45
14	ВНС В ЦТП УЛ. БОЛЬШАЯ ПОКРОВСКАЯ Д.93	К80-50-200(К50/50)	50	50	15
		КМ 80-50- 200/2-5 (3КМ- 6)	50	50	15
15	ВНС ЦТП-121 ул. Германа Лопатина, д. 2б	Lowara NSCE65- 125/75/P25VCC4	124	16	7,5
		Lowara NSCE65- 125/75/P25VCC4	124	16	7,5
16	ВНС ЦТП-145 ул. Родионова, д. 182 а	Grundfos CRE/CRNE 16- 40	20	40	7,5
		КМ 80-65-160	50	32	7,5
17	ВНС ЦТП-67 УЛ. РОКОСОВСКОГО, Д. 8 А	КМ 50-32-125	12,5	20	2,2
		КМ 50-32-125	12,5	20	2,2
18	ВНС ЦТП-149 ул. Верхне-Печерская, д 9 корпус 2	КМ-100-80-160	100	32	15
		КМ-100-80-160	100	32	15
		КМ-100-80-160	100	32	15
19	ВНС В ЦТП УЛ. НЕВЗОРОВЫХ, Д. 102	К 100-80-160	100	32	15
		К 100-65-200a	90	40	18,5
		К 100-65-200a	90	40	18,5
20	ВНС В ЦТП УЛ. ОШАРСКАЯ, Д. 61	КМ 150-125-250	200	20	18,5
		КМ 150-125-250	200	20	18,5
21	ВНС В КОТЕЛЬНОЙ УЛ. ОГОРОДНАЯ, Д. 9/10	-	-	-	-
22	ВНС ЦТП-40 М-Р В. ПЕЧЕРЫ	-	-	-	-
23	ВНС В ЦТП ул.Тургайская д.3А	КМ80-65-160,№1	50	32	7,6
		К45/30, №2	45	32	7,6
24	ВНС В ЦТП-5 УЛ. КАРЛАМАРКСА, Д. 18	Wilo NL 150/400-45-4- 12, № 1	370	51,7	45
		Wilo NL 150/400-45-4- 12, № 2	370	51,7	45
		Wilo NL 150/400-45-4- 12, № 3	370	51,7	45
		КМ100-65-200,№ 4	100	50	30
25	ВНС В ЦТП-4 УЛ. КАРЛАМАРКСА, Д.15 А	КМ100-65-200,№1	100	50	30
		КМ100-65-200,№2	100	50	30
		К-150-125-315,№3	200	32	30
		Д-200-36, №4	200	36	30
26	ВНС в ЦТП-2, б-р Мещерский, 2а	Wilo NL 125/400-45-4- 12, № 1	350	59	45

№ п/п	ВНС	Тип (марка) насоса	Подача м ³ /ч	Напор, м	Мощность, кВт
1	2	3	4	5	6
		Wilo NL 125/400-45-4-12, № 2	350	59	45
		Wilo NL 125/400-45-4-12, № 3	350	59	45
27	ВНС ЦТП-1 УЛ. ЕСЕНИНА, Д. 7 А	LOWARA NSCE 65-160/185/P25VCC4, №1	100	40,7	18,5
		LOWARA NSCE 65-160/185/P25VCC4, №2	100	40,7	18,5
		K100-65-200, №3	100	50	30
28	ВНС ЦТП-3 УЛ. ЕСЕНИНА, Д. 31	Lowara NSC100-200/370/W25VCC4, №1	325	53,9	37
		Lowara NSC100-200/370/W25VCC4, №2	325	53,9	37
		Д 320-50, №3	320	50	75
29	ВНС ЦТП-11 УЛ. ГОРДЕЕВСКАЯ	K45/55, №1	45	55	15
		К 100-80-160, №2	100	32	15
		К 100-80-160, №3	100	32	15
30	ВНС М-Р 1 ГОРДЕЕВКА ЦТП 7	К 100-80-160, №1	100	32	15
		К 100-80-160, №1	100	32	15
		К-90/55А, №3	90	55	30
31	ВНС ЦТП-18 УЛ. ГЕНЕРАЛАЗИМИНА, Д. 24 А	KSB GN065 -160/114 G11, №1	36	7,98	1,1
		KSB GN065 -160/114 G11, №2	36	7,98	1,1
32	ВНС ЦТП-52 УЛ. ГЕНЕРАЛАЗИМИНА, Д. 26 А	4К-8, №1	100	50	30
		К-100-65-200, №2	100	50	30
		К-100-65-200, №3	45	45	15
33	ВНС в котельной, ул. Обухова, 51	К20/30, №1	20	30	3,5
		К20/30, №2	20	30	3,5
34	ВНС ЦТП УЛ. ТАГАНСКАЯ, 4А (УЛ. ГЛ. УСПЕНСКОГО)	К100-65-200а, №1	90	40	18,5
		К100-65-200а, №2	90	40	18,5
		К100-65-200, №3	100	50	30
35	ВНС В ЦТП -3 ПР. ЛЕНИНА Д.61Б	К 100-80-160а, №1	90	25	11
		К 100-80-160а, №2	90	25	11
		К 100-65-200, №3	100	50	30
36	ВНС В ЦТП БОЛЬНИЦА № 33 ПР. ЛЕНИНА, Д.54	КМ100-80-160, №1	100	32	15
		КМ100-80-160, №2	100	32	15
37	КОТЕЛЬНАЯ ПР. ЛЕНИНА, Д. 22 В	К90/35 d1, №1	100	35	15
		К90/35 d1, №2	100	35	15
		К-100-80-160, №3	100	32	15
38	ВНС В КОТЕЛЬНОЙ, УЛ. АРХИТЕКТУРНАЯ, 2Д	КМ 100-80-160/2-5, №1	100	32	15
		КМ 100-80-160/2-5, №2	100	32	15
39	КОТЕЛЬНАЯ УЛ. НОВИКОВА ПРИБОЯ, Д. 35 А	ЦВС 10/40, №1	10	40	4
	ВНС В ЦТП, УЛ. НОВИКОВА-ПРИБОЯ, УЛ. 17А	К65-50-160(d160), №1	25	32	5,5
		К65-50-160(d160), №2	25	32	5,5
40	ВНС В ЦТП Б-Р Заречный д.3а	LOWARA NSCE 50-160/55/P25VCS4, №1	50,4	23,4	5,5
		LOWARA NSCE 50-160/55/P25VCS4, №2	50,4	23,4	5,5
		К100-65-200, №3	100	50	30

№ п/п	ВНС	Тип (марка) насоса	Подача м ³ /ч	Напор, м	Мощность, кВт
1	2	3	4	5	6
41	ВНС ТНС- 10 УЛ. ВАТУТИНА, Д. 16 А	К100-65-200,№1	100	50	30
		К100-65-200,№2	100	50	30
42	ЦТП №4 ПР. ЛЕНИНА, Д. 49 Б	К100-65-200,№1	100	50	30
		4К-8, №2	100	50	30
		К100-65-200,№3	100	50	30
		К100-65-200,№4	100	50	30
43	ВНС ТНС-20 УЛ. ЛЬВОВСКАЯ, Д. 2	К100-80-160,№1	100	32	15
		К100-80-160,№2	100	32	15
		К100-80-160,№3	100	30	22
44	ВНС ТНС-21 УЛ. ЛЬВОВСКАЯ, Д. 21	LOWARA NSCE 65-200/150/P25VCC4, №1	100	35,2	15
		LOWARA NSCE 65-200/150/P25VCC4, №2	100	35,2	15
45	ВНС ТНС- 14 УЛ. МЕЛЬНИКОВА, Д. 8	КМ 100-80-160/2-5, №1	100	32	15
		КМ 100-80-160/2-5, №2	100	32	15
46	ВНС ТНС-25 ПЕР. МОТОРНЫЙ, Д. 2	КМ 100-80-160/2-5, №1	100	32	15
		К100-80-160,№2	100	32	15
47	ВНС ТНС-15 УЛ. ПЕРЕХОДНИКОВА Д.31	К100-80-160,№1	100	32	15
		К100-80-160,№2	100	32	15
48	ВНС ТНС-3 УЛ. ПЕРМЯКОВА, Д. 4а	Etaline GN 080-210/404 G11,№1	70	15	4
		Etaline GN 080-210/404 G11,№2	70	15	4
49	ВНС ТНС-4 УЛ. ПЕРМЯКОВА, Д. 34	К100-65-200,№1	100	50	30
		К100-65-200,№2	100	50	30
		К100-65-200,№3	100	50	30
50	КОТЕЛЬНАЯ УЛ. ПРЕМУДРОВА, Д. 12 А	LOWARA NSCE 65-125/92/P25VCC4, №1	132,3	20,2	9,2
		LOWARA NSCE 65-125/92/P25VCC4, №2	132,3	20,2	9,2
		6К-8, №3	190	30	30
51	ВНС ТНС-22 УЛ. КОЛОМЕНСКАЯ, Д. 10	KSB Etaline 065-065-160,№1	100	50	18,5
		KSB Etaline 065-065-160,№2	100	50	18,5
52	КОТЕЛЬНАЯ КВ-Л «РЖАВКА» УЛ. КОМАРОВА, Д. 14 А	Etaline GN 065-160/114 G11,№1	36	7,98	1,1
		Etaline GN 065-160/114 G11,№2	36	7,98	1,1
53	ВНС В ЦТП-30 УЛ. КОСМИЧЕСКАЯ, 36	ЦМЛ 150/360-30/4, №1	100	22	22
		ЦМЛ 150/360-30/4, №2	100	22	22
		ЦМЛ 150/360-30/4, №3	100	22	22
54	ЦТП № 5 ПР. ЛЕНИНА, Д. 45	К160/30, №1	160	30	30
		Д320-50, №2	320	50	75
		Д320-50, №3	320	50	75
55	ВНС ТНС- 11 УЛ. ШКОЛЬНАЯ, Д. 32 Б	К100-65-200, №1	100	50	30
		К100-65-200, №2	100	50	30
		К100-65-200, №3	100	50	30
56	ВНС ТНС- 23 УЛ. САЗАНОВА, Д. 4	К80-50- 200(К50/50), №1	69,98	40	30

№ п/п	ВНС	Тип (марка) насоса	Подача м ³ /ч	Напор, м	Мощность, кВт
1	2	3	4	5	6
		КМ 100-80-160/2-5, №2	100	32	11
		КМ 80-50- 200/2-5 (3КМ-6), №3	50	50	15
57	ВНС ТНС- 18 УЛ. КОСМИЧЕСКАЯ, Д. 49	К100-65-200, №1	100	50	30
		К100-65-200, №2	100	50	30
58	ВНС ТНС-12 УЛ. ДЪЯКОНОВА, Д. 26 А	К100-65-200а, №1	90	40	18,5
		К80-50- 200(К50/50), №2	69,98	40	15
		К100-65-200а, №3	90	40	18,5
59	ВНС ТНС-7 ПР. БУСЫГИНА, Д. 19	К80-50- 200(К50/50), №1	69,98	40	15
		К80-50- 200(К50/50), №2	69,98	40	15
60	ВНС ТНС-13 УЛ. ДЪЯКОНОВА Д.13	Etaline GN 050-250/1102 G11 (d=209), №1	40	52	10,62
		Etaline GN 050-250/1102 G11 (d=209), №2	40	52	10,62
61	ВНС ТНС-16 УЛ. ЯНКИ КУПАЛЫ, Д. 16	К 90/55, №1	90	55	30
		К 90/55, №1	90	55	30
		К 90/55, №1	90	55	30
62	ВНС ТНС-17 УЛ. ЧЕЛЮСКИНЦЕВ, Д. 18	Lowara NSCE65-200/150/P25VC C4, №1	100	35,2	15
		Lowara NSCE65-200/150/P25VC C4, №2	100	35,2	15
63	ВНС ТНС-26 ПР. ИЛЬИЧА, Д. 40	КМ 150-125-250 (6КМ-12), №1	200	20	18,5
		КМ 150-125-250 (6КМ-12), №3	200	20	18,5
		КМ 150-125-250 (6КМ-12), №2	200	20	18,5
64	ВНС ТНС- 24 УЛ. КРАСНОУРАЛЬСКАЯ, Д. 5 А	К100-65-200, №1	100	50	30
		К100-65-200, №2	100	50	30
65	ВНС ТНС- 8 УЛ. ЮЖНОЕ ШОССЕ, Д.28 А	К100-65-200, №1	100	50	30
		К100-65-200, №2	100	50	30
66	ЦТП УЛ. РАДИО, Д. 6	К100-80-160а, №1	90	25	11
		К100-80-160а, №1	90	25	11
		К45/30, №3	45	30	7,5
67		К20/30, №1	20	30	4

№ п/п	ВНС	Тип (марка) насоса	Подача м ³ /ч	Напор, м	Мощность, кВт
1	2	3	4	5	6
	КОТЕЛЬНАЯ УЛ. ПРОФИНТЕРНА	К20/30, №2	20	30	4
68	ВНС В ЦТП УЛ. ЗАВОДСКАЯ, Д. 17	КМ 100-80-160/2-5, №1	100	32	15
		КМ 100-80-160/2-5, №2	100	32	15
69	ВНС В КОТЕЛЬНОЙ, УЛ. ЧКАЛОВА, Д. 9	К80-50- 200(К50/50), №1	50	50	15
		К80-50- 200(К50/50), №1	50	50	15
70	ВНС ТНС- 29 УЛ. КОСМИЧЕСКАЯ, Д. 48	Grundfos CR 45-2-2, №1	45	30,6	5,5
		Grundfos CR 64-2, №2	64	44,3	11
		Grundfos CR 64-2, №2	64	44,3	11
71	ВНС ТНС-19 РОДДОМ № 7	Демонтированы	-	-	-
72	ВНС ЦТП-93 УЛ. ГЕНЕРАЛАЗИМИНА, Д. 26 А	К100-65-200	100	50	30
		Д200-36	200	36	30
73	ВНС В КОТЕЛЬНОЙ УЛ. ЧКАЛОВА, Д. 37	КМ-80-65-160, №1	50	32	7,5
		КМ-80-65-160, №2	50	32	7,5

Источником водоснабжения Новинского сельсовета являются как подземные воды (артезианские скважины и каптажи родников), так и поверхностные (р. Ока). На территории поселения насчитывается 13 артезианских скважин для хозяйственно-питьевого водоснабжения населения, из которых 3 скважины законсервированы.

Перечень источников водозабора (артезианских скважин) Новинского сельсовета, находящихся в зоне ответственности гарантирующей организации ООО «Коммунальщик», и описание состояние и функционирования водопроводных сетей систем водоснабжения отражены в таблице 3.4.5.

Таблица 3.4.5 - Перечень источников водозабора (артезианских скважин) Новинского сельсовета, находящихся в зоне ответственности гарантирующей организации ООО «Коммунальщик»

№ п/п	Местонахождение артезианских скважин	Дебит,м3/час (л/с)	Характеристика качества воды. Параметры несоответствия СанПиН 1.2.3685- 21	Марка насоса	Энергоэффе ктивность по даче воды,кВт/ куб.м	Состояние (% износа)
1	п.Кудьма, СВ окраина,ул.Заводская,29	3	«Жесткость общая». Норма 7,0; факт 10,6	ЭЦВ 4-4-125	1,46	98
2	п.Кудьма, СВ окраина,ул.Заводская,34	5,6	«Жесткость общая». Норма 7,0; факт 11,5			89
3	п.Кудьма, 0,1км к югу отж/д станции, ул.Пушкина.20д	5,5	«Жесткость общая». Норма 7,0; факт 11	ЭЦВ 6-10-140		70
4	Кудьма, 0,1км к югу отж/д станции, ул.Станционная, 726	2,65	«Жесткость общая». Норма 7,0; факт 11,5		1,46	98
5	п.Новинки ЮВ окраина села, ул.Полевая	2,8	«Жесткость общая». Норма 7,0; факт 11	ЭЦВ 6-10-140		98
6	п.Новинки, в центре села(у памятника) ул.Новая	1,25	«Жесткость общая». Норма 7,0; факт 9,6	ЭЦВ 6-10-140		98
7	п.Новинки, ул.Нагорная1/1	5		ЭЦВ 6-5,6-140	1,46	8
8	п.Новинки, ул.Береговая	6		ЭЦВ 6-10-140		92
9	с.п.Новинки, ул.Береговая10/2	5		ЭЦВ 6-10-125		8
10	д.Сартаково, ул.Центральная, д.168/2	5				90
11	д.Сартаково	5		ЭЦВ 5-5,5-140		
12	д.Комарово, ул.Школьная, 1а	5		ЭЦВ 5-5,6-120		88
13	ВСЕГО	51,8				90

В связи с особенностью физико-географических условий Нижнего Новгорода в городе существуют две отдельные системы водоснабжения. Водоснабжение Нагорной части осуществляется двумя водопроводными станциями «Слудинская» и «Малиновая гряда» с водозаборами из реки Ока. Заречную часть города снабжают водой две водопроводные станции: Автозаводская водопроводная станция, принадлежащая ООО «Автозаводская ТЭЦ», берет воду из реки Ока, и водопроводная станция «Ново-Сормовская» – из реки Волга.

На станциях установлено насосное оборудование средний возраст которого около двадцати лет (Таблица 3.4.6.)

Таблица 3.4.6 – Характеристики насосного оборудования, установленного на водопроводных станциях

№ п/п	Место установки	Марка	Назначение
1	2	3	4
«Слудинская» водопроводная станция			
1	НС – 1го подъема	10НМК-2	Подача речной воды на очистные сооружения
2	НС – 1го подъема	ЦН-1000-180-3	Подача речной воды на очистные сооружения
3	НС – 1го подъема	ЦН-400-210-2	Подача речной воды на очистные сооружения
4	НС – 1го подъема	20НДС	Подача речной воды на очистные сооружения
5	НС – 1го подъема	2ФВМ	Отвод дренажных вод
6	НС – 1го подъема	ВВН-3Н	Создание вакуума в сифонной линии
7	НС – 1го подъема	АХ40-25-160 КСД-2У	Прием и перекачка аммиачной воды
8	НС-Дополнительного подъема	22НДС	Подача речной воды на очистные сооружения
9	НС – 2го подъема	Д 2500-62	Подача воды в городскую сеть
10	НС – 2го подъема	300Д-90	Подача воды в городскую сеть
11	НС – 2го подъема	22НДС	Подача воды в городскую сеть
12	НС промывных вод	22НДН	Промывка скорых фильтров
13	Реагентное хозяйство	ВВН12	Растворение, перемешивание коагулянта
14	Реагентное хозяйство	X50-32-152	Перекачка коагулянта
15	3-я секция	K100-65-250	Подкачивающие насосы
16	3-я секция	K80-50-200	Подкачивающие насосы
17	1-я секция	4К-9	Подкачивающие насосы
18	Цех по приготовлению озона	К 15/3000 «ДАВ»	Подкачивающие насосы
19	Цех по приготовлению озона	G80-160	Рециркуляционные насосы
«Малиновая гряда» водопроводная станция			
1	НС-1	22НДС (Д4000-95)	НС-1
2	НС-1	22НДС (Д4000-95)	НС-1
3	НС-1	Д2000-100а-2	НС-1
4	НС-1	22НДС (Д4000-95)	НС-1
5	НС-1	22НДС (Д4000-95)	НС-1
6	НС-доп. подъема	24 НДС(Д5000-50)	НС-доп. подъема
7	НС-доп. подъема	24 НДС(Д5000-50)	НС-доп. подъема
8	НС-доп. подъема	24 НДС(Д5000-50)	НС-доп. подъема
9	НС-доп. подъема	24 НДС(Д5000-50)	НС-доп. подъема
10	НС-2	32Д19(Д6300-27)	НС-2
11	НС-2	32Д19(Д6300-27)	НС-2

№ п/п	Место установки	Марка	Назначение
1	2	3	4
12	НС-2	20НДС (Д3200-70)	НС-2
13	НС-2	20НДС (Д3200-70)	НС-2
14	НС-2	20НДС (Д3200-70)	НС-2
15	НС-2	24НДС(Д6300-80)	НС-2
16	НС-2	24НДС(Д6300-80)	НС-2
17	НС уср. Стоков	СМ-150-125-400	НС уср. Стоков
18	НС уср. Стоков	СМ-150-125-400	НС уср. Стоков
19	НС ОПВ	ФГ-450/22,5	НС ОПВ
20	НС ОПВ	ФГ-450/22,5	НС ОПВ
21	Реагентн. хоз-во	АХ 100/65/315 К	Реагентн. хоз-во
22	Реагентн. хоз-во	Х 50/32/125	Реагентн. хоз-во
23	Реагентн. хоз-во	АХ 50/32/200	Реагентн. хоз-во
24	Реагентн. хоз-во	АХ 100/65/315 К	Реагентн. хоз-во
25	Реагентн. хоз-во	СМ 150/125/315	Реагентн. хоз-во
26	Реагентн. хоз-во	АХ 100/65/315 К	Реагентн. хоз-во
27	Цех по изготовлению озона	ZA355-3,5	Цех по приготовлению озона
28	Цех по изготовлению озона	ZA355-3,5	Цех по приготовлению озона
29	Цех по приготовлению озона	ZA355-3,5	Цех по приготовлению озона
30	Цех по приготовлению озона	GA5-7,5 FF	Цех по приготовлению озона
31	Цех по приготовлению озона	GA5-7,5 FF	Цех по приготовлению озона
Ново-Сормовская водопроводная станция			
1	НС-1 подъема 1 очередь	22НДС (№1)	Подача воды на о/с
2	НС-1 подъема 1 очередь	22НДС (№2)	Подача воды на о/с
3	НС-1 подъема 2 очередь	24НДС (№6)	Подача воды на о/с
4	НС-1 подъема 2 очередь	24НДС (№7)	Подача воды на о/с
5	НС-1 подъема 2 очередь	22НДС (№8)	Подача воды на о/с
6	НС-1 подъема 2 очередь	24НДС (№9)	Подача воды на о/с
7	НС-1 подъема 2 очередь	24НДС (№10)	Подача воды на о/с
8	НС-1 подъема 2 очередь	24НДС (№11)	Подача воды на о/с
9	НС-2 подъема 2 очередь	20НДС (№6)	Подача воды в город
10	НС-2 подъема 2 очередь	20НДС (№7)	Подача воды в город
11	НС-2 подъема 2 очередь	20НДС (№8)	Подача воды в город
12	НС-2 подъема 2 очередь	20НДС (№9)	Подача воды в город
13	НС-2 подъема 2 очередь	20НДС (№10)	Подача воды в город
14	НС-2 подъема 2 очередь	20НДС (№11)	Подача воды в город
15	НС-2 подъема 2 очередь	32Д-19 (№4)	Промывка фильтров
16	НС-2 подъема 2 очередь	32Д-19 (№5)	Промывка фильтров
17	НС-2 подъема 1 очередь (станция законсервирована)	20НДС (№4)	Подача воды в город
18	НС-2 подъема 1 очередь (станция законсервирована)	20НДС (№5)	Подача воды в город
19			
Березовая Пойма водопроводная станция			
1	скважины №1, №2. №3	ЭЦВ 6 -16-75	Подача воды на о/с
2	Здание о/с	DNP 40-160/165	Подача воды в город

№ п/п	Место установки	Марка	Назначение
1	2	3	4
3	Здание о/с	Sera R 409.2-0,8	Обеззараживание воды

Техническая вода.

На территории городского округа город Нижний Новгород производство технической воды для потребителей осуществляется на водопроводной станции «Ново-Сормовская», «Слудинская» АО «Нижегородский водоканал» и станции по производству технической воды «Промводопровод» ООО «Заводские сети».

В состав ООО «Заводские сети» входит станция по производству технической воды Промводопровод.

Станция по производству технической воды – станция «Промводопровод» производительностью 110 тыс. м³/сут. (выработка – 20 тыс. м³/сут.). Год ввода в эксплуатацию 1976 г. Отбор воды происходит из сбросного канала ТЭЦ при помощи водоприемных карманов. От них по двум самотечным линиям ф1200 мм вода подается в водоприемные камеры насосной станции.

В состав очистных сооружений станции «Промводопровод» входит:

-Насосная станция 1 подъема. В машинном зале насосной станции в соответствии с требуемыми расходами и напорами воды установлены 4 насоса: 2 насоса- Д4000/22 и 2 насоса -Д2000/34.

-Градирни – 4 блока, каждый состоит из двух секций. Градирни выполнены с оросителями капельного или брызгательного типов, с вентиляторами ВГ-70 на каждой секции и трубчатой водораспределительной системой из стальных труб, на которые установлены разбрызгивающие сопла. Трубчатая система рассчитана на производительность 966 м³/ч на 1 секцию.

-Резервуары охлажденной воды емкостью 500 м³- 2 шт.

-Насосная станция охлажденной воды. Станция предназначена для подачи охлажденной воды после градирен в реагентное хозяйство. На станции предусмотрено размещение 3-х насосов: марки Д 4000/22 – 2шт., марки Д2000/21 – 1шт.

-Здание реагентного хозяйства. Здание Реагентного хозяйства состоит из следующих производственных помещений:

-отделение для приготовления раствора коагулянта;

-баки для мокрого хранения коагулянта;

-смесители;

-площадка кислотных насосов.

Схема дозирования коагулянта принята пропорционально расходу обрабатываемой воды.

-Блок фильтров и отстойников. В блоке фильтров размещены 12 горизонтальных отстойников со встроенными камерами хлопьеобразования и скорые фильтры. После отстаивания и фильтрации вода поступает в резервуары чистой воды.

-Резервуары чистой воды емкостью 10000 м³- 2 шт. Резервуары являются регулирующей емкостью, обеспечивающей равномерную работу насосных станций, предназначены для хранения готовой продукции.

-Насосная станция 2 подъема. Насосная станция 2 подъема предназначена для подачи потребителю очищенной воды и охлажденной воды из РЧВ. В насосной станции установлено 9 насосов: насосы №1,2 – Д2500/17, насосы №3,5 – Д2700/39, насосы №4,6 – Д3200/75, насосы №7,8 – Д1250/65, насос №9 – Д315/50.

-Сооружения повторного использования промывной воды. Станция предназначена для сбора воды после промывки фильтров в резервуар – усреднитель и перекачки ее без какой-либо дополнительной обработки в водоводы перед смесителем. Резервуар выполнен из 2-х самостоятельных секций, снабженных аварийным переливом. Для перекачки

промывной воды в насосном отделении сооружения установлены два насоса 8ФВ-12- один рабочий и один резервный.

Распределение технической воды:

Технический водопровод – 31,3 км из них:

-разводящие сети Ø 50÷300 мм – 9,5 км;

-магистральные сети Ø 300÷1000 мм – 21,8 км.

Нормативный срок эксплуатации технического водопровода:

-стальные трубы – 20 лет;

-чугунные трубы – 30 лет.

Срок ввода в эксплуатацию 1397 – 1997 гг.

Отработали нормативный срок эксплуатации 25,5 км, что составляет 81%.

На магистральных сетях технического водопровода в год 8÷10 дефектов, на разводящих 2÷3 дефектов.

Ежегодно переключается от 0,1 до 0,15 км трубопроводов. Просанировано 5,0 км трубопроводов технической воды.

Ситуация на сетях технического водоснабжения не критична.

Реки Ока и Волга по физико-химическим и микробиологическим показателям относятся ко 2-му классу поверхностного источника централизованного водоснабжения.

По своему качеству источники водоснабжения отличаются. Для окских водозаборов характерно более высокое содержание фитопланктона и вирусных загрязнений.

Волжский источник имеет более высокое загрязнение по показателям цветности и окисляемости.

Качественные показатели речной воды колеблются в различных пределах по сезонам года.

Периодическое ухудшение качества воды в поверхностных источниках водоснабжения происходит в паводковый период. Весенний паводок на реках Ока и Волга обычно начинается в марте-апреле при низкой температуре воды до 1°С. В это время происходит рост органических загрязнений – цветности и окисляемости.

Максимальное значение показателя колифаги наблюдается в зимний период при низких температурах воды. С повышением температуры воды в реках начинает возрастать количественный показатель фитопланктона.

Постоянно в речной воде присутствуют железо, магний, марганец, барий, стронций. В отдельные периоды года в речной воде присутствовали алюминий и бор. Содержание остальных металлов незначительно.

Концентрации металлов, нефтепродуктов и фенольного индекса в речной воде могут повышаться в результате сбросов промышленных стоков.

Подземный источник водоснабжения поселка «Березовая Пойма» относится ко 2-му классу.

Постоянно в воде из скважин присутствуют железо и марганец. В отдельные периоды года в подземной воде присутствовали алюминий и медь. Содержание остальных металлов незначительно.

Сезонных колебаний по органолептическим показателям в подземной воде не наблюдается. Микробиологические загрязнения в подземной воде отсутствуют.

Технологическая схема очистки поверхностных вод на водопроводных станциях «Слудинская», «Малиновая гряда», «Ново-Сормовская», «Автозаводская» предполагает обработку природной воды коагулянтами и последующую двухступенчатую очистку.

Технологический процесс очистки воды включает в себя:

- Преаммонизацию – введение раствора аммиака в речную воду в аванкамеры насосных станций первого подъема. Основной целью процесса аммонизации является улучшение санитарной надежности (по бакпоказателям) технологических сооружений и водоразборной сети города, а также резкое снижение в питьевой воде образования хлорорганических веществ. Предварительная аммонизация позволяет снизить расход хлора до 50-60%, резко уменьшить образование хлорфенольных запахов при сбросе фенолов и нефтепродуктов, обеспечить надежную эксплуатацию процесса обеззараживания.

-Озонирование – очистка речной воды за счет окисления и удаления различных специфических химических загрязнений, таких, как фенолы, нефтепродукты, поверхностно-активные вещества, пестициды, амины. Для получения озона используют кислород. Озонирование позволяет снизить цветность воды, устранить запах и привкус воды, также уменьшить расход коагулянтов.

-Хлорирование (первичное и вторичное) –обеззараживание воды от различных микробиологических загрязнений и окисление различных органических и неорганических соединений. Реагентная обработка (коагулирование и флокулирование) - позволяет ускорить процессы осаждения взвешенных веществ и фильтрования. Использование ультразвуковых гидродинамических излучателей для введения раствора коагулянта при очистке воды позволяет интенсифицировать процессы растворения веществ, эмульгирования с получением мелкодисперсных устойчивых эмульсий.

-Отстаивание (первая ступень очистки)–позволяет осветлить воду для дальнейшей обработки.

-Фильтрацию (вторая ступень очистки) – позволяет окончательно очистить воду на скорых фильтрах.

- Ультрафиолетовое обеззараживание воды – позволяет добиться более эффективного обеззараживания воды после ее очистки, особенно в отношении вирусов и бактерий, которые устойчивы к воздействию хлора.

Речная вода через оголовки по водоводам поступает на насосные станции первого подъема, где происходит ее первичная обработка – преаммонизация для перевода активного свободного хлора в связанный. Ввод аммиачной воды осуществляется в аванкамеру на водопроводных станциях «Малиновая гряда», «Ново-Сормовская», «Автозаводская». На водопроводной станции «Слудинская» - перед всасывающими трубопроводами насосов насосной станции первого подъема.

На водопроводных станциях «Слудинская» и «Малиновая гряда» после преаммонизации вода поступает в контактную камеру озонирования. Озонирование позволяет стабилизировать качество очищенной воды, удалять запахи, привкусы различного происхождения, гуминовые кислоты, обуславливающие цветность воды, специфические органические загрязнения, обеспечивать обеззараживание в отношении спор и вирусов. Озон на водопроводных станциях вырабатывается цехом по приготовлению озона и вводится в начале технологической схемы перед подачей воды на смесители.

На Ново-Сормовской водопроводной станции озонирование отсутствует.

Перед подачей воды на смесители, на водопроводных станциях «Слудинская», «Малиновая гряда» и «Ново-Сормовская» производится первичное хлорирование воды для окисления различных органических и неорганических примесей и придания бактерицидных свойств воде. Количество смесителей на водопроводных станциях составляет: на Слудинской – 1 ед., на Малиновой гряде – 2 ед., на Ново-Сормовской – 4 ед. На водопроводной станции «Автозаводская» - 2 ед.

Обеззараживание воды на водопроводной станции «Слудинская» осуществляется гипохлоритом натрия, на водопроводной станции «Малиновая гряда» - хлором, на водопроводной станции «Ново-Сормовская» - дезинфицирующим реагентом «хлорной водой», полученным путем электролиза раствора пищевой поваренной соли в проточных мембранных биполярных электролизерах на станции обеззараживания МБЭ-2800.

Для дополнительной очистки воды – снижения концентрации микроэлементов за счет окисления примесей с последующим фильтрованием – при поступлении воды на смеситель подается раствор коагулянта. В качестве коагулянта применяется очищенный сернокислый алюминий, который хранится на станциях и центральном складе, и используется в виде раствора.

Для интенсификации процесса коагуляции и экономии коагулянта на водопроводных станциях «Малиновая гряда» и «Ново-Сормовская» установлены гидроакустические ультразвуковые излучатели.

На выходе из смесителя (контактных камер) в воду вводится флокулянт. Приготовление раствора флокулянта, его дозировка и подача производится: на Слудинской водопроводной станции – на установке «MixLine-ALEBRO Dosier und Umwelttechnik», на водопроводных станциях «Малиновая гряда» – на полимерной установке «Томал», на станции «Автозаводская» дозирование осуществляется в ручную, на Ново-Сормовской водопроводной станции – на механических мешалках (2 ед. на 2-3-ей секции, 1 ед. на 4-5-ой секции).

Из смесителя на водопроводных станциях «Слудинская», «Малиновая гряда» и «Ново-Сормовская» для удаления из воды основной массы, содержащихся в ней загрязнений вода направляется на первую ступень очистки.

На Слудинской водопроводной станции отстаивание воды осуществляется на 16-ти осветлителях со слоем взвешенного осадка 2-ой и 3-ей секции и на 3-х горизонтальных отстойниках 4-ой секции.

На водопроводной станции «Малиновая гряда» – на 10-ти горизонтальных отстойниках 1-ой и 2-ой очереди.

На Ново-Сормовской водопроводной станции – на 30-ти горизонтальных отстойниках 2-ой, 3-ей и 4-5-ой секции.

На Автозаводской водопроводной станции (ООО «Заводские сети») – на 20-ти горизонтальных отстойниках по 1300 м³ каждый.

Окончательная очистка воды достигается на второй ступени очистки – скорых фильтрах. Количество фильтров на водопроводных станциях составляет: на Слудинской – 16 ед., на Малиновой гряде – 10 ед., на Ново-Сормовской – 20 ед., на Автозаводской (ООО «Заводские сети») – 10 ед. В качестве фильтрующего материала на станциях применяется кварцевый песок. Дренаж труб преимущественно колпачковый (на Слудинской водопроводной станции наряду с колпачковым существует щелевой и дырчатый дренаж).

После фильтрации очищенная вода проходит вторичное хлорирование для обеспечения гарантированного обеззараживания воды и направляется в резервуары чистой воды. РЧВ являются регулирующими емкостями при очистных сооружениях, позволяющие обеспечить равномерную работу насосных станций второго подъема. Количество РЧВ на водопроводных станциях составляет: на Слудинской – 6 ед., на Малиновой гряде – 2 ед., на Ново-Сормовской – 4 ед., на Автозаводской (ООО «Заводские сети») – 6 ед.

После РЧВ на водопроводных станциях «Слудинская», «Малиновая гряда» и «Ново-Сормовская» чистая вода проходит ультрафиолетовое обеззараживание для очистки воды от патогенных микроорганизмов, в том числе, устойчивых к хлорированию. Обеззараживание воды осуществляется на станции УФО, состоящей из трех установок: на Слуде типа УДВ 156А-350-10В-1000Б, на Малиновой гряде типа УДВ 180А350-10В-1000Б, на Ново-Сормовской водопроводной станции 5 установок типа УВД 100А800-10-1000Д.

Далее очищенная обеззараженная питьевая вода насосной станцией второго подъема подается в городскую сеть потребителям.

Производственные стоки, образующиеся при промывке сооружений или сбросе воды и осадка с сооружений, собираются в резервуаре-усреднителе и перекачиваются в городскую канализационную сеть. На Ново-Сормовской водопроводной станции осадок из

1	2	3	4	5	6	7	8
1	АО «Нижегородский водоканал»	2,79	1,15	4,80	1,36	3,28	1,71
2	Управление Роспотребнадзора по Нижегородской области	0,6	3,8	1,2	1,3	0,81	3,49

Сокращения в таблице:

-м/б - микробиологические показатели качества воды;

-орг/лепт – органолептические показатели качества воды

-% нестандартности сети определяется путем соотношения количества отобранных проб к количеству нестандартных проб.

За последние годы процент нестандартности по микробиологическим показателям никогда не превышал нормативные 5 % (Таблица 3.4.8.)

Таблица 3.4.8 – Показатели процента нестандартности по микробиологическим показателям

№ п/п	Показатель	2018 год	2019 год	2020 год
1	2	3	4	5
1	Процент нестандартности по микробиологическим показателям	2,79	4,80	3,28

По данным, размещенным на сайте АО «Нижегородский водоканал» в 3 квартале 2021 года превышения нормативов СанПиН 1.2.3685-21 по качеству воды в районах городского округа город Нижний Новгород не наблюдалось (Таблица 3.4.9.)

Таблица 3.4.9 - Результаты лабораторных исследований качества питьевой воды, взятой из источников АО «Нижегородский водоканал» в 3 квартале 2021 года

№ п/п	Определяемый показатель	Единицы измерения	Значение	Норматив (СанПиН 1.2.3685-21)	Кратность превышения
1	2	3	4	5	6
1	Автозаводский район				
1.1	Водородный показатель (рН)	ед. рН	7,2	в пределах 6,0-9,0	-
1.2	Жесткость общая	градус жесткости	6,4	не более 7,0	-
1.3	Цветность	градус	6	не более 20	-
1.4	Мутность	мг/дм ³	<0,58	не более 1,5	-
1.5	Остаточный хлор	мг/дм ³	1,15	в распределительной сети не нормируется	-
1.6	Запах при 20С	баллы	1	не более 2	-
1.7	Запах при 60С	баллы	1	не более 2	-
1.8	Железо общее	мг/дм ³	<0,10	не более 0,3	-
1.9	Общее микробное число (ОМЧ)	кол. в 1 мл	отс	не более 50	-
1.10	Общие колиформные бактерии (ОКБ)	КОЕ/100 мл	отс	отсутствие	-
1.11	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	отс	отсутствие	-
2.	Приокский район				
2.1	Водородный показатель (рН)	ед. рН	7	в пределах 6,0-9,0	-
2.2	Жесткость общая	градус жесткости	5,5	не более 7,0	-
2.3	Цветность	градус	5	не более 20	-
2.4	Мутность	мг/дм ³	<0,58	не более 1,5	-
2.5	Остаточный хлор	мг/дм ³	1,19	в распределительной сети не нормируется	-
2.6	Запах при 20С	баллы	1	не более 2	-
2.7	Запах при 60С	баллы	1	не более 2	-
2.8	Железо общее	мг/дм ³	<0,10	не более 0,3	-
2.9	Общее микробное число (ОМЧ)	кол. в 1 мл	отс	не более 50	-

№ п/п	Определяемый показатель	Единицы измерения	Значение	Норматив (СанПиН 1.2.3685-21)	Кратность превышения
1	2	3	4	5	6
2.10	Общие колиформные бактерии (ОКБ)	КОЕ/100 мл	отс	отсутствие	-
2.11	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	отс	отсутствие	-
3.	Советский район				
3.1	Водородный показатель (рН)	ед. рН	7,2	в пределах 6,0-9,0	-
3.2	Жесткость общая	градус жесткости	5,4	не более 7,0	-
3.3	Цветность	градус	5	не более 20	-
3.4	Мутность	мг/дм3	<0,58	не более 1,5	-
3.5	Остаточный хлор	мг/дм3	1,17	в распределительной сети не нормируется	-
3.6	Запах при 20С	баллы	1	не более 2	-
3.7	Запах при 60С	баллы	1	не более 2	-
3.8	Железо общее	мг/дм3	<0,10	не более 0,3	-
3.9	Общее микробное число (ОМЧ)	кол. в 1 мл	отс	не более 50	-
3.10	Общие колиформные бактерии (ОКБ)	КОЕ/100 мл	отс	отсутствие	-
3.11	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	отс	отсутствие	-
4.	Нижегородский район				
4.1	Водородный показатель (рН)	ед. рН	7,2	в пределах 6,0-9,0	-
4.2	Жесткость общая	градус жесткости	5,4	не более 7,0	-
4.3	Цветность	градус	5	не более 20	-
4.4	Мутность	мг/дм3	<0,58	не более 1,5	-
4.5	Остаточный хлор	мг/дм3	1,17	в распределительной сети не нормируется	-
4.6	Запах при 20С	баллы	1	не более 2	-
4.7	Запах при 60С	баллы	1	не более 2	-
4.8	Железо общее	мг/дм3	<0,10	не более 0,3	-
4.9	Общее микробное число (ОМЧ)	кол. в 1 мл	отс	не более 50	-
4.10	Общие колиформные бактерии (ОКБ)	КОЕ/100 мл	отс	отсутствие	-
4.11	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	отс	отсутствие	-
5.	Канавинский район				
5.1	Водородный показатель (рН)	ед. рН	6,5	в пределах 6,0-9,0	-
5.2	Жесткость общая	градус жесткости	2,2	не более 7,0	-
5.3	Цветность	градус	8	не более 20	-
5.4	Мутность	мг/дм3	<0,58	не более 1,5	-
5.5	Остаточный хлор	мг/дм3	1,17	в распределительной сети не нормируется	-
5.6	Запах при 20С	баллы	1	не более 2	-
5.7	Запах при 60С	баллы	1	не более 2	-
5.8	Железо общее	мг/дм3	<0,10	не более 0,3	-
5.9	Общее микробное число (ОМЧ)	кол. в 1 мл	отс	не более 50	-
5.10	Общие колиформные бактерии (ОКБ)	КОЕ/100 мл	отс	отсутствие	-
5.11	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	отс	отсутствие	-
6.	Московский район				

№ п/п	Определяемый показатель	Единицы измерения	Значение	Норматив (СанПиН 1.2.3685-21)	Кратность превышения
1	2	3	4	5	6
6.1	Водородный показатель (рН)	ед. рН	6,5	в пределах 6,0-9,0	-
6.2	Жесткость общая	градус жесткости	2,2	не более 7,0	-
6.3	Цветность	градус	8	не более 20	-
6.4	Мутность	мг/дм ³	<0,58	не более 1,5	-
6.5	Остаточный хлор	мг/дм ³	1,17	в распределительной сети не нормируется	-
6.6	Запах при 20С	баллы	1	не более 2	-
6.7	Запах при 60С	баллы	1	не более 2	-
6.8	Железо общее	мг/дм ³	<0,10	не более 0,3	-
6.9	Общее микробное число (ОМЧ)	кол. в 1 мл	отс	не более 50	-
6.10	Общие колиформные бактерии (ОКБ)	КОЕ/100 мл	отс	отсутствие	-
6.11	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	отс	отсутствие	-
7.	Сормовский район				
7.1	Водородный показатель (рН)	ед. рН	6,5	в пределах 6,0-9,0	-
7.2	Жесткость общая	градус жесткости	2,2	не более 7,0	-
7.3	Цветность	градус	8	не более 20	-
7.4	Мутность	мг/дм ³	<0,58	не более 1,5	-
7.5	Остаточный хлор	мг/дм ³	1,17	в распределительной сети не нормируется	-
7.6	Запах при 20С	баллы	1	не более 2	-
7.7	Запах при 60С	баллы	1	не более 2	-
7.8	Железо общее	мг/дм ³	<0,10	не более 0,3	-
7.9	Общее микробное число (ОМЧ)	кол. в 1 мл	отс	не более 50	-
7.10	Общие колиформные бактерии (ОКБ)	КОЕ/100 мл	отс	отсутствие	-
7.11	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	отс	отсутствие	-
8.	Ленинский район				
8.1	Водородный показатель (рН)	ед. рН	6,5	в пределах 6,0-9,0	-
8.2	Жесткость общая	градус жесткости	2,2	не более 7,0	-
8.3	Цветность	градус	8	не более 20	-
8.4	Мутность	мг/дм ³	<0,58	не более 1,5	-
8.5	Остаточный хлор	мг/дм ³	1,17	в распределительной сети не нормируется	-
8.6	Запах при 20С	баллы	1	не более 2	-
8.7	Запах при 60С	баллы	1	не более 2	-
8.8	Железо общее	мг/дм ³	<0,10	не более 0,3	-
8.9	Общее микробное число (ОМЧ)	кол. в 1 мл	отс	не более 50	-
8.10	Общие колиформные бактерии (ОКБ)	КОЕ/100 мл	отс	отсутствие	-
8.11	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	отс	отсутствие	-

В соответствии с критериями качества питьевой воды, разработанными Федеральной службой Роспотребнадзора, питьевая вода города Нижнего Новгорода отнесена к высшей категории качества – доброкачественной, начиная с 2008 года – с момента разработки критериев качества питьевой воды. В соответствии с новыми

критериями качества питьевой воды от 2018 года, питьевая вода Нижнего Новгорода признана качественной.

Централизованная система горячего водоснабжения.

В соответствии с определениями, данными Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», централизованная система горячего водоснабжения - комплекс технологически связанных между собой инженерных сооружений, предназначенных для горячего водоснабжения путем отбора горячей воды из тепловой сети (далее - открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) или из сетей горячего водоснабжения либо путем нагрева воды без отбора горячей воды из тепловой сети с использованием центрального теплового пункта (далее - закрытая система горячего водоснабжения).

Система горячего водоснабжения г. Нижний Новгород образована с использованием объектов городских систем холодного водоснабжения и теплоснабжения.

В части централизованного горячего водоснабжения на территории г. Нижний Новгород в настоящее время нет единого централизованного источника ГВС.

Система ГВС города представлена тремя эксплуатационными зонами, разделенными на теплосетевые районы:

-Нагорным, снабжающим Нижегородский, Советский и Приокский районы. Основной теплоисточник – Нагорная теплоцентраль;

-Сормовским, снабжающим Сормовский, Московский и Канавинский районы. Основной теплоисточник – Сормовская ТЭЦ;

-Автозаводским, снабжающим Автозаводский и Ленинский районы. Основной теплоисточник – Автозаводская ТЭЦ (ТЭЦ ГАЗ).

В структуру горячего водоснабжения города Нижнего Новгорода входят:

а) Водоподготовка и транспортировка холодной воды в точки ее нагрева:

- АО «Нижегородский водоканал».

- ООО «Заводские сети».

б) Приготовление, транспортировка и подача горячей воды:

- ООО «Генерация тепла»;

- ООО «Теплосети»;

- АО «Теплоэнерго»;

- ООО «Нижновтеплоэнерго»;

- ООО «Автозаводская ТЭЦ»;

- филиал Нижегородский ПАО «Т плюс» (Сормовская ТЭЦ);

Основным видом деятельности ООО «Генерация тепла» является производство тепловой энергии для отопления и горячего водоснабжения. Отпуск тепла от источников теплоснабжения потребителям осуществляется в виде горячей воды, которая идет, в основном, на обеспечение отопительной нагрузки и снабжения горячей водой многоквартирных домов Автозаводского и Ленинского районов г. Нижний Новгород, а также важнейших объектов социальной инфраструктуры (школ, детских садов, интернатов, поликлиник, больниц и т.д.).

Производство, транспортировка и распределение тепловой энергии, в том числе горячей воды осуществляется от котельных, 13 центральных тепловых пунктов через 26 индивидуальных тепловых пункта.

ООО «Теплосети» - сетевая организация, обслуживающая тепловые сети г. Нижний Новгород. Основным видом деятельности ООО «Теплосети» является приготовление, транспортировка и подача горячей воды. Зона ответственности ООО «Теплосети» охватывает Автозаводский и частично Ленинский районы города.

АО «Теплоэнерго» является самой крупной теплоснабжающей организацией г.

Нижний Новгород. Основными направлениями деятельности АО «Теплоэнерго» являются приготовление, транспортировка и подача горячей воды. Зона обслуживания охватывает Приокский, Советский, значительную часть Нижегородского, Сормовский, Московский, Канавинский и частично Ленинский районы города. На балансе АО «Теплоэнерго» находятся котельные с тепловыми сетями, осуществляющими транспортировку греющего теплоносителя для нужд ГВС, а также горячую воду. У предприятия имеется также сеть магистральных и распределительных тепловых сетей от Сормовской ТЭЦ. Кроме того, значительное количество жилых и общественных зданий получают горячую воду по тепловым сетям АО «Теплоэнерго» от ведомственных (производственных) котельных.

ООО «Нижновтеплоэнерго» (Нижегородский район) эксплуатирует две крупные районные котельные с тепловыми сетями, обеспечивающих горячее водоснабжение потребителей.

ООО «Автозаводская ТЭЦ» является крупнейшим поставщиком тепловой энергии для двух районов г. Нижний Новгород – Автозаводского и Ленинского, в которых проживает более трети населения города (около 400 тысяч жителей) и обеспечивает теплоснабжение и горячее водоснабжение населения, промышленных предприятий, организаций и учреждений бюджетной сферы, других потребителей.

Филиал Нижегородский ПАО «Т плюс» является обособленным производственным подразделением ПАО «Т плюс». В состав Нижегородского филиала ПАО «Т плюс» входят Нижегородская ГРЭС, Сормовская ТЭЦ, Новогорьковская ТЭЦ и Дзержинская ТЭЦ.

Сормовская ТЭЦ является поставщиком тепловой энергии в горячей воде и в паре для АО «Теплоэнерго» (для поставки тепловой энергии потребителям) и для прочих потребителей.

Филиал «Нижегородский» ПАО Т Плюс включает в себя три электростанции - Дзержинскую ТЭЦ, Сормовскую ТЭЦ и Новогорьковскую ТЭЦ, а также Дзержинские тепловые сети, которые занимаются обслуживанием и эксплуатацией магистральных и квартальных сетей г. Дзержинска и Кстовские тепловые сети обслуживающие магистральные, квартальные сети и 29 котельных в Кстовском муниципальном районе.

Нижегородский филиал ПАО «Т Плюс» Сормовская ТЭЦ обеспечивает тепловой энергией на нужды отопления и горячего водоснабжения население и предприятия Сормовского, Канавинского и Московского районов Нижнего Новгорода. В рамках договора теплоснабжения Сормовская ТЭЦ обеспечивает теплоснабжение и горячее водоснабжение основного потребителя АО «Теплоэнерго» поставляющего услуги теплоснабжения и горячего водоснабжения населению и прочим потребителям, а также иным потребителям, подключенным к коллекторам ТЭЦ.

Поставка горячей воды источником теплоснабжения Сормовской ТЭЦ осуществляется по открытой схеме горячего водоснабжения. В 2018 году выполнены мероприятия по реконструкции и модернизации существующей водоподготовительной установки для подпитки открытой централизованной системы теплоснабжения по проекту «Техническое перевооружение водоподготовительной установки Сормовской ТЭЦ» производительностью 600 т/час питьевого качества в соответствии с требованиями СанПиН 1.2.3685-21. Для охлаждения собственного оборудования используется техническая вода собственного водозабора по прямоточной схеме водоснабжения с последующим сбросом в р.Волга.

Для организации качественного горячего водоснабжения потребителей Нижнего Новгорода в зоне действия Сормовской ТЭЦ необходимо решить важную проблему, а именно перевод на закрытую схему подключения системы ГВС потребителей от Сормовской ТЭЦ.

Система централизованного горячего водоснабжения Автозаводского района создавалась и развивалась, начиная с 50-х годов прошлого века, в соответствии с

санитарными нормами и правилами, действовавшими на момент создания системы ГВС.

Потребители Автозаводской ТЭЦ (АТЭЦ) снабжаются горячей водой по закрытой схеме посредством семи тепломагистралей, в одной из которых (Ленинской) горячая вода приготавливается на ЦТП и ИТП, а в остальных поставляется по однострубному теплопроводу горячего водоснабжения с приготовлением ее непосредственно на ТЭЦ.

На водоподготовительных установках ТЭЦ после химической обработки вода нагревается до 65 – 75 °С, деаэрируется и подается по магистрали ГВС в кварталы теплосетевых районов города.

Здесь часть горячей воды отбирается непосредственно из магистрального теплопровода по однострубной сети ГВС, а часть потребителей обеспечивается через тепловые насосные станции (ТНС) по двухтрубной квартальной сети ГВС с циркуляционной линией.

Большая протяженность магистральных сетей ГВС, выполненных в основном с надземной прокладкой, а также повышенные тепловые потери в квартальных сетях и во внутренних системах приводят к падению температуры горячей воды непосредственно у потребителей.

Наличие циркуляции в кварталах вызывает еще большее снижение температуры в результате подмешивания обратной воды, температура которой на 15–25 °С ниже подаваемой.

Для компенсации тепловых потерь у потребителей и в квартальных сетях при циркуляции воды на ТНС установлены водоводяные подогреватели (ВВП) циркуляционной воды, питаемые сетевой водой из магистралей отопления с расчетными параметрами 150-70 °С, со срезкой 110 °С в подающей магистрали.

С 2018 года три магистральных теплотрассы 3-я ЮгоЗападная, 2-я Соцгородская и 3-я Соцгородская от Автозаводской ТЭЦ работают круглогодично 351 день с «нижней срезкой» по температуре 70°С, и обеспечивают догрев циркуляционной воды на ТНС до 63°С -65°С.

Перечень ТНС с догревом циркуляционной воды указан в Таблице 3.4.10.

Таблица 3.4.10 - Перечень ТНС с догревом циркуляционной воды

№ п/п	Номер ТНС	Адрес
1	2	3
1.	ТНС-25	пер. Моторный, 2а
2.	ТНС-29	ул. Минеева, 1а
3.	ТНС-16	ул. Ю.Шоссе 12в
4	ТНС-5	пр.Бусыгина 45б
5.	ТНС-20	ул. Львовская, 2а
6.	ТНС-8	ул. Ст. производственников, 13г
7.	ТНС-22	ул. Коломенская, 8в
8.	ТНС-26	пр. Ильича, 40а
9.	ТНС-17	ул. Челюскинцев, 17а
10.	ТНС-7	ул.Дьяконова 30б
11.	ТНС-11	ул. Школьная, 32а
12	ТНС-13	ул.Дьяконова д 13г.
13	ТНС-18	ул.Космическая д 49б
14	ТНС-19	ул.Смирнова 71/4
15.	ТНС-23	ул. Сазанова, 13/2
16.	ТНС-1	ул. Советской Армии, 13а
17.	ТНС-2	ул. Политбойцов, 10а
18.	ТНС-4	ул. Пермякова, 34а

№ п/п	Номер ТНС	Адрес
1	2	3
19	ТНС-21	ул.Львовская12а
20	ТНС-24	ул.Спутник42а
21	ТНС-30	ул.Космическая д 34а
22	ТНС-10	ул.Вагутина д 18г.

Система горячего водоснабжения от ведомственной котельной филиала ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ» «НИИИС им. Ю.Е.Седакова» по ул. Тропинина, 47.

Ведомственная котельная филиала ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ» «НИИИС им. Ю.Е.Седакова» по ул. Тропинина, 47 обеспечивает теплоснабжение и горячее водоснабжение собственных объектов промзоны, а также объектов жилого и социального назначения.

С территории промзоны имеется два вывода на объекты жилого и социального назначения по пр. Гагарина и ул. Тропинина.

Потребители, подключенные от вывода № 1 (граница раздела ТК-13) получают горячую воду по закрытой схеме от ЦТП-705 по ул. Тропинина, 20.

Жилые дома №№ 51,53,55,57 и 61 по ул. Тропинина, подключенные от вывода № 2 (граница раздела ТК-49) получают горячую воду по открытой схеме, в соответствии с первоначально принятой проектной схемой.

Отбор теплоносителя на нужды ГВС осуществляется в элеваторных узлах жилых домов, для поддержания температуры горячей воды в соответствии с требованиями санитарных норм и правил в элеваторных узлах проектом были предусмотрены узлы смешения с регуляторами температуры. Ответственность за поддержание узлов управления в технически исправном состоянии несут эксплуатирующие организации (домоуправляющая компания или ТСЖ).

В настоящее время данное оборудование находится в нерабочем состоянии, в связи с чем во внутримдомовые системы ГВС подается вода с высокой температурой, не соответствующей требованиям СанПиН 1.2.3685-21 (не выше 75 °С).

Остаточный ресурс

Действующие водозаборные сооружения характеризуются высокой степенью износа. Срок эксплуатации Автозаводской водопроводной станции достигает 90 лет. (Таблица 3.4.11.)

Таблица 3.4.11 – Сроки эксплуатации водопроводных станций

№ п/п	Наименование водопроводной станции	Год ввода в эксплуатацию	Лет эксплуатации
1	2	3	4
1	Ново – Сормовская водопроводная станция	1958 г.	64
2	водопроводная станция «Малиновая гряда»;	1979 г.	43
3	«Слудинская» водопроводная станция	1951 г.	71
4	станции водоподготовки п. Березовая Пойма	2001 г.	21
5	Автозаводская водопроводная станция (АО «Нижегородский водоканал»)	1937 г.	85
	Автозаводская водопроводная станция (ООО «Заводские сети»)	1932 г.	90

Износ водозабора Новинского сельсовета составляет 95%.

Из 12 источников водозабора (артезианских скважин) Новинского сельсовета 8 источников достигают уровня износа 70 - 98% (Таблица 3.4.12.)

Таблица 3.4.12 – Состояние износа артезианский скважин Новинского сельсовета.

№ п/п	Местонахождение артезианских скважин	Состояние (% износа)
1	п.Кудьма, СВ окраина, ул.Заводская, 29	98
2	п.Кудьма, СВ окраина, ул.Заводская, 34	89
3	п.Кудьма, 0,1 км к югу от ж/д станции, ул.Пушкина, 20д	70
4	Кудьма, 0,1 км к югу от ж/д станции, ул.Станционная, 72б	98
5	п.Новинки ЮВ окраина села, ул.Полевая	98
6	п.Новинки, в центре села (у памятника) ул.Новая	98
7	п.Новинки, ул.Нагорная 1/1	8
8	п.Новинки, ул.Береговая	92
9	с.п.Новинки, ул.Береговая 10/2	8
10	д.Сартаково, ул.Центральная, д.168/2	90
11	д.Сартаково	
12	д.Комарово, ул.Школьная, 1а	88

Общая протяженность водопроводных сетей города Нижнего Новгорода составляет более 3000 км, из них почти 60% находятся на обслуживании АО «Нижегородский водоканал». По состоянию на 01.01.2021 протяженность сетей ХВС АО «Нижегородский водоканал» составляет 1743,14 км. Износ сети ХВС по состоянию на 01.01.2022 – 78,49%.

Общая протяженность водопроводных сетей Новинского сельсовета составляет 55,69 км, в среднем состояние водопроводных сетей и сооружений оценивается как неудовлетворительное, износ составляет 85%.

Ограничения использования мощностей.

Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем питьевого водоснабжения в зонах действия централизованного водоснабжения питьевой воды на территории городского округа город Нижний Новгород отражен в таблице 3.4.13.

Таблица 3.4.13 - Резерв (дефицит) мощности централизованной системы водоснабжения

№ п.п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование показателя	Ед.изм.	2019г.	2020г.	2021г.
1	2	3	4	5	6
	АО «Нижегородский водоканал»				
1	Годовое потребление воды	тыс.м ³ /год	131 157,43	126 595,24	128 364,30
2	Среднесуточное потребление воды	тыс. м ³ /сут	359,3	346,8	351,7
3	Максимальное суточное потребление воды	тыс. м ³ /сут	395,40	374,16	401,93
4	Установленная производительность (мощность) водозаборных сооружений и СВП	тыс. м ³ /сут	755,45	755,45	755,45
5	Резерв (дефицит) производительности водозаборных сооружений и СВП	тыс. м ³ /сут	396,11	408,61	403,77
		%	52,4%	54,2%	53,4%
6	Резерв (дефицит) производительности водозаборных сооружений и СВП при максимальном суточном потреблении воды	тыс. м ³ /сут	360,05	381,30	353,52
		%	47,7%	50,5%	46,8%

У станции по производству технической воды «Промводопровод» имеется резерв по производству технической воды – 199,69 тыс. м³/сут., что составляет 67,1% производственной мощности.

Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем ГВС в зонах действия ИЦВ горячей воды представлен в таблице 3.4.14.

Таблица 3.4.14 - Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем теплоснабжения (источники тепловой энергии городского округа город Нижний Новгород, снабжающие население тепловой энергией на нужды горячего водоснабжения).

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6
1	Установленная тепловая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	6614,054	6618,53	6577,6
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6173,23	6180,59	6142,11
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	181,15	171,55	172,88
4	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5453,14	5470,09	5430,29
5	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1819,41	1708,58	1665,55
		%	29,5	27,6	27,1

Системы учета расхода ресурсов

Для регулярного проведения мероприятий по учету подачи и реализации воды, снижению ее потерь и нерационального использования в составе организации водопроводно-канализационного хозяйства создается служба учета и реализации воды. Состав и численность службы учета и реализации воды, а также ее функции зависят от масштаба и объема работ организации водопроводно-канализационного хозяйства.

На территории городского округа город Нижний Новгород учет поднятой и переданной воды осуществляется по установленным на каждом объекте (на водозаборных скважинах и ВНС) расходомерам воды, съем показаний производится ежедневно. Все счетчики проверены и исправны. Расходомеры расположены на каждой артезианской скважине и на каждом насосе на ВНС второго подъема.

Перечень приборов учета, установленных на объектах водоснабжения АО «Нижегородский водоканал» отражен в таблице 3.4.15.

Таблица 3.4.15 - Перечень приборов учета, установленных на объектах водоснабжения АО «Нижегородский водоканал»

№ п/п	Место установки	Средство измерения	Заводской номер	Дата очередной проверки
1	2	3	4	5
ВС «Малиновая гряда»				
1	1 под. Ду1000	Расходомер РМ 5Б	28494	13.12.22
2	1 под. Ду1000	Расходомер РМ 5Б	47889	11.10.22
3	1 под. Ду1400	Расходомер РМ 5Б	47883	13.12.22
4	2 под. Ду1000	Расходомер УВР-011	2438	24.02.21
5	2 под. Ду1200	Расходомер УВР-011	2436	10.02.21
6	2 под. Ду1400	Расходомер УВР-011	3015	22.12.21
7	Промывка Ду1000	Расходомер УВР-011	1479	10.02.21
Ново - Сормовская ВС				
1	1 под. Ду1000	Расходомер УВР-011	1180	16.05.20
2	1 под. Ду1200	Расходомер УВР-011	1507	16.05.20
3	1 под. Ду1400	Расходомер УВР-011	1563	16.05.20
4	2 под. Ду1200 новая ш.	Расходомер УВР-011	1210	03.07.20
5	2 под. Ду1200 новая ш.	Расходомер УВР-011	1510	03.07.20
6	2 под. Ду1400 новая ш.	Расходомер УВР-011	1504	03.07.20
7	2 под. Ду500 старая ш.	Расходомер УВР-011	652	30.07.20
8	2 под. Ду1000 старая ш.	Расходомер УВР-011	1506	30.07.20
9	Промывка Ду1000	Расходомер УВР-011	2456	07.11.20

№ п/п	Место установки	Средство измерения	Заводской номер	Дата очередной поверки
1	2	3	4	5
10	УФО	Расходомер Фотон	653	07.11.21
11	УФО	Расходомер Фотон	654	07.11.21
12	УФО	Расходомер Фотон	655	07.11.21
13	УФО	Расходомер Фотон	656	07.11.21
14	УФО	Расходомер Фотон	657	07.11.21
«Слудинская» ВС				
1	1 под. Ду1000	Расходомер УВР-011	2475	11.11.21
2	1 под. Ду900	Расходомер УВР-011	2461	11.11.21
3	1 под. Ду1000	Расходомер УВР-011	2466	11.11.21
4	2 под. Ду800	Расходомер УВР-011	2474	В поверке
5	2 под. Ду800	Расходомер УВР-011	2469	02.07.20
6	Промывка Ду600	Расходомер УВР-011	2459	В поверке
7	Заправка машин водой	Водомер ВСХНд	496	07.06.22
8	Заправка машин водой	Водомер ВСХНд	498	22.09.21
9	Заправка машин водой	Водомер ВСХНд	14526512	09.04.20
10	Гипохлорид	Водомер ВМХ	080085516	02.10.20
Автозаводская ВС				
1	2 под. Ду600	Расходомер УРЖ 2КМ	2032	12.04.20
2	2 под. Ду900	Расходомер РМ-5Б	10400	24.11.21
3	2 под. Ду700	Расходомер РМ-5Б	10399	10.04.23
4	2 под. Ду1000	Расходомер РМ-5Б	10397	24.04.21
ВС Березовая Пойма				
1	Поселок 1 канал	Расходомер УРЖ2КМ	2030	01.08.22
2	2 скважина 2 канал	Расходомер УРЖ2КМ	2030	01.08.22
3	1 скважина 2 канал	Расходомер УРЖ2КМ	2031	01.08.22
4	3 скважина 1 канал	Расходомер УРЖ2КМ	2031	01.08.22
НСА				
1	Лоток Паршала №1	Расходомер ЭХО-Р-02	7130	28.09.20
2	Лоток Паршала №2	Расходомер ЭХО-Р-02	7136	28.09.20
Сормовский водопроводный участок				
1	ХВС	Расходомер РМ-5-Г	74308	20.08.21
Нагорный водопроводный участок				
1	ХВС	Расходомер РМ-5-Г	74541	16.08.21
2	ХВС	Расходомер РМ-5-Г	74448	16.08.21
3	ХВС	Расходомер РМ-5-Г	74545	16.08.21
Высоковская ВНС				
1	ХВС	Расходомер РМ-5-Г	74180	16.08.21
2	ХВС	Расходомер РМ-5-Г	74182	16.08.21
ВНС 435км.				
1	ХВС	Расходомер ИПРЭ-3	8122552	17.08.20
2	ХВС	Расходомер ИПРЭ-3	8122356	17.08.20
ВНС, Веденяпина, 13				
1	ХВС	Расходомер РМ-5-Г	395506	10.06.23
Участок ВНС ул. Страж Революции				
1	ХВС	Расходомер РМ-5-Г	26997	15.11.21
Заречный канализационный участок				
1	ХВС	Расходомер РМ-5-Г	74070	20.08.21

№ п/п	Место установки	Средство измерения	Заводской номер	Дата очередной поверки
1	2	3	4	5
Заречный водопроводный участок				
1	ХВС	Расходомер РМ-5-Т	56675	21.08.21
2	ХВС	Расходомер РМ-5-Т	60021	21.08.21
ГНС				
1	ХВС	Расходомер РМ-5-Т	74094	11.04.20
Управление ул. Керченская				
1	ХВС	Расходомер РМ-5-Т	60829	21.08.21
2	ХВС	Расходомер РМ-5-Т	74071	21.08.21
КНС «Кудьма»				
1	Канализация Ду250	Расходомер УВР-011	19072	20.02.23
Центральный склад				
1	ХВС	Расходомер РМ-5-Т	68991	22.08.21
Управление автомобильного транспорта				
1	ХВС	Водомер ВДГ-20	165683	23.12.19
2	ХВС	Водомер ВСКМ 90/40	096836	11.09.25
ВНС, Московское шоссе, 318				
1	ХВС, Ду65	Расходомер РМ-5-Т	395507	10.06.23
ВНС, Металлистов, бв				
1	ХВС, Ду65	Расходомер РМ-5-Т	395508	10.06.23
ВНС, Мокроусова, 23				
1	ХВС, Ду65	Расходомер РМ-5-Т	392783	10.06.23
ВНС, Зайцева, 18				
1	ХВС, Ду80	Расходомер РМ-5-Т	393609	10.06.23
ВНС, Баумана, 58				
1	ХВС, Ду100	Расходомер РМ-5-Т	395732	12.07.23
2	ХВС, Ду100	Расходомер РМ-5-Т	395734	12.07.23
ВНС, Красноуральская, 5а				
1	ХВС, ду80	Расходомер РМ-5-Т	395843	03.07.23
ВНС, Космическая, 49б				
1	ХВС, Ду150	Расходомер РМ-5-Т	395611	03.07.23
ВНС, проспект Ленина, 49				
1	ХВС, Ду50	Расходомер РМ-5-Т	392889	11.07.23
ВНС, Искры, 11				
1	ХВС, Ду50	Расходомер РМ-5-Т	395607	11.07.23
ВНС, Карла Маркса, 15а				
1	ХВС, Ду100	Расходомер РМ-5-Т	395736	11.07.23
ВНС, Генерала Зимины, 24а				
1	ХВС, Ду65	Расходомер РМ-5-Т	395516	10.06.23
ВНС, Березовская, 75б				
1	ХВС, Ду80	Расходомер РМ-5-Т	395845	17.07.23
ВНС, Березовская, 82				
1	ХВС, Ду80	Расходомер РМ-5-Т	395840	17.07.23
ВНС, Даргомыжского, 20				
1	ХВС, Ду150	Расходомер РМ-5-Т	395612	14.07.23
ВНС, Тропинина, 55				
1	ХВС, Ду65	Расходомер РМ-5-Т	394113	15.06.23
ВНС, Цветочная, 9				

№ п/п	Место установки	Средство измерения	Заводской номер	Дата очередной проверки
1	2	3	4	5
1	ХВС, Ду65	Расходомер РМ-5-Т	395790	15.06.23
	ВНС, Краснозвездная,4			
1	ХВС, Ду65	Расходомер РМ-5-Т	395509	15.06.23
	ВНС, Невзоровых,107			
1	ХВС, Ду65	Расходомер РМ-5-Т	395737	15.06.23
	ВНС, Пермякова,4а			
1	ХВС, Ду80	Расходомер РМ-5-Т	395841	15.07.23
	ВНС, Челюскинцев,17			
1	ХВС, Ду100	Расходомер РМ-5-Т	395731	15.07.23
	ВНС, Островского,4б			
1	ХВС, Ду80	Расходомер РМ-5-Т	395846	21.07.23
	ВНС, Дьяконова,13			
1	ХВС, Ду80	Расходомер РМ-5-Т	395529	04.07.23
	ВНС, Комарова,14б			
1	ХВС, Ду50	Расходомер РМ-5-Т	395517	22.06.23
	ВНС, Коломенская,10			
1	ХВС, Ду80	Расходомер РМ-5-Т	395842	24.07.23
	ВНС, Заречная,1			
1	ХВС, Ду65	Расходомер РМ-5-Т	395514	25.06.23
	ВНС, Коминтерна,16а			
1	ХВС, Ду100	Расходомер РМ-5-Т	386413	25.06.23
	ВНС, Орлова,7			
1	ХВС, Ду80	Расходомер РМ-5-Т	395844	07.07.23
	ВНС, Фучика,39			
1	ХВС, Ду80	Водомер ВСХНд	18353165	10.09.24

Система автоматизации источников теплоснабжения.

Наиболее совершенной формой механизации производственных процессов и отражением технического прогресса в водопроводной технике является автоматизация работы насосных станций. Проект автоматизации работы насосной станции представляет собой схему соединения приборов и аппаратов автоматического управления. В настоящее время наибольшее распространение получили так называемые развернутые схемы, в которых все приборы и соединения между ними располагаются в порядке последовательности выполнения ими операций.

На автоматизированных насосных станциях все процессы, связанные с пуском, остановкой и контролем за состоянием насосно-силового оборудования, осуществляются в строго установленной последовательности и специальными автоматами без участия человека. Его роль сводится лишь к наладиванию, пуску и периодическому осмотру автоматической аппаратуры.

За последние годы уровень автоматизации основных технологических процессов АО «Нижегородский водоканал» значительно вырос.

В рамках мероприятий «Реконструкция насосных станций 1 и 2 подъема на «Ново-Сормовской», «Слудинской» водопроводных станциях и водопроводной станции «Малиновая гряда» (2015-2017 гг)» была произведена замена насосного оборудования и шкафов управления. На водопроводных станциях в местных диспетчерских пунктах развернуты сервера SCADA и организованы автоматизированные рабочие места сменного

персонала для круглосуточного контроля технологических процессов подъема воды и подачи в городскую сеть.

В рамках мероприятий по улучшению качества питьевой воды на Ново-Сормовской водопроводной станции произведена модернизация насосной станции второго подъема с установкой УФО питьевой воды (2015-2018 гг).

Создана АСУТП реагентного хозяйства Ново-Сормовской водопроводной станции. Дозирование реагентов производится пропорционально подаче и в соответствии с качеством исходной воды, поступающей с НС первого подъема.

Реализована система контроля мутности промывной воды на скорых фильтрах Ново-Сормовской водопроводной станции для сокращения времени работы промывных насосов и экономии ресурсов.

Завершены пусконаладочные работы АСДКУ процессом фильтрации ВС «Малиновая гряда» (автоматизация процессов фильтрации и промывки).

На базе серверов SCADA ЦДС АО «Нижегородский водоканал» реализован мониторинг, архивирование технологических параметров с 33 ВНС и предоставление отчетов специалистам о функционировании объектов водоснабжения с перспективой расширения.

Основными целями автоматизации процессов водоснабжения и развития систем диспетчеризации и телемеханики являются:

- обеспечение показателей качества питьевой воды и оказываемых услуг потребителям в соответствии с действующими нормативными требованиями РФ;
- оптимизация работы сетей и сооружений водоснабжения и водоотведения;
- сокращение производственных издержек (снижение затрат электроэнергии, потерь воды, затрат на ремонт, затрат на содержание эксплуатирующего персонала, снижение сроков устранения аварийных ситуаций и т.п.),
- повышения надежности управления технологическим процессом;
- достижение необходимого уровня безопасности и безаварийности технологического процесса;
- повышение качества процесса оперативного управления;
- повышение уровня мотивации, условий труда и комфортности в работе оперативного и обслуживающего персонала.

Для оперативного управления сетями водоснабжения может применяться специальное программное обеспечение, интегрированное в SCADA-систему, которое реализует следующие функции:

- информирование оператора в реальном времени о ситуации в системе водоснабжения (давление, расход, качество воды, вероятность утечек,) графически визуализируя проблемные зоны;
- поддержание оптимального гидродинамического режима системы водоснабжения в реальном времени на основе получаемых от SCADA и географической информационной систем данных;
- обзор точек смешивания и определение возраста воды. Контроль качества воды и обнаружение вероятных зон загрязнения, отслеживание распространения загрязнений;
- предоставление оператору в режиме реального времени информации о потребителях, не получающих услугу водоснабжения вследствие аварийных ситуаций или проведения регламентных ремонтных работ

Задачи по повышению уровня развития систем автоматизации и диспетчеризации должны быть включены в инвестиционные программы водоснабжающих предприятий, как одни из приоритетных направлений их деятельности.

Внедрение АСУТП на водопроводных станциях позволит повысить надежность очистки воды и избежать скачков качества воды при изменении гидравлических режимов водоснабжения, увеличить периоды между промывками фильтров.

Внедрение АСУТП на станции аэрации позволит повысить надежность очистки сточных вод, реализовать программу экономии воздуха в аэротенках.

АСУ ТП ВиВ представляет собой систему информационно-советующего типа, основанную на принципе фиксирования и анализа возникающих отклонений в параметрах контролируемых объектов системы. В данной системе оператор (диспетчер) осуществляет управление, используя рекомендации по оптимальному ведению технологического процесса водоснабжения, а ПК производит первичную обработку информации, необходимые расчеты и выполняет функции «советчика» оператора (диспетчера). Фиксирование и анализ отклонений производится по действующим алгоритмам расчета значений, заданным границам допуска для контролируемых параметров с выдачей сигнала оператору (диспетчеру) в случае выхода показаний за допустимые пределы.

АСУ ТП ВиВ будет состоять из 5 основных информационных комплексов:

- АСУ ТП ПОВ (подъем и обработка воды)
- АСУ ТП ПРВ (подача и распределение воды)
- АСУ ТП ОТС (отведение и транспортировка стоков)
- АСУ ТП ПОС (прием и очистка стоков)
- АСКУВ (коммерческий учет воды)

Внедрение АСУТП на сетях позволит выполнить мероприятия программы по снижению потерь воды и аварийности, а также увеличить надежность водоснабжения (наличие воды, напор) у конечных потребителей.

По данным АЛ «Нижегородский водоканал» (<https://www.vodokanal-nn.ru/press-tsentr/novosti/nizhegorodskiy-vodokanal-oborudoval-146-stantsiy-sistemoy-pozvolyayushchey-onlayn-otslezhivat-ikh-ra/>) контролировать ход работ и не допустить отключения насосов и критической ситуации позволяет новое оборудование, установленное на 146 объектах Нижегородского водоканала. Информация о работе 122 водопроводных станций и 16 канализационных станций, а также с контрольных точек на сети в онлайн режиме транслируется в Центральную диспетчерскую службу и профильные подразделения, что помогает максимально оперативно выявить неполадки и устранить их.

Внедренная система диспетчеризации позволяет объединить различные по типу и функционалу инженерные системы в один общий пункт управления и контроля.

В случае возникновения аварийной ситуации система сообщает о сбое. На водопроводных насосных станциях это позволяет добиться снижения времени реакции на инциденты, минимизации потерь в сетях водоснабжения, а также контролировать качество и надежность обеспечения водой конечных потребителей.

Также в течение года проводились работы по оснащению водопроводных и канализационных станций автоматизированной системой управления технологическими процессами. Более чем на 80 станциях смонтированы шкафы автоматизации и диспетчеризации, контрольно-измерительные приборы и автоматика и новые электросчетчики, завершено технологическое присоединение каналов связи, проведен монтаж щитов системы контроля и управления доступом, датчиков, камер видеонаблюдения, установлены шкафы приема и обработки сигнала.

Расход ресурсов

Для подачи установленного объема воды и установленного уровня напора (давления) используется электрическая энергия.

Основные потребители электроэнергии на источниках централизованного водоснабжения являются:

- насосные станции I подъема, обеспечивающие забор воды из источника (поверхностного или подземного) и транспортирование ее к водоочистой станции или сборным резервуарам;

- станции по обеззараживанию и очистке питьевой воды;
- административные здания, мастерские и другие вспомогательные службы.

Основными потребителями электроэнергии в системах коммунального водоснабжения и водоотведения являются:

- насосные станции II подъема, передающие воду от резервуаров чистой воды в водопроводную сеть населенного пункта;
- насосные станции III и последующих подъемов, в том числе станции подкачки, непосредственно у потребителей, создающие требуемые напоры воды.

Сведения о потреблении электроэнергии источниками централизованного водоснабжения, предоставленные АО «Нижегородский водоканал» городского округа город Нижний Новгород, представлены за период 2019 – 2021 гг. в таблице 3.4.16.

Таблица 3.4.16– Потребление электроэнергии ИЦВ в городской округе город Нижний Новгород

№ п/п	Наименование показателя	Ед.измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	2	3	4	5	6
1	Объем приобретения электрической энергии	тыс. кВт·ч	86250,740	84223,410	85907,407

На оплату электроэнергии приходится примерно 25% всех эксплуатационных расходов в системах водоснабжения. С повышением этажности зданий, удалением источников водоснабжения с от жилых массивов, понижением уровня подземных вод, а также с усложнением методов очистки питьевых и сточных вод удельный расход электроэнергии увеличивается.

Состав сооружений и величина потребления электроэнергии в большой степени зависят от местных условий: (качества воды, местоположения водоисточников, рельефа местности и т. д.).

Показателями энергетической эффективности системы водоснабжения являются:

- а) доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах);
- б) удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м).

Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, по ВНС городского округа город Нижний Новгород представлен в таблице 3.4.17.

Таблица 3.4.17– Удельный расход э/э на транспортировку питьевой воды на территории городского округа город Нижний Новгород

№ п/п	Наименование показателя	Ед.измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	2	3	5	6	7
АО «Нижегородский водоканал»					
1	Поднято воды	тыс.м ³	131 221,93	126 627,81	128 428,94
2	Объем приобретения электрической энергии	кВт·ч	86 250 740	84 223 410	85 907 407
3	Удельный расход электроэнергии на подачу воды в сеть	тыс. кВт·ч/тыс. куб. м	0,657	0,665	0,669

Удельные затраты электроэнергии на производство и транспорт воды АО «Нижегородский водоканал» составляют 0,669 кВт·ч/куб.м.

Потери воды.

Потери питьевой воды при транспорте в централизованных системах водоснабжения городского округа город Нижний Новгород за 2019-2021 гг. представлены в таблице 3.4.18.

Таблица 3.4.18– Значение потерь питьевой воды при транспорте в городском округе город Нижний Новгород.

№ п/п	Наименование	Ед.измерения	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6
	АО «Нижегородский водоканал				
1	Поднято воды	тыс.м3	131 157,43	126 595,24	128 364,30
2	Потери в сетях	тыс.м3	17025,71	19452,83	16929,99
3	Доля потерь, %	%	13,30	15,60	13,50

Доля потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения городского округа город Нижний Новгород по данным АО «Нижегородский водоканал» за 2021 год равна 13,5 %.

В связи с вступлением в силу Федерального закона Российской Федерации №261-ФЗ от 23.11.2009 г. «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ» наблюдается тенденция к рациональному и экономному потреблению холодной воды и, следовательно, снижению объемов реализации всеми категориями потребителей холодной воды и соответственно количества объемов водоотведения.

Для сокращения и устранения непроизводительных затрат и потерь воды ежемесячно производится анализ структуры, определяется величина потерь воды в системах водоснабжения, оцениваются объемы полезного водопотребления и устанавливается плановая величина объективно неустраняемых потерь воды.

Неучтенные и неустраняемые расходы и потери из водопроводных сетей можно разделить:

1. Полезные расходы:

а) расходы на технологические нужды водопроводных сетей, в том числе:

- чистка резервуаров;
- промывка тупиковых сетей;
- на дезинфекцию, промывку после устранения аварий, плановых замен;
- расходы на ежегодные профилактические ремонтные работы, промывки;
- промывка канализационных сетей;
- тушение пожаров;
- испытание пожарных гидрантов.

б) организационно-учетные расходы, в том числе:

- не зарегистрированные средствами измерения;
- не учтенные из-за погрешности средств измерения у абонентов;
- не зарегистрированные средствами измерения квартирных водомеров;
- не учтенные из-за погрешности средств измерения насосных станций 2-ого подъема.

2. Расходы, связанные с потерями из водопроводных сетей:

- потери из водопроводных сетей в результате аварий;
- скрытые утечки из водопроводных сетей;
- утечки из уплотнения сетевой арматуры;
- расходы на естественную убыль при подаче воды по трубопроводам;
- утечки в результате аварий на водопроводных сетях, которые находятся на балансе абонентов до водомерных узлов.

Сведения о потерях горячей воды, при ее транспортировке от источника до потребителя представлены в соответствии распоряжением №49-РВ от 27.04.2018 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям в разделе 3.2.2.3.

Основной причиной потерь воды при транспорте в городском округе город Нижний Новгород является ветхость трубопроводов водоснабжения. На многих системах водоснабжения истекает срок эксплуатации трубопроводов, выполненных из стали, а также запорно-регулирующей арматуры.

С целью повышения надежного функционирования водопроводных сетей, снижения аварийности и потерь воды требуется выполнение действий по техническому переоснащению оборудования водопроводных насосных станций:

- на насосных станциях подбор и замена насосных агрегатов с учетом их работы в зоне оптимальных рабочих характеристик, установка частотного регулируемого привода (ЧРП), при этом ожидается вывод из работы до 20% водопроводных насосных станций (ВНС) и снижение удельного энергопотребления;

- реконструкция водопроводных сетей г. Нижнего Новгорода.

Качество эксплуатации, наладки и ремонтов систем водоснабжения, оценка надежности систем водоснабжения.

Для поддержания объектов водоснабжения в работоспособном состоянии, предупреждения отказов, неисправностей на водозаборах проводятся планово-профилактические и ремонтные работы. Ремонтные работы на скважинах включают в себя очистку призабойной зоны от песка, изоляцию участков переходов труб от попадания песка, химическую обработку фильтров и т.д. Постоянно ведутся работы по усовершенствованию технологии эксплуатации скважин и водоводов, по повышению надежности работы водозабора. Эксплуатация водозабора ведется согласно технологического режима.

Для контроля за состоянием подземных вод внедрен ряд мероприятий, исключающий возможность внезапного возникновения чрезвычайной ситуации (прокачка резервных скважин по графику, замер давления на скважинах и в водоводе, гидрогеологическое обследование резервных и рабочих скважин).

В соответствии с частью 1 статьи 39 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», «к показателям надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения относятся:

- показатели качества воды;
- показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения;
- показатели очистки сточных вод;
- показатели эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды (тепловой энергии в составе горячей воды);
- иные показатели, установленные федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства».

Эффективность технологической схемы системы транспорта централизованного питьевого водоснабжения определяется, согласно приказу Минстроя России от 04.04.2014г № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей».

Для оценки качества воды в реках и водоёмах их разделяют по загрязнённости на несколько классов. Классы основаны на интервалах удельного комбинаторного индекса загрязнённости воды (УКИЗВ) в зависимости от количества критических показателей

загрязнённости (КПЗ). Значение УКИЗВ определяется по частоте и кратности превышения ПДК по нескольким показателям и может варьировать в водах различной степени загрязнённости от 1 до 16 (для чистой воды 0). Большому значению индекса соответствует худшее качество воды.

Анализируются не меньше 15 показателей.

Расчет значения комбинаторного индекса загрязнённости и относительная оценка качества воды проводятся в 2 этапа: сначала по каждому изучаемому ингредиенту и показателю загрязнённости воды, затем рассматривается одновременно весь комплекс загрязняющих веществ и выводится результирующая оценка. Значение обобщённого оценочного балла по каждому ингредиенту в отдельности может колебаться для различных вод от 1 до 16 (для чистой 0). Большому его значению соответствует более высокая степень загрязнённости воды.

Данные показателей ПДК по результатам анализов воды, поднятой с водопроводных станций городского округа город Нижний Новгород отражены в подразделе 3.4.2.1.

В соответствии с критериями качества питьевой воды, разработанными Федеральной службой Роспотребнадзора, питьевая вода города Нижнего Новгорода отнесена к высшей категории качества – доброкачественной, начиная с 2008 года – с момента разработки критериев качества питьевой воды. В соответствии с новыми критериями качества питьевой воды от 2018 года, питьевая вода Нижнего Новгорода признана качественной.

Показателем надежности и бесперебойности водоснабжения для системы транспорта воды является количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах системы транспорта, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) (Таблица 3.4.19)

Таблица 3.4.19 - Показателем надежности и бесперебойности водоснабжения для системы транспорта воды

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019	2020	2021
1	2	3	5	6	7
1	количество аварий на системах холодного водоснабжения	ед. на км	1,97	1,86	2,26
2	количество случаев ограничения подачи холодной воды по графику для ограничений сроком менее 24 часов	ед.	0,00	0,00	0,00
3	срок действия ограничений подачи холодной воды по графику для ограничений сроком менее 24 часов	ч	0,00	0,00	0,00
4	доля потребителей, затронутых ограничениями подачи холодной воды для ограничений сроком менее 24 часов	%	59,00	77,84	20,80
5	доля потребителей, затронутых ограничениями подачи холодной воды для ограничений сроком менее 24 часа и более	%	0,00	0,15	21,20

Показатель надежности и бесперебойности водоснабжения для системы в целом составляет отношение количества отключений на сетях к протяженности сетей, что в 2021 году составило 2,26 ед./км.

Показателями энергетической эффективности системы водоснабжения являются:

а) доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах);

б) удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м).

Доля потерь питьевой воды в централизованной системе водоснабжения технологической зоны представлена в таблице 3.4.18 в целом по организации.

Основной причиной потерь воды при транспорте в городском округе город Нижний Новгород является ветхость трубопроводов водоснабжения. На многих системах водоснабжения истекает срок эксплуатации трубопроводов, выполненных из стали, а также запорно-регулирующей арматуры. С целью исключения аварийности в сетях и образованию утечек, необходима своевременная реконструкция и модернизация сетей и запорно-регулирующей арматуры.

Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды отражен в таблице 3.4.17 настоящего раздела.

Проблемы и направления их решения.

Основные техническими и технологические проблемы централизованной системы водоснабжения городского округа город Нижний Новгород в части источников водоснабжения отражены в подразделе 3.4.2.3.

В перспективе для решения проблем требуется реализация мероприятий, представленных в разделе 8 Обосновывающих материалов.

3.4.2.2. Анализ эффективности и надежности сетей водоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения

Схема и структура сетей, характеристика технических параметров и состояния, резервирование, применяемые графики работы и их обоснованность, статистика отказов и среднего времени восстановления работы, качество эксплуатации и диспетчеризации, состояние учета.

Схема и структура сетей, характеристика технических параметров и состояния, остаточный ресурс.

Функционирование и эксплуатация водопроводных сетей систем централизованного водоснабжения осуществляется на основании «Правил технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения и канализации», утвержденных Приказом Госстроя РФ №168 от 30.12.1999г.

Характеристика технических параметров и состояния сетей водоснабжения.

Сети холодного водоснабжения:

Снабжение абонентов холодной питьевой водой надлежащего качества осуществляется через централизованную систему сетей водопровода.

Общая протяженность водопроводных сетей города Нижнего Новгорода составляет более 3000 км, из них почти 60% находятся на обслуживании АО «Нижегородский водоканал». По состоянию на 01.01.2022 протяженность сетей ХВС АО «Нижегородский водоканал» составляет 1762,20 км. Износ сети ХВС по состоянию на 01.01.2022 – 78,49%.

В результате систематической и целенаправленной работы АО «Нижегородский водоканал», направленной на поддержание работоспособного состояния сетей и сооружений системы водоснабжения, объемы перекладки в 2021 году составили 21,34 км, в 2020 году - 28,3 км. В большинстве случаев были применены трубы из полиэтилена (более 90%).

Специалистами АО «Нижегородский водоканал» была проведена работа по оценке достоинств и недостатков водопроводных труб из различных материалов с учетом особенностей их применения в условиях Нижнего Новгорода. Основным материалом труб для диаметров 50-300 мм принят полиэтилен.

У полиэтиленовых труб есть неоспоримые преимущества: легкий вес; катушечная укладка в траншею на малых диаметрах в полевых условиях; коррозионная устойчивость; отсутствие зарастания проходного сечения; высокая морозостойкость; длительный срок эксплуатации (не менее 50 лет); надежность сварного соединения, не уступающая прочности самой трубы; относительно небольшая стоимость.

На Автозаводской насосной станции ООО «Заводские сети» распределение питьевой воды осуществляется по хозяйственно-питьевому водопроводу общей протяженностью 87,0 км, в том числе:

- разводящие сети Ø 50÷300 мм – 55,0 км.;
 - магистральные сети Ø 300÷1000 мм – 32,0 км.
- Средний срок ввода в эксплуатацию 1940 год.

Общая протяженность водопроводных сетей Новинского сельсовета составляет 55,69 км, в среднем состояние водопроводных сетей и сооружений оценивается как неудовлетворительное, износ составляет 85%.

Подача холодной воды абонентам осуществляется через систему магистральных трубопроводов (водоводов), уличных, внутриквартальных и внутридворовых сетей.

Сети горячего водоснабжения

Наиболее крупные организации, имеющие на балансе и эксплуатирующие сети горячего водоснабжения являются: АО «Теплоэнерго», ООО «Генерация тепла», ООО «Теплосети», ООО «Нижновтеплоэнерго».

Общая протяженность сетей горячего водоснабжения составляет 2 372,412 км, в том числе:

- АО «Теплоэнерго» – 413,541 км;
- ООО «Теплосети» - 1 897 км;
- ООО «Генерация тепла» - 8,465 км;
- ООО «Нижновтеплоэнерго» -53,406 км.

Процент износа сетей горячего водоснабжения составляет:

- АО «Теплоэнерго» – 65 %;
- ООО «Теплосети» – 68 %;
- ООО «Генерация тепла» – 77%;
- ООО «Нижновтеплоэнерго» – 46%.

Транспортировка горячей воды от централизованных источников горячего водоснабжения до потребителей осуществляется по магистральным и распределительным сетям. Сети горячего водоснабжения проложены различным способом: надземно, подземно в каналах, бесканально, по подвалам зданий. В местах ответвлений установлена запорная арматура. Эксплуатацию источников централизованного теплоснабжения и тепловых сетей в основном осуществляет АО «Нижегородский водоканал».

Применяемые графики работы и их обоснованность

Режим работы насосных станций неравномерный в течение суток. Число часов работы насосов зависит от уровня воды в резервуарах чистой воды, который, в свою очередь, зависит от величины водоразбора в сети.

Статистика отказов и среднего времени восстановления работы

Износ сети ХВС по состоянию на 01.01.2022 – 78,49%.

На диаграмме ниже показана динамика повреждаемости на сетях ХВС за период 2019-2021 годов.

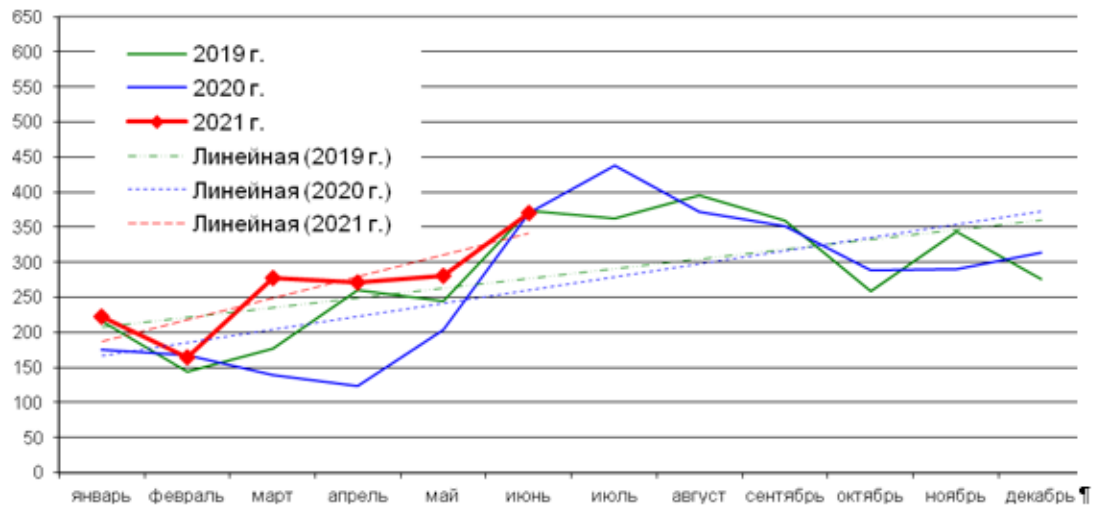


Рисунок 3.4.2 - Динамика повреждаемости на сетях ХВС за период 2019-2021 годов

Качество эксплуатации и диспетчеризации

Для профилактики возникновения повреждений на сетях водопровода, а также для надежного функционирования водопроводных сетей и уменьшения объемов потерь воды, АО «Нижегородский водоканал» проводится своевременная замена запорно-регулирующей арматуры и наиболее аварийных участков сети ХВС.

В результате систематической и целенаправленной работы АО «Нижегородский водоканал», направленной на поддержание работоспособного состояния сетей и сооружений системы водоснабжения, объемы перекладки в 2021 году составили 21,34 км. В большинстве случаев были применены трубы из полиэтилена (более 90%).

Специалистами АО «Нижегородский водоканал» была проведена работа по оценке достоинств и недостатков водопроводных труб из различных материалов с учетом особенностей их применения в условиях Нижнего Новгорода. Основными материалом труб для диаметров 50-300 мм принят полиэтилен.

У полиэтиленовых труб есть неоспоримые преимущества: легкий вес; катушечная укладка в траншею на малых диаметрах в полевых условиях; коррозионная устойчивость; отсутствие зарастания проходного сечения; высокая морозостойкость; длительный срок эксплуатации (не менее 50 лет); надежность сварного соединения, не уступающая прочности самой трубы; относительно небольшая стоимость.

С целью повышения надежного функционирования водопроводных сетей, снижения аварийности и потерь воды требуется выполнение действий по техническому переоснащению оборудования водопроводных насосных станций:

- на насосных станциях подбор и замена насосных агрегатов с учетом их работы в зоне оптимальных рабочих характеристик, установка частотного регулируемого привода (ЧРП), при этом ожидается вывод из работы до 20% водопроводных насосных станций (ВНС) и снижение удельного энергопотребления;
- реконструкция водопроводных сетей г. Нижнего Новгорода.

На Автозаводской водопроводной станции ООО «Заводские сети» отработали нормативный срок эксплуатации 59,0 км хозяйственно -питьевого водопровода, что составляет 68%.

Средний срок ввода в эксплуатацию хозяйственно -питьевого водопровода - 1940 год.

Нормативный срок эксплуатации хозяйственно -питьевого водопровода:

-стальные трубы – 20 лет,

-чугунные трубы – 30 лет.

На магистральных сетях хозяйственно-питьевого назначения в год $7\div 9$ дефектов, на разводящих $13\div 20$ дефектов.

Ежегодно ремонтируются участки трубопроводов протяженностью $0,1\div 0,3$ км с заменой материала на полиэтилен, срок эксплуатации, которого составляет более 50 лет. Просанировано 33,7 км трубопроводов хозяйственно -питьевого назначения.

Ситуация на сетях питьевого водоснабжения ООО «Заводские сети» не критична ввиду того, что сети закольцованы и перерыв в водоснабжении потребителей маловероятен.

Процент износа сетей горячего водоснабжения составляет:

- АО «Теплоэнерго» – 65 %;

- ООО «Теплосети» – 68 %;

- ООО «Генерация тепла» – 77%;

- ООО «Нижновтеплоэнерго» – 46%.

С целью повышения надежного функционирования системы горячего водоснабжения теплосетевыми организациями проводить переоснащение оборудования котельных, реконструкция и капитальный ремонт сетей ГВС. Для обеспечения качества воды проводиться антикоррозийная и противонакипная обработка воды на центральных тепловых пунктах.

Локальные системы автоматизации технологических процессов частично присутствуют на основных объектах системы теплоснабжения.

Проведенный анализ ситуации в муниципальном образовании показал необходимость внедрения новых высокоэффективных энергосберегающих технологий, а именно создание современной автоматизированной системы оперативного диспетчерского управления водоснабжением города.

Система диспетчеризации и мониторинга централизованных систем водоснабжения включает в себя ежедневную работу диспетчерско-аварийной службы средствами и на основе гарантирующих ресурсоснабжающих организаций. Мониторинг и диспетчеризация работают в круглосуточном режиме и не требуют дополнительных мероприятий по развитию.

Состояние учета

Количество воды, потребляемой населением и другими группами потребителей, определяется по абонентам (субабонентам) в соответствии с данными учета по показаниям средств измерений. В случае отсутствия у абонента средств измерений воды, эти объемы принимаются по нормативам водопотребления.

Реализация питьевой воды потребителям с использованием приборного учета в 2021 году составила 79,7 % от общего объема водопотребления.

На начало 2021 года оснащенность объектов водопотребления приборами учета составляет:

1. в частных жилых домах -39 %.

2. в жилых помещениях (квартирах) МКД - 53,2 %

3. в нежилых помещениях - 84,4 %.

4. промышленных и производственных предприятий - 100 %.

5. в МКД - 35 %, в оставшихся 65% МКД установка приборов учета не возможна в связи с отсутствием технической возможности, определенной Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 29 декабря 2011г. № 627 (аварийный и ветхий фонд, жилые дома, не имеющие подвальных помещений, внутридомовые сети требуют реконструкции и т.д.).

Динамика оснащенности приборами учета отражена на рисунке 3.4.3.

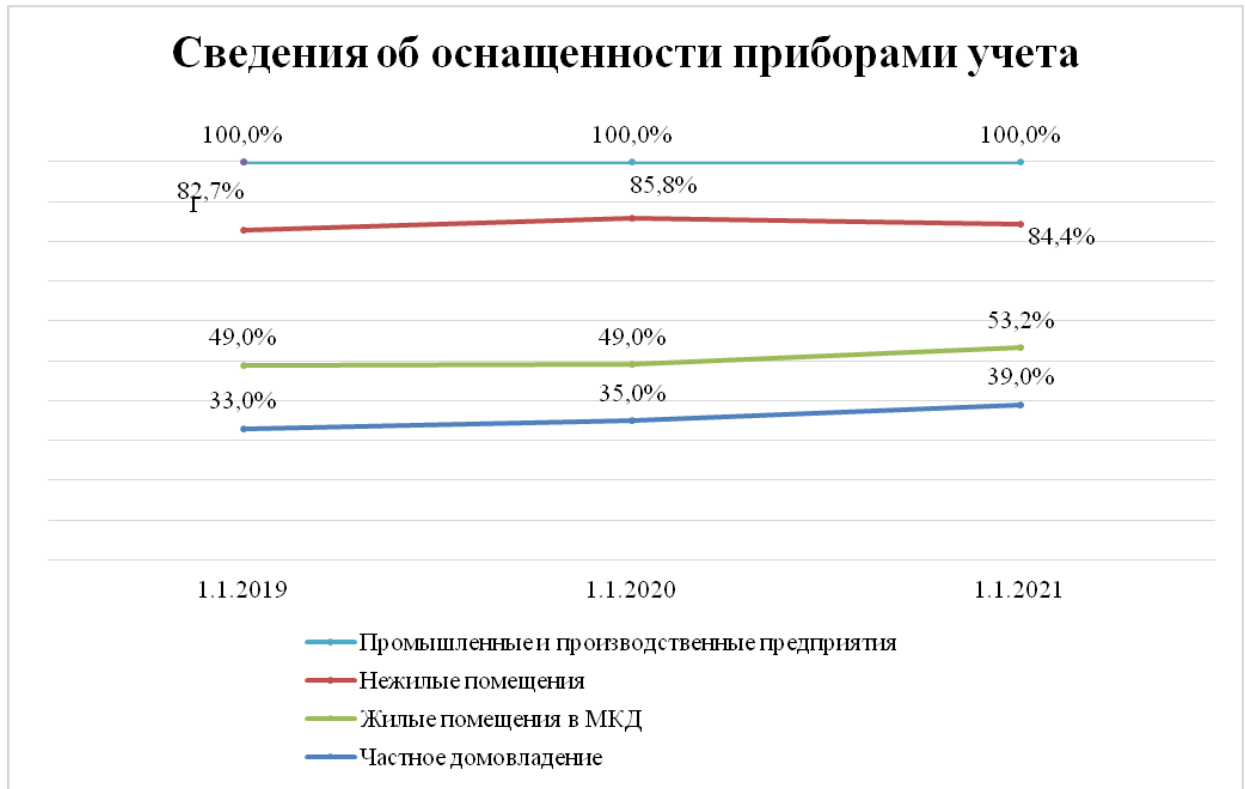


Рисунок 3.4.3 - Динамика оснащенности приборами учета

Все вновь строящиеся здания и сооружения Новинского сельсовета оснащены современными приборами учета воды, старый фонд Новинского сельсовета на 85,6% оснащены приборами учета воды.

Для обеспечения максимальной оснащенности будут выполняться мероприятия в соответствии с 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

До конца 2025 г. предполагается:

1. Оснащение МКД общедомовыми приборами учета на 98% за счет реализации мероприятий по обеспечению технической готовности внутридомовых сетей, за исключением ветхого и аварийного жилого фонда;

2. Оснащение жилого фонда индивидуальными (поквартирными) приборами учета на 90%;

3. Оснащение объектов водопотребления прочих групп потребителей приборами учета на 90%.

Проблемы и направления их решения.

Основные техническими и технологические проблемы централизованной системы водоснабжения городского округа город Нижний Новгород в части сетей водоснабжения отражены в подразделе 3.4.2.3.

В перспективе для решения проблем требуется реализация мероприятий, представленных в разделе 8 Обосновывающих материалов.

3.4.2.3. Анализ зон действия источников водоснабжения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения

Матрицы покрытия нагрузки потребителей в зонах действия источников, балансы мощности и нагрузки, радиус эффективного ресурсоснабжения.

Матрицы покрытия нагрузки потребителей в зонах действия источников.

Система водоснабжения городского округа город Нижний Новгород включает в себя централизованные системы холодного и горячего водоснабжения.

В городском округе город Нижний Новгород существует децентрализованная система водоснабжения.

Техническая вода производится для собственных нужд организаций и для подачи технической воды сторонним организациям.

В соответствии, Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.09.2013 №782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»: эксплуатационная зона – зона эксплуатационной ответственности организации, осуществляющей горячее водоснабжение или холодное водоснабжение и (или) водоотведение, определенная по признаку обязанностей (ответственности) организации по эксплуатации централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения.

Система холодного водоснабжения в городе разделена на три эксплуатационные зоны:

- зона обслуживаемая АО «Нижегородский водоканал»;
- зона обслуживаемая ООО «Заводские сети»,
- зона обслуживаемая ООО «Коммунальщик».

Эксплуатационные зоны делятся на технологические зоны, в которых существуют отдельные водозаборы, водопроводные очистные сооружения, сети, насосные станции.

Основной эксплуатирующей организацией, осуществляющей водоснабжение питьевой водой потребителей г. Нижний Новгород, является АО «Нижегородский водоканал».

АО «Нижегородский водоканал» — одно из крупнейших предприятий Российской Федерации в области водоснабжения и водоотведения, обеспечивающее ежегодную подачу потребителям города питьевой воды. За 2021 год основной объем подачи воды потребителям приходится на АО «Нижегородский водоканал» 128,4 млн. куб. м/год.

Предприятие обслуживает водопроводные сети общей протяженностью более 1700 км, расположенные на территории площадью 41000 га с населением более чем 1,26 млн человек. В эксплуатации АО «Нижегородский водоканал» находятся 5 водозаборных водопроводных станций и 227 повысительных насосных станций.

Водоснабжение городского округа город Нижний Новгород построено по принципу территориального зонирования (организованы зоны водоснабжения). В каждой из зон имеются водозаборные сооружения и система распределения воды.

В связи с особенностью физико–географических условий Нижнего Новгорода, в городе существуют две отдельные системы водоснабжения.

Водоснабжение Нагорной части города осуществляется двумя водопроводными станциями с водозаборами из реки Оки. В данную систему входят 10 резервуаров чистой воды (РЧВ), 43 повысительных водопроводных насосных станции (ВНС). Отличием Нагорной части является высокая плотность застройки старых районов и значительный перепад высотных отметок.

Заречную часть города снабжают водой три водопроводные станции, одна из них забирает воду из Оки, вторая – из Волги и третья - из артезианской скважины. «Нижегородский водоканал» покупает часть воды, которую производит водопроводная станция, принадлежащая ЗАО «Заводские сети». В Заречной части расположено 7 резервуаров чистой воды (РЧВ) и 184 повысительных водопроводных насосных станции (ВНС). Характерной особенностью Заречной части является пологий рельеф со слабо выраженным перепадом высот.

«Технологическая зона водоснабжения» - часть водопроводной сети, принадлежащей организации, осуществляющей горячее водоснабжение или холодное водоснабжение, в пределах которой обеспечиваются нормативные значения напора (давления) воды при подаче ее потребителям в соответствии с расчетным расходом воды;

Технологические зоны холодного водоснабжения города разделены по водоочистным сооружениям на следующие зоны:

- Ново – Сормовская водопроводная станция - к ней относятся Московский, Сормовский, Ленинский, Канавинский, Автозаводский районы.

- Водопроводная станция «Малиновая гряда» – к ней относятся Нижегородский и Приокский районы, административно-территориальное образование Новинский сельсовет.

- Водопроводная станция «Слудинская» – к ней относятся Советский и Нижегородский районы.

- Станция водоподготовки п. Березовая Пойма – к ней относятся п.Березовая Пойма.

- Автозаводская водопроводная станция (ООО «Заводские сети») – к ней относятся автозавод ГАЗ и микрорайон ЮГ Автозаводского района.

Обеспечение питьевой водой потребителей городского округа город Нижний Новгород осуществляется от 5 водопроводных станций.

Перечень действующих водопроводных станций с указанием зоны действия, представлен в таблице 3.4.20.

Таблица 3.4.20 – Перечень действующих водопроводных станций с указанием зоны действия

№ п/п	Наименование водопроводной станции	Год ввода в эксплуатацию	Район обслуживания	Проектная производительность, тыс.м3/сутки
1	2	3	4	5
1	Ново – Сормовская водопроводная станция	1958 г.	Московский, Сормовский, Ленинский, Канавинский, Автозаводский районы	380,0
2	водопроводная станция «Малиновая гряда»;	1979 г.	Нижегородский и Приокский районы, административно-территориальное образование Новинский сельсовет	200,0
3	«Слудинская» водопроводная станция	1951 г.	Советский и Нижегородский районы	100,0
4	станции водоподготовки п. Березовая Пойма	2001 г.	п. Березовая Пойма	0,440
5	Автозаводская водопроводная станция (АО «Нижегородский водоканал»)	1937 г.	частично Ленинский и частично Автозаводский районы	75,0 законсервирована

№ п/п	Наименование водопроводной станции	Год ввода в эксплуатацию	Район обслуживания	Проектная производительность, тыс.м3/сутки
1	2	3	4	5
	Автозаводская водопроводная станция (ООО «Заводские сети»)	1932 г.	автозавод ГАЗ и микрорайон ЮГ Автозаводского района	297,5
	ВСЕГО			1 052,94

Общая проектная производительность водопроводных станций, действующих в настоящее время, составляет 1052,94 тыс. м3 в сутки.

В пос. Березовая Пойма Московского района Заречной части города организована самостоятельная централизованная система водоснабжения с забором воды из артезианских скважин, обслуживаемых АО «Нижегородский водоканал».

На территории городского округа город Нижний Новгород производство технической воды для потребителей осуществляется на водопроводной станции осуществляется двумя эксплуатационными зонами:

- АО «Нижегородский водоканал» - на водопроводных станциях «Ново-Сормовская» и «Слудинская»;
- ООО «Заводские сети» - на станции по производству технической воды «Промводопровод».

В части централизованного горячего водоснабжения на территории г. Нижний Новгород в настоящее время нет единого централизованного источника ГВС.

Система ГВС города представлена тремя эксплуатационными зонами, разделенными на теплосетевые районы:

- Нагорным, снабжающим Нижегородский, Советский и Приокский районы. Основной теплоисточник – Нагорная теплоцентраль;
- Сормовским, снабжающим Сормовский, Московский и Канавинский районы. Основной теплоисточник – Сормовская ТЭЦ;
- Автозаводским, снабжающим Автозаводский и Ленинский районы. Основной теплоисточник – Автозаводская ТЭЦ (ТЭЦ ГАЗ).

Зоны санитарной охраны — территории вокруг источников водоснабжения и водопроводных сооружений, где устанавливается особый режим, исключающий или ограничивающий возможность их загрязнения или заражения. Основной целью создания и обеспечения режима в ЗСО является санитарная охрана от загрязнения источников водоснабжения и водопроводных сооружений, а также территорий, на которых они расположены.

Зоны санитарной охраны устанавливаются на всех действующих, строящихся и проектируемых водопроводах и делятся на 3 пояса с особым режимом в каждом.

I пояс— зона строгого режима — устанавливается на территории, где производится забор воды и расположены головные сооружения водопровода. При использовании открытых водоемов территория I пояса включает противоположный берег и участок не менее 200 м ниже водозабора; при использовании подземных вод — около 0,25 га радиусом не менее 30 м вокруг скважин, использующих межпластовые воды; 50 м — грунтовые воды. Эта территория ограждается, окружается полосой зеленых насаждений и обеспечивается охраной; внутри нее запрещается пребывание посторонних лиц и строительство.

II и III пояса — зоны ограничений — охватывают территорию, поверхностные и подземные стоки которой могут влиять на состав и свойства воды источника водоснабжения. На этой территории проводятся мероприятия по охране от загрязнений хозяйственно-бытовыми и промышленными сточными водами. Границы II пояса для

проточных поверхностных водоемов устанавливаются вверх по течению с учетом характера загрязнений и скорости самоочищения воды. Для подземных источников границы II и III пояса устанавливаются с учетом интенсивности процессов самоочищения при фильтрации через почву и подстилающие породы и скорости продвижения загрязнений по водным горизонтам.

Соблюдение санитарных правил является обязательным для граждан, индивидуальных предпринимателей и юридических лиц.

В каждом из трех поясов, а также в пределах санитарно-защитной полосы, соответственно их назначению, устанавливается специальный режим и определяется комплекс мероприятий, направленных на предупреждение ухудшения качества воды.

Приказом Министерства экологии и природных ресурсов Нижегородской области от 31.07.2020 № 319-320/20П/од «Об установлении зоны санитарной охраны водопроводной станции Ново-Сормовская АО «Нижегородский водоканал», расположенной на реке Волге в Нижегородской области, городском округе город Нижний Новгород» установлены границы зоны санитарной охраны (ЗСО) водопроводной станции Ново – Сормовская.

ЗСО водопроводной станции Ново-Сормовская устанавливается в составе трех поясов:

- первый пояс (строгого режима) включает территорию вокруг водозабора водопроводной станции Ново-Сормовская,
- второй и третий пояса (пояса ограничений) включают территории, предназначенные для предупреждения микробного и химического загрязнения воды в источнике хозяйственно-питьевого водоснабжения реке Волге. Русловой водозабор расположен на правом берегу реки Волги.

1. Границы первого пояса ЗСО имеют форму близкую к прямоугольнику, где расстояния от водозабора до границ первого пояса ЗСО принимаются равными:

- вверх по течению от водозабора 200,0 метров;
- вниз по течению от водозабора 100,0 метров;
- по правому берегу от береговой линии 100,0 метров;
- от водозабора к противоположному берегу 100,0 метров.

2. Границы второго пояса ЗСО для водопроводной станции Ново - Сормовская вверх по течению реки Волги принимаются в соответствии с климатическими и гидрологическими условиями в результате расчетов, выполненных согласно пункту 2.3.2 СанПиН 2.1.4.1 1 10-02 (при трехсуточном пробеге воды). Верхние границы удалены от водозабора до устья реки Санахты по правому берегу и пансионата Буревестник по левому берегу Горьковского водохранилища.

На текущий момент верхняя граница второго пояса ЗСО водопроводной станции устанавливается по границе г. Нижнего Новгорода по реке Волге.

Вниз по течению реки границы второго пояса ЗСО расположены на расстоянии более 250,0 метров - 400,0 метров ниже водозабора ОАО «Красное Сормово».

Боковые границы второго пояса ЗСО принимаются по правому берегу с равнинным рельефом на расстоянии 500,0 метров от береговой линии. В местах примыкания притоков включаются притоки в расчетных границах с соблюдением боковых отступов. По левой стороне граница второго пояса устанавливается по реке Волге (по границе г. Нижнего Новгорода).

Схема границ второго пояса ЗСО водопроводной станции Ново-Сормовская АО («Нижегородский водоканал», расположенной на реке Волге в Нижегородской области, городском округе город Нижний Новгород отражена на рисунке 3.4.4.

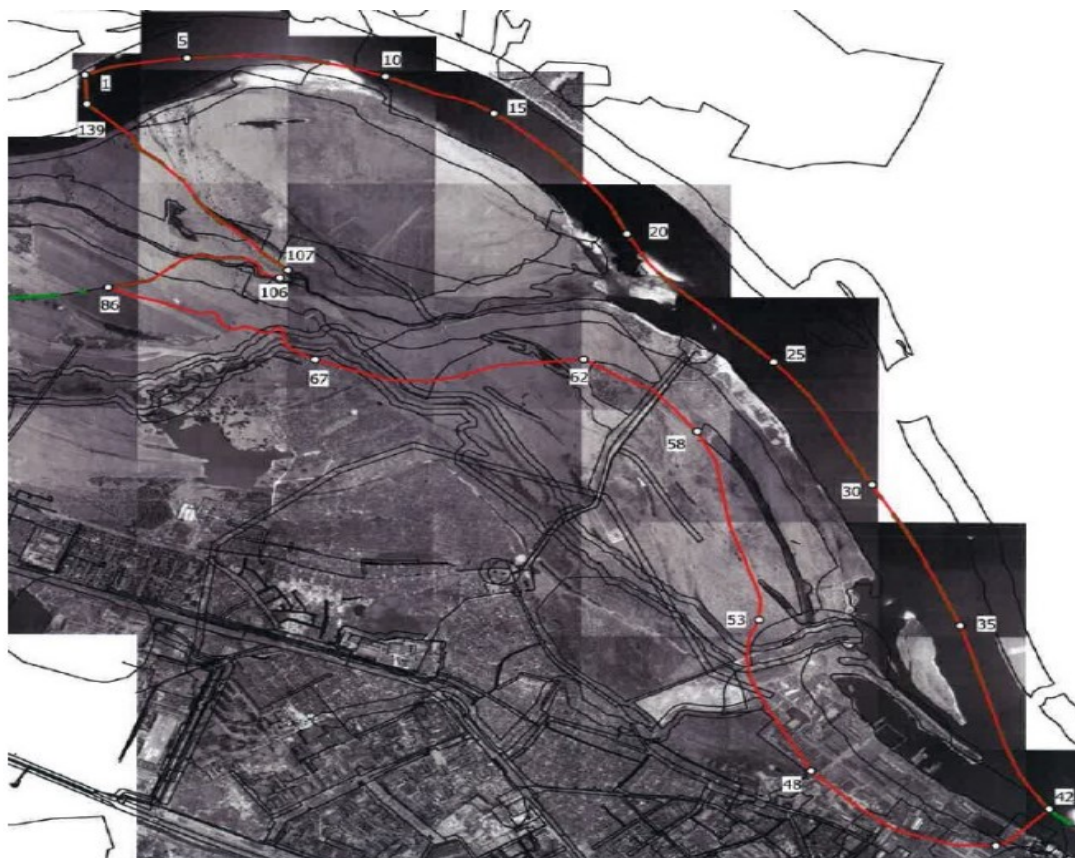


Рисунок 3.4.4 - Схема границ второго пояса ЗСО водопроводной станции Ново - Сормовская

3. Границы третьего пояса ЗСО водопроводной станции Ново - Сормовская АО «Нижегородский водоканал», расположенной на реке Волге в Нижегородской области вверх и вниз по течению реки совпадают с границами вторых поясов ЗСО.

Боковые границы проходят по линии водоразделов и принимаются в соответствии с пунктом 2.3.3 СанПиН 2.1.4.1 110-02 в пределах 3,0 - 5,0 км, а также включают притоки в пределах вторых поясов ЗСО.

На текущий момент верхняя граница третьего пояса ЗСО водопроводной станции устанавливается по границе г. Нижнего Новгорода по реке Волге.

Вниз по течению реки границы третьего пояса ЗСО расположены на расстоянии более 250,0 метров - 400,0 метров ниже водозабора ОАО «Сормово».

Схема границ третьего пояса ЗСО водопроводной станции Ново-Сормовская АО «Нижегородский водоканал», расположенной на реке Волге в Нижегородской области, городском округе город Нижний Новгород отражена на рисунке 3.4.5.



Рисунок 3.4.5 - Схема границ третьего пояса ЗСО водопроводной станции Ново-Сормовская

3. Границы третьих поясов ЗСО водопроводных станций АО «Нижегородский водоканал» «Малиновая гряда» и «Слудинская», расположенных на реке Оке в Нижегородской области вверх и вниз по течению реки совпадают с границами вторых поясов ЗСО.

Боковые границы проходят по линии водоразделов и принимаются в соответствии с пунктом 2.3.3 СанПиН 2.1.4.1110-02 в пределах 3,0 - 5,0 км, а также включают притоки в пределах вторых поясов ЗСО.

На текущий момент верхняя граница третьих поясов ЗСО водопроводных станций устанавливается по границе г. Нижнего Новгорода по реке Оке. Вниз по течению реки границы третьих поясов ЗСО расположены на расстоянии более 250,0 метров вдоль Молитовского моста.

Границы третьих поясов ЗСО для водопроводных станций «Малиновая гряда» и «Слудинская» совпадают.

Схема границ третьих поясов ЗСО водопроводных станций АО «Нижегородский водоканал» «Малиновая гряда» и «Слудинская», расположенных на реке Оке в Нижегородской области, городском округе город Нижний Новгород отражена на рисунке 3.4.6.



Рисунок 3.4.6 - Схема границ третьих поясов ЗСО водопроводных станций АО «Нижегородский водоканал» «Малиновая гряда» и «Слудинская»

Приказом Министерства экологии и природных ресурсов Нижегородской области от 17.07.2020 № 319-306/20П/од «Об установлении зон санитарной охраны водопроводных станций АО «Нижегородский водоканал» «Малиновая гряда» и «Слудинская», расположенных на реке Оке в Нижегородской области, городском округе город Нижний Новгород» установлены границы зон санитарной охраны (ЗСО) водопроводных станций «Малиновая гряда» и «Слудинская».

Зоны санитарной охраны организуются для водопроводных станций «Малиновая гряда» и «Слудинская», расположенных на поверхностном источнике хозяйственно-питьевого водоснабжения реке Оке, откуда осуществляется забор воды водопроводными станциями, находящимися в Нижегородской области, городском округе город Нижний Новгород, городе Нижнем Новгороде, пр. Гагарина.

ЗСО водопроводных станций «Малиновая гряда» и «Слудинская» устанавливаются в составе трех поясов: первый пояс (строгoго режима) включает территории вокруг водозаборов водопроводных станций «Малиновая гряда» и «Слудинская», второй и третий пояса (пояса ограничений) включают территории, предназначенные для предупреждения микробного и химического загрязнения воды в источнике хозяйственно-питьевого водоснабжения реке Оке. Руслoвые водозаборы расположены на правом берегу реки Оки.

1. Границы первых поясов ЗСО имеют формы близкие к прямоугольникам, где расстояния от водозаборов до границ первых поясов ЗСО принимаются равными:

-вверх по течению от водозабора 200,0 метров;

-вниз по течению от водозабора 100,0 метров; - по правому берегу от береговой линии 100,0 метров; - от водозабора к противоположному берегу 100,0 метров.

Схемы границ первых поясов ЗСО водопроводных станций АО «Нижегородский водоканал» «Малиновая гряда» и «Слудинская», расположенных на реке Оке в Нижегородской области, городском округе город Нижний Новгород, не представлены.

2. Границы вторых поясов ЗСО для водопроводных станций «Малиновая гряда» и «Слудинская» вверх по течению реки Оки принимаются в соответствии с климатическими и гидрологическими условиями в результате расчетов, выполненных согласно пункту 2.3.2 СанПиН 2.1.4.1110-02 (при трехсуточном пробеге воды). Верхние границы удалены от водозаборов до устья реки Клязьмы.

На текущий момент верхняя граница вторых поясов ЗСО водопроводных станций устанавливается по границе г. Нижнего Новгорода по реке Оке. Вниз по течению реки границы вторых поясов ЗСО расположены на расстоянии более 250,0 метров вдоль Молитовского моста.

Боковые границы вторых поясов ЗСО принимаются по левому берегу с равнинным рельефом на расстоянии 500,0 метров от береговой линии, по правому берегу (Окскому откосу) - полоса шириной 1000,0 метров от береговой линии. В местах примыкания притоков включаются притоки в расчетных границах с соблюдением боковых отступов.

Границы вторых поясов ЗСО для водопроводных станций «Малиновая гряда» и «Слудинская» совпадают.

Схема границ вторых поясов ЗСО водопроводных станций АО «Нижегородский водоканал» «Малиновая гряда» и «Слудинская», расположенных на реке Оке в Нижегородской области, городском округе город Нижний Новгород отражена на рисунке 3.4.7.

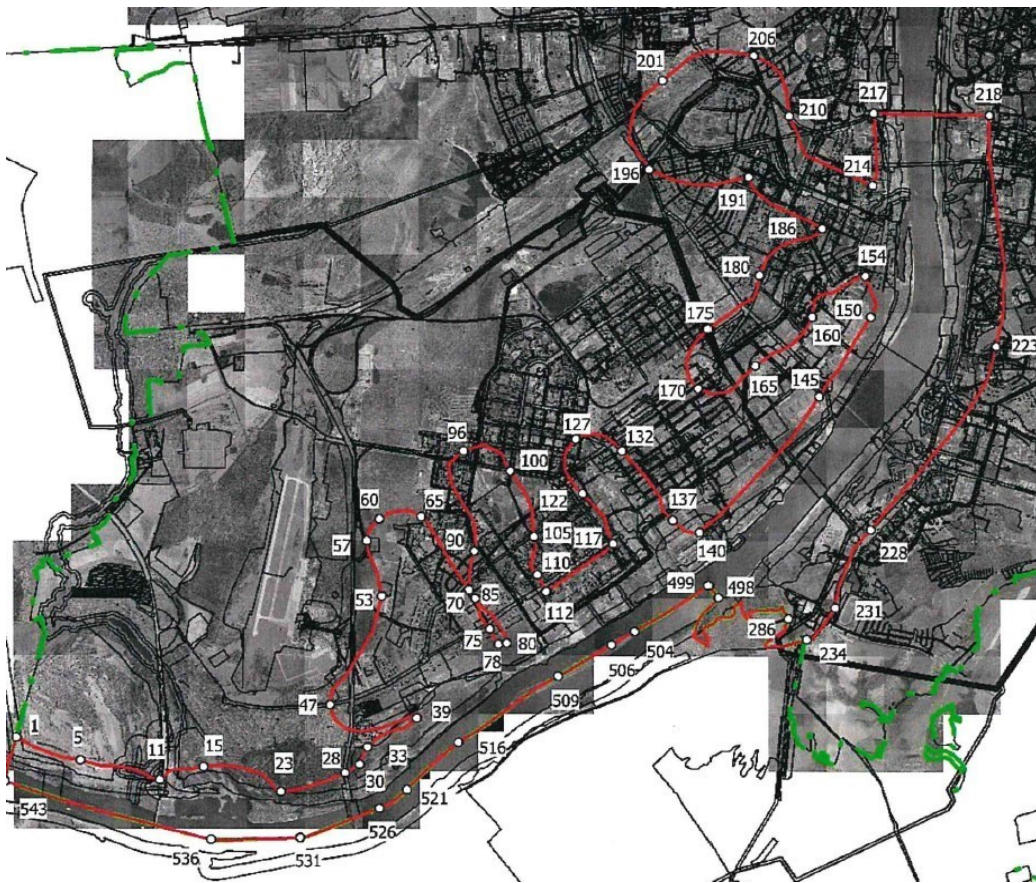


Рисунок 3.4.7 - Схема границ вторых поясов ЗСО водопроводных станций АО «Нижегородский водоканал» «Малиновая гряда» и «Слудинская»

Приказом Министерства экологии и природных ресурсов Нижегородской области от 12.04.2019 № 319-197/19П/од «Об утверждении проекта организации зоны санитарной охраны в составе первого, второго и третьего поясов источников водоснабжения питьевого назначения водопроводной станции «Березовая Пойма» ОАО «Нижегородский водоканал», установлены границы зоны санитарной охраны водопроводной станции «Березовая Пойма».

Зона санитарной охраны организуется для скважин №№ 1-4 питьевого назначения водопроводной станции «Березовая Пойма» ОАО «Нижегородский водоканал». Водозабор расположен в 0,3 км юго-западнее п. Березовая Пойма Московского района г. Нижнего Новгорода.

ЗСО организуется в составе трех поясов: первый пояс (строгого режима) включает территорию расположения скважин, второй и третий пояса (пояса ограничений) включают территории, предназначенные для предупреждения микробного и химического загрязнения воды в водоносном пласте. Подземные воды отнесены к незащищенным от поверхностного загрязнения подземным водам. Скважина № 2 законсервирована. По проекту имеется санитарно-эпидемиологическое заключение Управления Роспотребнадзора по Нижегородской области № 52.НЦ.04.000.Т.001224.11.17.

1. Границы первых поясов ЗСО имеют формы окружностей, расстояния от скважин до границ скважин №№ 1- 4 составляют 30,0 метров.

2. Границы второго и третьего поясов ЗСО водозабора принимаются в соответствии с гидродинамическими расчетами и пунктом 2.2.2 СанПиН 2.1.4.1110-02.

Границы вторых поясов имеют формы неправильных окружностей и располагаются от скважин:

- вверх по потоку на расстоянии - 120,0 м;
- вниз по потоку на расстоянии - 40,0 м;
- общая протяженность составляет - 160,0 м;
- половина ширины пояса составляет - 70,0 м.

3. Границы третьего пояса общие, имеют форму эллипса, располагаются от группы скважин:

- вверх по потоку на расстоянии - 1700,0 м;
- вниз по потоку на расстоянии - 90,0 м;
- общая протяженность составляет - 1790,0 м;
- половина ширины пояса - 290,0 м.

Приказом Министерства экологии и природных ресурсов Нижегородской области от 29.11.2019 № 319-566/19П/од «Об установлении зоны санитарной охраны водоисточника (р. Ока) для Автозаводской водопроводной станции ООО «Заводские сети», расположенной в Нижегородской области, городском округе город Нижний Новгород, ул. Шнитникова, 19», установлены границы зоны санитарной охраны для Автозаводской водопроводной станции.

Зона санитарной охраны организуется для водоисточника (р. Ока), из которого осуществляется забор воды Автозаводской водопроводной станцией ООО «Заводские сети», расположенной в Нижегородской области, городском округе город Нижний Новгород, ул. Шнитникова, 19.

ЗСО водоисточника (р. Ока) устанавливается в составе трех поясов: первый пояс (строгого режима) включает территорию вокруг водозабора, второй и третий пояса (пояса ограничений) включают территории, предназначенные для предупреждения микробного и химического загрязнения воды в водоисточнике (р. Ока). Русловой водозабор расположен на расстоянии 560,0 метров от береговой линии реки Оки (левый берег).

1. Границы первого пояса ЗСО имеют форму прямоугольника, где расстояния от водозабора до границ первого пояса ЗСО принимаются равными:

- вверх по течению от водозабора 200,0 метров;
- вниз по течению от водозабора 100,0 метров;

- по левому берегу от береговой линии 100,0 метров;
- от водозабора к противоположному берегу 100,0 метров.

2. Границы второго пояса ЗСО вверх по течению принимаются в соответствии с климатическими и гидрологическими условиями в результате расчетов, выполненных согласно пункту 2.3.2 СанПиН 2.1.4.1110-02 (при трехсуточном пробеге воды), удаленными от водозабора на расстояние 73,8км. Вниз по течению граница второго пояса ЗСО расположена на расстоянии 250,0 метров. Боковые границы второго пояса принимаются по левому берегу с равнинным рельефом на расстоянии 500,0 метров от береговой линии, по правому берегу до вершины первого склона, но не менее 1000,0 метров.

3. Границы третьего пояса ЗСО водоисточника (р. Ока) вверх и вниз по течению реки совпадают с границами второго пояса ЗСО. Боковые границы проходят по линии водоразделов и принимаются в соответствии с пунктом 2.3.3 СанПиН 2.1.4.1110-02 в пределах 3,0 - 5,0 км.

Балансы мощности и нагрузки

Данные о фактической производительности (годовой, среднесуточной, максимальной суточной, в час максимального потребления) источников централизованного водоснабжения городского округа город Нижний Новгород сформированы на основании данных, предоставленных АО «Нижегородский водоканал», и представлены в таблице 3.4.21.

Таблица 3.4.21 – Фактическая производительность источников централизованного холодного водоснабжения городского округа город Нижний Новгород

№ п.п.	Наименование ТЗ ВС/	Ед.изм.	2019г.	2020г.	2021г.
	Наименование показателя				
1	2	3	4	5	6
АО «Нижегородский водоканал»					
1	Годовое потребление питьевой воды	тыс.м ³ /год	131 157,43	126 595,24	128 364,30
2	Среднесуточное потребление питьевой воды	тыс. м ³ /сут	359,3	346,8	351,7
3	Максимальное суточное потребление питьевой воды	тыс. м ³ /сут	395,40	374,16	401,93

Структурный баланс реализации питьевой и технической воды в городском округе город Нижний Новгород представлен в таблице 3.4.22.

Таблица 3.4.22– Структурный баланс реализации воды на территории городского округа город Нижний Новгород.

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм	2019г.	2020г.	2021г.
1	2	3	4	5	6
Основная городская технологическая зона холодного водоснабжения АО «Нижегородский водоканал»					
Холодное водоснабжение					
1	Объем поднятой питьевой воды - всего, в том числе	тыс. м ³ /Г.	131 221,930	126 627,808	128 428,942
	питьевая вода	тыс. м ³ /Г.	131 157,429	126 595,237	128 364,298
	техническая вода	тыс. м ³ /Г.	64,511	32,571	64,644
2.	Объем воды, пропущенной через очистные сооружения	тыс. м ³ /Г.	131 157,429	126 595,237	128 364,298
3.	Расход воды на собственные нужды - всего, в т.ч.	тыс. м ³ /Г.	23 376,617	22 244,131	23 770,893
	Технологические нужды по станциям	тыс. м ³ /Г.	15 124,410	13 748,487	12 214,896
	противопожарные	тыс. м ³ /Г.	6 440,712	6 461,405	5 508,799
	по подразделениям предприятия	тыс. м ³ /Г.	1 811,495	2 034,239	6 047,198

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм	2019г.	2020г.	2021г.
1	2	3	4	5	6
	Уровень расходов на собственные нужды	%	17,8	17,6	18,5
4	Подача воды в водопроводные сети - всего, в т.ч.	тыс. м³/г.	136 314,130	133 120,230	137 428,920
	своими насосами	тыс. м³/г.	116 033,019	112 846,750	116 149,402
	Объем покупной воды	тыс. м³/г.	20 281,110	20 273,480	21 279,520
5	Потери воды при транспортировке по водопроводным сетям	тыс. м³/г.	17 025,710	19 452,830	16 929,990
		%	13,3	15,6	13,5
6	Реализация питьевой воды, в т.ч. по категориям абонентов:	тыс. м³/г.	111 100,722	105 204,335	109 007,578
	население	тыс. м³/г.	67 141,738	69 833,189	71 346,557
	юридические лица (бюджетнофинансируемые)	тыс. м³/г.	4 406,391	4 147,742	4 408,720
	юридические лица (прочие)	тыс. м³/г.	39 552,593	31 223,718	33 252,302
7	Объем отпущенной потребителям воды, определенный по приборам учета	тыс. м³/г.	86 333,010	82 252,460	86 859,164
		%	77,8	78,2	79,7
8	Объем отпущенной потребителям воды, определенный расчетным путем (по нормативам потребления)	тыс. м³/г.	24 703,206	22 919,337	22 083,771
		%	22,2	21,8	20,3
	Техническая вода				
9	Поднято воды всего	тыс. м³/г.	64,510	32,571	64,644
10	Отпуск воды в сеть	тыс. м³/г.	64,510	32,571	64,644
11	Объем услуг (полезный отпуск), в том числе:	тыс. м³/г.	64,510	32,571	64,644
	население	тыс. м³/г.	0,000	0,000	0,000
	юридические лица (бюджетнофинансируемые)	тыс. м³/г.	0,000	0,000	0,000
	юридические лица (прочие)	тыс. м³/г.	64,510	32,571	64,644

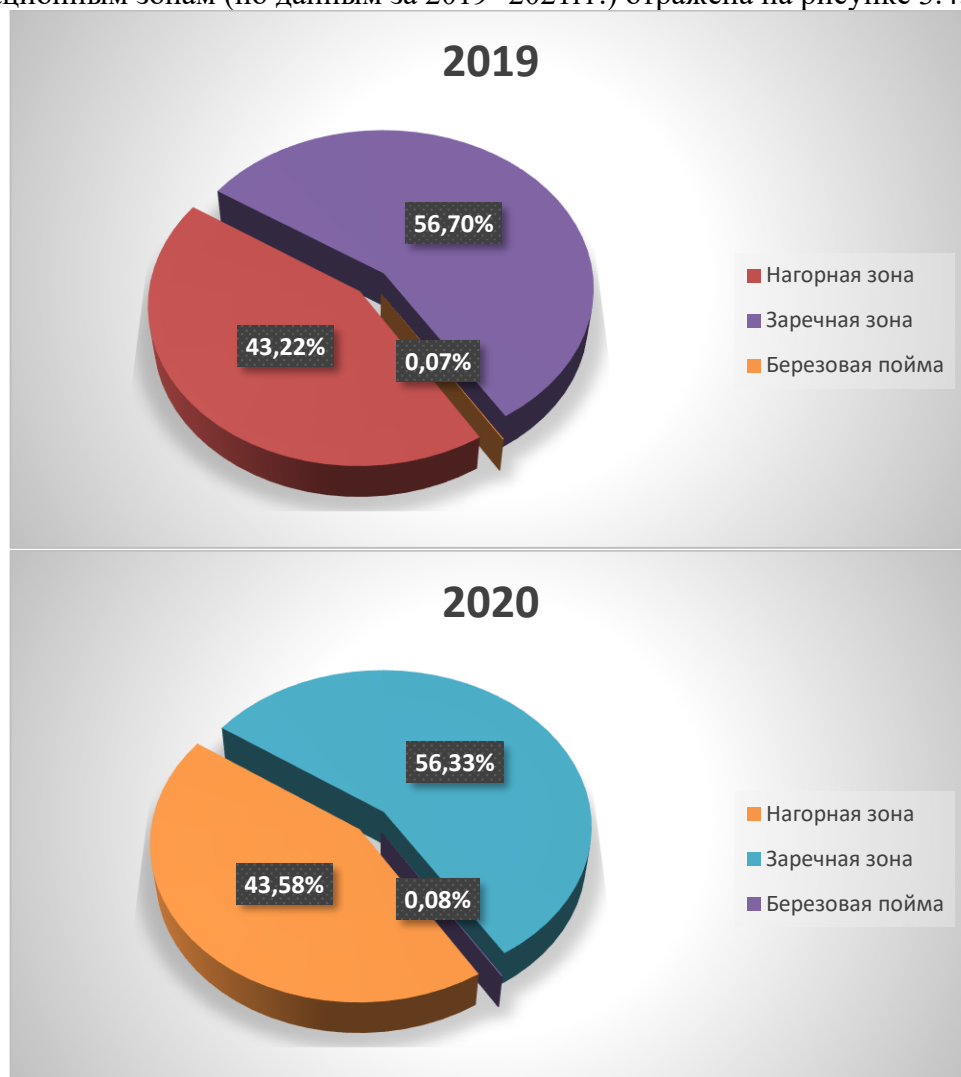
Структурный баланс добычи питьевой и технической воды АО «Нижегородский водоканал» по территориальным зонам в городском округе город Нижний Новгород представлен в таблице 3.4.23.

Таблица 3.4.23 - Структурный баланс реализации питьевой АО «Нижегородский водоканал»

Наименование зоны обслуживания	Показатель	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	
1	2	3	4	5	6	
АО «Нижегородский водоканал»						
Нагорная зона ЦСВС («Слудинская» ВС и «Малиновская гряда»)	Поднято воды в год (объем)	ВСЕГО, в т.ч.	тыс. м³/год	56717,831	55186,83	58835,367
		для питьевой воды	тыс. м³/год	56663,292	55167,799	58783,483
		техническая вода	тыс. м³/год	54,542	19,031	51,884
	Среднегодовой объем поднятой воды в сутки	для питьевой воды	тыс. м³/сут.	155,242	150,732	161,054
		техническая вода	тыс. м³/сут.	0,255	0,078	0,213
	Объем поднятой воды в сутки максимального водопотребления	для питьевой воды	тыс. м³/сут.	170,797	167,521	193,516
Заречная зона ЦСВС (Ново-Сормовская ВС)	Поднято воды в год (объем)	ВСЕГО, в т.ч.	тыс. м³/год	74405,866	71334,56	69498,152
		для питьевой воды	тыс. м³/год	74395,898	71321,02	69485,392
		техническая вода	тыс. м³/год	9,968	13,54	12,76
	Среднегодовой объем поднятой воды в сутки	для питьевой воды	тыс. м³/сут.	203,824	194,866	190,371
		техническая вода	тыс. м³/сут.	0,027	0,037	0,035

Наименование зоны обслуживания	Показатель		Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год
1	2		3	4	5	6
	Объем поднятой воды в сутки максимального водопотребления	для питьевой воды	тыс. м3/сут.	233,292	215,47	208,124
Самостоятельная ЦСВС - ВС «Березовая Пойма»	Поднято воды в год (объем)	для питьевой воды	тыс. м3/год	98,239	106,418	95,423
	Среднегодовой объем поднятой воды в сутки	для питьевой воды	тыс. м3/сут.	0,269	0,291	0,261
	Объем поднятой воды в сутки максимального водопотребления	для питьевой воды	тыс. м3/сут.	0,409	0,42	0,41

Структура реализации питьевой воды АО «Нижегородский водоканал» по эксплуатационным зонам (по данным за 2019 -2021гг.) отражена на рисунке 3.4.8.



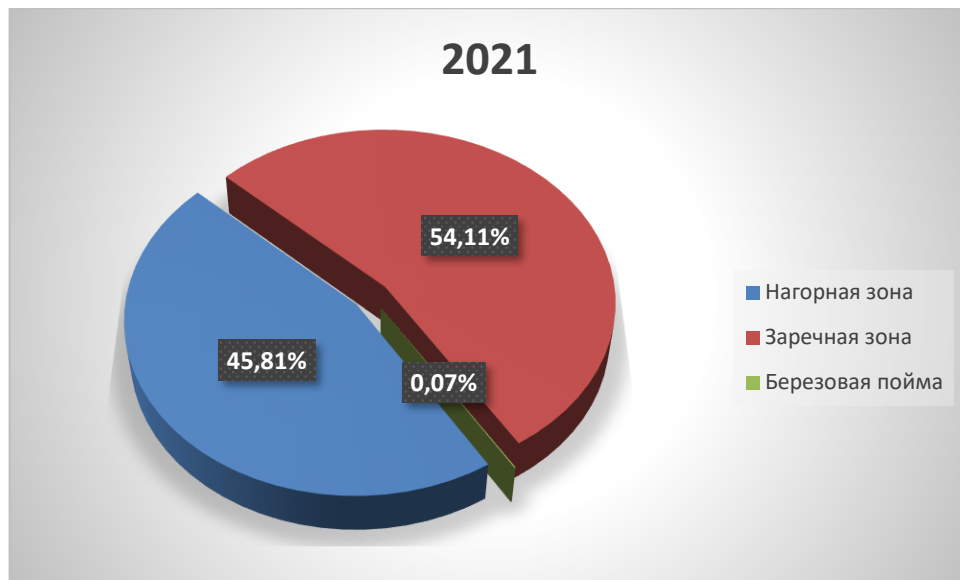


Рисунок 3.4.8 - Структура реализации питьевой воды АО «Нижегородский водоканал» по эксплуатационным зонам (по данным за 2019 -2021гг.)

Учетный объем забора воды АО «Нижегородский водоканал» в 2021 году составил 128 364,3 тыс. м³., в том числе питьевой - 128 364,298 тыс. м³, технической воды - 64,644 тыс. м³.

Объем приобретенной воды у ЗАО «Волгаэнергосбыт» за 2021 год составил 21 279,520 тыс. м³.

Фактические потери питьевой воды по отчетным данным за 2021 год составили 16 929,99 тыс. м³ или 13,5% к добыче воды.

Для сокращения объема нереализованной воды (технологических потерь, организационно-учетных, естественной убыли, утечек и хищения при ее транспортировании, хранении, распределении, коммерческих потерь) и выявления причин потери воды ежемесячно производится анализ структуры потери воды, определяется величина потери воды в системах водоснабжения. Наибольшую сложность при выявлении аварийности представляет определение размера скрытых утечек воды из водопроводной сети. Их объемы зависят от состояния водопроводной сети, возраста, материала труб, грунтовых и климатических условий и ряда других местных условий.

Объем реализации горячей воды определен расчетным путем от фактического расхода тепловой энергии для целей горячего водоснабжения и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев горячей воды, утвержденного постановлением Правительства Нижегородской области от 05.07.2017 № 482 (с изм. от 17.12.2020).

Структурный баланс реализации горячей воды в городском округе отражен в таблице 3.4.24.

Таблица 3.4.24 – Структурный баланс реализации горячей воды в городском округе.

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм	2019г.	2020г.	2021г
1	2	3	4	5	6
1	Расход тепловой энергии для целей горячего водоснабжения, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1 908,1	1 902,4	2 101,5
1.1.	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1 710,3	1 706,3	1 885,9
1.2.	в общественно-деловом фонде	тыс. Гкал	197,8	196,1	215,6
2	Норматив расхода тепловой энергии, используемой на подогрев горячей воды (постановление от 05.07.2017 № 482 (с изм. от 17.12.2020)	Гкал/м ³	0,06004	0,06004	0,06004

3	Реализация горячей воды, в т.ч. по категориям абонентов:	тыс. м³/г.	31 780,5	31 685,0	35 002,2
3.1.	население	тыс. м³/г.	28 485,3	28 419,1	31 410,7
3.2.	юридические лица (бюджетнофинансируемые)	тыс. м³/г.	788,5	556,0	551,3
3.3.	юридические лица (прочие)	тыс. м³/г.	2 506,6	2 710,0	3 040,1
4	Удельная величина потребления горячей воды в многоквартирных домах	куб. метров на 1 проживающего	25,84	26,42	26,42
5	Удельная величина потребления горячей воды муниципальными бюджетными учреждениями	куб. метров на 1 человека населения	0,62	0,44	0,44

В 2021 году объем реализации горячей воды конечным потребителям составил 35 002,2 тыс. м³.

Структурный баланс реализации горячей, питьевой, технической воды по группам абонентов городского округа город Нижний Новгород отражен в таблице 3.4.25.

Таблица 3.4.25 - Структурный баланс реализации горячей, питьевой воды по группам абонентов

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Объем реализации питьевой воды, в том числе по группам потребителей:	тыс. м³	111 100,72	105 204,34	109 007,58
	- населению	тыс. м³	67 141,74	69 833,19	71 346,56
	- бюджетным потребителям	тыс. м³	39 552,59	31 223,72	33 252,30
	- прочим потребителям (в том числе для реализации на нужды ГВС)	тыс. м³	86 333,01	82 252,46	86 859,16
2.	Объем реализации горячей воды, в том числе по группам потребителей	тыс. м³	31 780,48	31 685,04	35 002,17
	- населению	тыс. м³	28 485,34	28 419,05	31 410,73
	- бюджетным потребителям	тыс. м³	788,50	556,01	551,33
	- прочим потребителям	тыс. м³	2 506,64	2 709,98	3 040,11
3.	Объем реализации технической воды, в том числе по группам потребителей	тыс. м³	64,51	32,57	64,64
	- населению	тыс. м³	-	-	-
	- бюджетным потребителям;	тыс. м³	-	-	-
	- прочим потребителям	тыс. м³	64,51	32,57	64,64
4.	Структура реализации холодной и горячей воды для населения:				
	- холодная вода	%	60,43	66,38	65,45
	- горячей вода	%	89,63	89,69	89,74
5.	Среднесуточный объем реализации				
	- холодной воды	тыс. м³/сут	304 385,54	288 231,05	298 650,90
	- горячей воды	тыс. м³/сут	87 069,81	86 808,34	95 896,34

В структуре подачи воды основной группой потребителей является население.

Проблемы и направления их решения

Основными проблемами эксплуатации существующей инженерной инфраструктуре города Нижний Новгород являются:

- Устойчивая тенденция к дальнейшему увеличению протяженности инженерных сетей, выработавших нормативный срок эксплуатации;

- Высокие эксплуатационные расходы, необходимые для поддержания в работоспособном состоянии систем инженерного обеспечения.

Проблемы холодного водоснабжения.

Непосредственно по водопроводным станциям выявлены следующие ключевые технические и технологические аспекты:

1. Водопроводная станция «Малиновая гряда»

а) Для улучшения экологической ситуации в реке Ока, ликвидации сбросов промывной воды в реку и уменьшения забираемой из реки воды, необходимо строительство объекта - «Сооружение для ликвидации сброса промывных вод, сбору и перекачке осадка в городскую канализацию на водопроводной станции «Малиновая гряда». Данное мероприятие реализуется в рамках ФП «Оздоровление Волги».

2. «Слудинская» водопроводная станция

- для улучшения экологической ситуации в реке Ока, ликвидации сбросов промывной воды в реку и уменьшения забираемой из реки воды, необходимо строительство объекта - «Сооружение для ликвидации сброса промывных вод, сбору и перекачке осадка в городскую канализацию на водопроводной станции «Слудинская». Данное мероприятие реализуется в рамках ФП «Оздоровление Волги».

3. Ново-Сормовская водопроводная станция

- в связи с физическим износом необходимо проведение капитального ремонта горизонтальных отстойников и камер реакции №21-30 (ремонт ЖБК, восстановление герметичности, замена сборных трубопроводов);

- в связи с физическим износом необходимо проведение капитального ремонта скрубберов №4,11,18,5,15,16,13 (ремонт ЖБК, восстановление герметичности, замена дренажной системы);

- в связи с физическим износом необходимо проведение капитального ремонта смесителей 4,5 очереди (ремонт ЖБК, очистка от наносов усиление фундамента);

- в связи с физическим износом необходимо проведение капитального ремонта промывного водовода Ду800 на 2,3 очереди;

- в связи с физическим износом необходимо проведение капитального ремонта баков мокрого хранения коагулянта №3,5 (ремонт ЖБК, восстановление герметичности, нанесение хим.защиты);

- для укрепления эксплуатационной надежности произвести замену насосного оборудования на НС-1 с установкой ЧРП (насосы №1,2,7,10), НС-2 (насосы №6,8,4,5-промывные);

- для улучшения экологической ситуации в реке Ока, ликвидации сбросов промывной воды в реку и уменьшения забираемой из реки воды, необходимо строительство объекта - «Сооружение для ликвидации сброса промывных вод, сбору и перекачке осадка в городскую канализацию Ново-Сормовской водопроводной станции» - в реке Волга.

4. Водопроводная станция «Березовая Пойма»

Планируется строительство по проекту «Реконструкция водопроводной станции «Березовая Пойма» в Московском районе».

За период с 2014 по 2020 год было проведено 43 проверки органами Государственного контроля. Нарушений, влияющих на качество и безопасность воды не выявлено. По двум проверкам были даны предписания, устраненные до контрольного срока.

5. Новинский сельсовет.

Основные проблемы коммунальной инфраструктуры Новинского сельсовета – ветхость сетей и невозможность развития поселения (в т.ч. жилищного строительства) из-за отсутствия сетей на площадках, предназначенных для нового строительства.

До 2028 года существующие сети водопровода в п. Новинки, п. Кудьма, д. Кусаковка и д. Сартаково, ввиду полного износа, подлежат перекладке с заменой труб и колодцев. Водонапорные башни также подлежат реконструкции из-за полного износа. Кроме того, предлагается реконструкция существующей в п. Новинки насосной станции первого подъема от водозабора р. Оки.

Все существующие артезианские скважины, за исключением двух скважин в п.Новинки и п.Кудьма, подлежат тампонированию специальными тампонажными смесями, так как не соблюдается I пояс зоны санитарной охраны источников водоснабжения.

Отсутствие достаточного восполнения запасов подземных вод месторождений привели к резкому снижению уровней воды в эксплуатационной скважине.

В соответствии с гидрогеологическим заключением, выполненным Приволжским региональным центром государственного мониторинга состояния недр ФГУП «Волгогеология», по химическому составу воды горизонта сульфатно- гидрокарбонатные магниевые-кальцевые с минерализацией 0,5-0,8 г/л, общей жесткостью 10,4-12,58 мг-экв/л, рН7,2.

По контролируемым показателям качество воды в зоне ответственности гарантирующей организации ООО «Коммунальщик» не соответствует требованиям СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» по показателю Жесткость общая, что подтверждалось протоколами лабораторных исследований.

Основными проблемами систем водоснабжения Новинского сельсовета являются:

- низкая обеспеченность жилого фонда водопроводом;
- использование для питьевого водоснабжения неблагоприятных по санитарно-гигиеническим показателям источников;
- водопроводные сооружения (скважины, водонапорные башни) и сети водопровода изношены и находятся в аварийном состоянии;
- недостаточная производительность существующих подземных водозаборов;
- отсутствие зон санитарной охраны, в том числе строго режима, подземных источников водоснабжения;
- отсутствие сооружений водоподготовки и обеззараживания сельских водопроводов.

Проблемы горячего водоснабжения от Сормовской ТЭЦ

Поставка горячей воды источником теплоснабжения Сормовской ТЭЦ осуществляется по открытой схеме горячего водоснабжения.

Для организации качественного горячего водоснабжения потребителей Нижнего Новгорода в зоне действия Сормовской ТЭЦ необходимо решить важную проблему, а именно перевод на закрытую схему подключения системы ГВС потребителей от Сормовской ТЭЦ.

Перевод потребителей с открытой системой ГВС в Нижнем Новгороде на закрытую планируется в рамках актуализации схемы теплоснабжения г.Нижнего Новгорода при сохранении действующих схем присоединения системы отопления абонентов с установкой в зданиях абонентов блочных тепловых пунктов с теплообменниками ГВС.

Проблемы горячего водоснабжения от Автозаводской ТЭЦ.

Большая протяженность магистральных сетей ГВС, выполненных в основном с надземной прокладкой, а также повышенные тепловые потери в квартальных сетях и во внутренних системах приводят к падению температуры горячей воды непосредственно у потребителей.

Наличие циркуляции в кварталах вызывает еще большее снижение температуры в результате подмешивания обратной воды, температура которой на 15–25 °С ниже подаваемой.

Для компенсации тепловых потерь у потребителей и в квартальных сетях при циркуляции воды на ТНС установлены водоводяные подогреватели (ВВП) циркуляционной воды, питаемые сетевой водой из магистралей отопления с расчетными параметрами 150-70 °С, со срезкой 110 °С в подающей магистрали.

Изменение в 2009 году действующих санитарных норм (СанПин 2.1.4.2496- 09) в части обеспечения у потребителей температуры горячей воды в диапазоне 60 – 75 градусов потребовало реконструкции существующей системы ГВС Автозаводского района, которая должна затронуть источник тепловой энергии, подводящие сети ГВС, а также внутридомовые системы ГВС многоквартирных домов.

В ходе работ по актуализации «Схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода...» была инициирована разработка и включение в «Схему теплоснабжения» мероприятий по глобальной реконструкции системы ГВС Автозаводского района для обеспечения нормативных параметров горячей воды у потребителей.

В качестве технических решений предлагается:

- выделить дополнительно четыре магистральных теплотрассы отопления от Автозаводской ТЭЦ, которые будут работать 351 день в году с «нижней срезкой» по температуре 70 градусов, и обеспечивать догрев циркуляционной воды на всех ТНС до 63-65 градусов;

- в домах и социальных объектах, монтаж циркуляционных трубопроводов к которым нецелесообразен ввиду большой их удаленности от ТНС (существующих или перспективных), установить автоматические индивидуальные тепловые пункты (ИТП) с теплообменным оборудованием для приготовления ГВС из водопроводной воды;

- при однотрубной схеме ГВС в микрорайонах построить новые ТНС и смонтировать вновь циркуляционные трубопроводы до жилых домов. Для этого планируется построить в Автозаводском районе 28 новых ТНС с циркуляционными линиями к жилым домам и социальным объектам, и кроме того, реконструировать 16 существующих ТНС с прокладкой недостающих циркуляционных линий к жилым домам и социальным объектам.

В рамках мероприятий по нормализации температуры горячей воды в Автозаводском районе ООО «Теплосети» совместно с ООО «Автозаводская ТЭЦ» в 2022-2030г.г. планирует выполнить по инвестиционным программам строительство и реконструкцию ТНС действующих и проектируемых в Автозаводском и Ленинском районах с установкой теплообменного оборудования, с прокладкой подающих и циркуляционных трубопроводов ГВС.

Технические решения по реконструкции системы ГВС Автозаводского района должны быть реализованы через инвестиционную программу ООО «Теплосети».

Проблемы горячего водоснабжения от ведомственной котельной ФГУП ФНПЦ «НИИИС им. Ю.Е.Седакова».

Ведомственная котельная филиала ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ» «НИИИС им. Ю.Е.Седакова» по ул. Тропинина, 47 обеспечивает теплоснабжение и горячее водоснабжение собственных объектов промзоны, а также объектов жилого и социального назначения по пр. Гагарина и ул. Тропинина.

Жилые дома №№ 51,53,55,57 и 61 по ул. Тропинина, подключенные от вывода № 2 (граница раздела ТК-49) получают горячую воду по открытой схеме, в соответствии с первоначально принятой проектной схемой.

Отбор теплоносителя на нужды ГВС осуществляется в элеваторных узлах жилых домов, для поддержания температуры горячей воды в соответствии с требованиями санитарных норм и правил в элеваторных узлах проектом были предусмотрены узлы смешения с регуляторами температуры. Ответственность за поддержание узлов управления в технически исправном состоянии несут эксплуатирующие организации (домоуправляющая компания или ТСЖ).

В настоящее время данное оборудование находится в нерабочем состоянии, в связи с чем во внутридомовые системы ГВС подается вода с высокой температурой, не соответствующей требованиям СанПиН 1.2.3685-21 (не выше 75 °С).

На протяжении ряда лет в адрес АО «Теплоэнерго» поступали обращения из городской администрации и администрации Приокского района по вопросу качества

горячего водоснабжения и обеспечения перевода систем ГВС жилых домов от котельной филиала ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ» «НИИИС им. Ю.Е.Седакова» на работу по закрытой схеме присоединения.

Проблемы автоматизации

На большинстве ВНС, в том числе с существующими локальными системами АСУТП, отсутствует передача данных на верхний уровень и контроль за работой объектов водоснабжения отсутствует.

Основные задачи развития систем диспетчеризации, телемеханизации, АСУТП до 2030 года:

- продолжение работ по созданию АСУТП ВиВ в целях включения всех объектов водоснабжения в систему централизованного мониторинга и контроля на базе StruxureWare SCADA Expert ClearSCADA (Schneider Electric);

- интеграция создаваемой SCADA ЦДС с существующей геоинформационной системой, программой гидравлического расчета для получения синергетического эффекта и реализации следующих функций АСУТПВиВ;

- информирование оператора в реальном времени о ситуации в системе водоснабжения (давление, расход, качество воды, вероятность утечек,) графически визуализируя проблемные зоны;

- поддержание оптимального гидродинамического режима системы водоснабжения в реальном времени на основе получаемых от SCADA и географической информационной систем данных;

- обзор точек смешивания и определение возраста воды;

- контроль качества воды и обнаружение вероятных зон загрязнения, отслеживание распространения загрязнений;

- предоставление оператору в режиме реального времени информации о потребителях, не получающих услугу водоснабжения вследствие аварийных ситуаций или проведения регламентных ремонтных работ.

В целях выполнения требований Федерального закона от 26 июля 2017 г. N 187-ФЗ «О безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации» необходимо предусмотреть реализацию мероприятий по обеспечению информационной безопасности АСУТП в соответствии с федеральным законодательством, постановлениями правительства и нормативными актами федеральных структур.

В рамках мероприятий по повышению надежности водоснабжения и бесперебойности подачи воды выполнить работы по резервированию критичных узлов оборудования контроля и управления на водопроводных станциях «Малиновая гряда», «Слудинская», «Ново-Сормовская». В том числе предусмотреть установку дополнительных ПЧ на насосном оборудовании насосных станций второго подъема (подача в город) ВС «Слудинская» и ВС «Малиновая гряда». В настоящее время на этих объектах функционирует по единственному преобразователю частоты и при возникновении неисправности ПЧ существуют значительные риски финансовых потерь из-за неэффективной работы оборудования на время ремонта и возможных утечек на сетях водоснабжения.

Для сбора данных и диспетчерского управления оборудованием всех технологических комплексов водопроводных станций «Слудинская», «Ново-Сормовская» и «Малиновая гряда», повышения уровня автоматизации и управляемости необходимо модернизировать оборудование и программное обеспечение в МДП водопроводных станций, масштабировать их до уровня, достаточного для подключения вновь вводимых в эксплуатацию автоматизированных технологических комплексов (станции обеззараживания, автоматизированные хлораторные, АСУТП фильтров, станции промывных вод и т.д.).

В перспективе для решения указанных проблем требуется реализация мероприятий, представленных в разделе 8 Обосновывающих материалов.

3.4.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе водоснабжения и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу с учетом будущего спроса.

Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем питьевого водоснабжения в зонах действия источников централизованного водоснабжения питьевой воды на территории городского округа город Нижний Новгород отражен в таблице 3.4.26.

Таблица 3.4.26 - Резерв (дефицит) мощности централизованной системы водоснабжения

№ п.п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование показателя	Ед.изм.	2019г.	2020г.	2021г.
	2				
АО «Нижегородский водоканал»					
1	Годовое потребление воды	тыс.м ³ /год	131 157,43	126 595,24	128 364,30
2	Среднесуточное потребление воды	тыс. м ³ /сут	359,3	346,8	351,7
3	Максимальное суточное потребление воды	тыс. м ³ /сут	395,40	374,16	401,93
4	Установленная производительность (мощность) водозаборных сооружений и СВП	тыс. м ³ /сут	755,45	755,45	755,45
5	Резерв (дефицит) производительности водозаборных сооружений и СВП	тыс. м ³ /сут	396,11	408,61	403,77
		%	52,4%	54,2%	53,4%
6	Резерв (дефицит) производительности водозаборных сооружений и СВП при максимальном суточном потреблении воды	тыс. м ³ /сут	360,05	381,30	353,52
		%	47,7%	50,5%	46,8%

Производительности водозаборных сооружений АО «Нижегородский водоканал» достаточно для обеспечения питьевой водой потребителей городского округа город Нижний Новгород.

Показатели резерва и дефицитов производственных мощностей системы водоснабжения определены на основании сопоставления установленной мощности головных сооружений водоснабжения и объемов подачи воды в сутки максимального водопотребления.

По состоянию на 01.01.2022 резерв производственных мощностей водозаборных узлов городского округа город Нижний Новгород составляет 403,77 тыс.м³ в сутки или 53,4 % общей мощности водозаборных сооружений..

Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем горячего водоснабжения приведен в таблице 3.4.27.

Таблица 3.4.27– Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6
1	Установленная тепловая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	6614,054	6618,53	6577,6
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6173,23	6180,59	6142,11
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	181,15	171,55	172,88
4	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5453,14	5470,09	5430,29

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6
5	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1819,41	1708,58	1665,55
		%	29,5	27,6	27,1

Анализ резервов и дефицитов обеспечения питьевой водой потребителей в зонах действия ИЦВ питьевой воды на перспективный период до 2030 года приведен в таблице 3.4.28.

Анализ резервов и дефицитов обеспечения горячей водой потребителей в зонах действия ИЦВ горячей воды на перспективный период до 2030 года приведен в таблице 3.4.29.

Сведения о фактическом и ожидаемом потреблении питьевой, горячей, технической воды (годовое, среднесуточное, максимальное суточное) городского округа город Нижний Новгород приведены в таблице 3.4.30.

Таблица 3.4.28– Анализ резервов и дефицитов обеспечения питьевой водой потребителей в зонах действия ИЦВ питьевой воды на период до 2030 года

№ п.п.	Наименование ТЗ ВС/	Ед.изм.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027-2030
	Наименование показателя								
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11
	АО «Нижегородский водоканал»								
1	Годовое потребление воды	тыс.м³/год	128 364,30	129 617,14	129 037,82	128 690,32	128 288,32	127 897,50	126 870,17
2	Среднесуточное потребление воды	тыс. м³/сут	351,7	355,1	353,5	352,6	351,5	350,4	347,59
3	Максимальное суточное потребление воды	тыс. м³/сут	401,93	426,14	424,23	423,09	421,77	420,48	417,11
4	Установленная производительность (мощность) водозаборных сооружений и СВП	тыс. м³/сут	755,45	755,45	755,45	755,45	755,45	755,45	755,45
5	Резерв (дефицит) производительности водозаборных сооружений и СВП	тыс. м³/сут	403,77	400,33	401,92	402,87	403,98	405,05	407,86
		%	53,4%	53,0%	53,2%	53,3%	53,5%	53,6%	54,0%
6	Резерв (дефицит) производительности водозаборных сооружений и СВП при максимальном суточном потреблении воды	тыс. м³/сут	353,52	329,31	331,22	332,36	333,68	334,97	338,34
		%	46,8%	43,6%	43,8%	44,0%	44,2%	44,3%	44,8%

Таблица 3.4.29– Анализ резервов и дефицитов обеспечения горячей водой потребителей в зонах действия ИЦВ горячей воды на перспективный период д 2030 года

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	6	7	8	9	10	11	12
1	Установленная тепловая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	6577,6	6626,2	6872,49	6746,88	6972,34	6978,86	7139,93
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6142,11	6211,62	6576,6	6510,48	6746,6	6773,01	6951,95
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	172,88	176,72	181,18	196,89	199,74	200,86	203,8
4	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5430,29	5495,96	5856,48	5774,9	6008,16	6033,45	6209,46
5	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1665,55	1578,85	1803,27	1596,78	1724,74	1656,91	1631,22
		%	27,1	25,4	27,4	24,5	25,6	24,5	23,8

Таблица 3.4.30 – Сведения о фактическом и ожидаемом потреблении питьевой и технической воды городского округа город Нижний Новгород

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027-2030г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Основная городская технологическая зона холодного водоснабжения АО «Нижегородский водоканал»									
Холодное водоснабжение									
1	Объем поднятой питьевой воды - всего, в том числе	тыс. м³/г.	128 428,942	129 681,923	129 102,737	128 755,368	128 353,507	127 962,813	126 936,034
	питьевая вода	тыс. м³/г.	128 364,298	129 617,145	129 037,824	128 690,320	128 288,324	127 897,495	126 870,172
	техническая вода	тыс. м³/г.	64,644	64,778	64,913	65,048	65,183	65,318	65,863
2.	Объем воды, пропущенной через очистные сооружения	тыс. м³/г.	128 364,298	129 617,145	129 037,824	128 690,320	128 288,324	127 897,495	126 870,172
3.	Расход воды на собственные нужды - всего, в т.ч.	тыс. м³/г.	23 770,893	23 623,339	23 524,919	23 465,882	23 397,587	23 331,190	23 156,659
	технолог.нужды по станциям	тыс. м³/г.	12 214,896	14 188,723	14 090,303	14 031,266	13 962,971	13 896,574	13 722,043
	противопожарные	тыс. м³/г.	5 508,799	6 136,972	6 136,972	6 136,972	6 136,972	6 136,972	6 136,972
	по подразд.предпр.	тыс. м³/г.	6 047,198	3 297,644	3 297,644	3 297,644	3 297,644	3 297,644	3 297,644
	Уровень расходов на собственные нужды	%	18,5	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3
4	Подача воды в водопроводные сети - всего, в т.ч.	тыс. м³/г.	137 428,920	136 575,852	136 006,846	135 665,531	135 270,692	134 886,822	133 877,791
	своими насосами	тыс. м³/г.	116 149,402	115 428,422	114 947,521	114 659,055	114 325,353	114 000,921	113 148,129
	Объем покупной воды	тыс. м³/г.	21 279,520	21 147,430	21 059,326	21 006,476	20 945,339	20 885,901	20 729,662
5	Потери воды при транспортировке по водопроводным сетям	тыс. м³/г.	16 929,990	19 688,951	19 563,544	19 438,137	19 312,729	19 187,322	18 184,063
		%	13,5	15,7	15,6	15,5	15,4	15,3	14,5
6	Реализация питьевой воды, в т.ч. по категориям абонентов:	тыс. м³/г.	109 007,578	103 682,645	103 668,027	103 763,397	103 832,948	103 907,880	104 466,158
	население	тыс. м³/г.	71 346,557	65 886,283	65 735,793	65 694,755	65 627,360	65 564,807	65 567,703
	юридические лица (бюджетнофинансируемые)	тыс. м³/г.	4 408,720	4 411,050	4 413,382	4 415,714	4 418,048	4 420,383	4 429,736
	юридические лица (прочие)	тыс. м³/г.	33 252,302	33 385,311	33 518,852	33 652,928	33 787,540	33 922,690	34 468,718
7	Объем отпущенной потребителям воды, определенный по приборам учета	тыс. м³/г.	86 859,164	85 290,717	87 952,870	90 710,420	93 449,653	95 179,618	102 376,834
		%	79,7	82,3	84,8	87,4	90,0	91,6	98,0
8	Объем отпущенной потребителям воды, определенный расчетным путем (по нормативам потребления)	тыс. м³/г.	22 083,771	18 391,928	15 715,157	13 052,977	10 383,295	8 728,262	2 089,323
		%	20,3	17,7	15,2	12,6	10,0	8,4	2,0
Техническая вода									
9	Поднято воды всего	тыс. м³/г.	64,644	64,778	64,913	65,048	65,183	65,318	65,863
10	Отпуск воды в сеть	тыс. м³/г.	64,644	64,778	64,913	65,048	65,183	65,318	65,863

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027-2030г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
11	Объем услуг (полезный отпуск), в том числе:	тыс. м ³ /г.	64,644	64,778	64,913	65,048	65,183	65,318	65,863
	население	тыс. м ³ /г.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	юридические лица (бюджетнофинансируемые)	тыс. м ³ /г.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	юридические лица (прочие)	тыс. м ³ /г.	64,644	64,778	64,913	65,048	65,183	65,318	65,863

3.4.2.5. Анализ показателей готовности системы водоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения.

Городской округ город Нижний Новгород относится к I категории надежности централизованной системы водоснабжения.

К 1 категории относятся насосные станции, обслуживающие технический водопровод и системы водоотведения специальных производств; системы водоснабжения и водоотведения населенных пунктов с числом жителей свыше 50 000 чел. (ориентировочно, максимальное суточное водопотребление свыше 40 000 м³); подающие воду непосредственно в сеть противопожарного и объединенного хозяйственно-противопожарного водопроводов.

К 2 категории относятся насосные станции, обслуживающие водопровод населенных пунктов с числом жителей от 5000 до 50 000 чел., если подача воды на пожаротушение возможна и при временной остановке этих станций;

насосные станции систем водоотведения населенных пунктов с тем же числом жителей, если аккумулярующая вместимость подводящих сетей обеспечивает прием стоков на время отключения станции при ремонте; насосные станции водопроводов населенных пунктов с числом жителей до 600 чел. (ориентировочно, максимальное суточное водопотребление не более 3000 м³) и других объектов, указанных в нормах.

К 3 категории относятся насосные станции систем водоотведения, обслуживающие населенные пункты с числом жителей до 500 чел., и насосные станции поливочных водопроводов.

К насосным станциям различных категорий предъявляются соответствующие требования по надежности энергообеспечения (для насосных станций I и II категории подключение не менее, чем к двум независимым ЛЭП), по капитальности сооружений, по резерву технологического оборудования.

От категории насосной станции зависит число резервных агрегатов, число всасывающих и напорных линий и расчетные расходы для них, количество и размещение запорной арматуры на внутростанционных коммуникациях

Для гарантированной надежной работы насосной станции необходимо обеспечить ее бесперебойное электроснабжение. Это достигается подключением силовой установки станции двумя фидерами от двух независимых источников питания.

В некоторых особо ответственных случаях предусматривают так называемый тепловой резерв, т. е. привод резервных насосов от двигателей внутреннего сгорания. Тепловой резерв вступает в действие автоматически при прекращении подачи электроэнергии.

В тех случаях, когда допускается снижение или некоторый перерыв подачи, можно устанавливать лишь один резервный агрегат, а второй хранить в полностью укомплектованном виде на складе при насосной станции. Непродолжительные перерывы в подаче воды допускаются в системах с водонапорными башнями и напорными резервуарами. Чем больше вместимость бака (резервуара), тем больше может быть перерыв в подаче воды. В таких случаях, например, при трех рабочих насосах, допускается установка одного резервного агрегата. Пожарные насосные агрегаты также должны иметь один резервный агрегат. (взято с сайта: https://studopedia.ru/5_94475_nasosniestantsii-v-sistemah-vodosnabzheniya-kakuyu-funktsiyu-oni-vipolnyayut-vzavisimosti-ot-ih-naznacheniyadat-konkretnie-primeri.html)

В соответствии с п. 4.4. СП 31.13330.2012 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения» централизованные системы водоснабжения по степени обеспеченности подачи воды подразделяются на три категории:

I — допускается снижение подачи воды на хозяйственно-питьевые нужды не более 30 % расчетного расхода и на производственные нужды до предела, устанавливаемого аварийным графиком работы предприятий; длительность снижения подачи не должна превышать 3 сут. Перерыв в подаче воды или снижение подачи ниже указанного предела допускаются на время выключения поврежденных и включения резервных элементов системы (оборудования, арматуры, сооружений, трубопроводов и др.), но не более чем на 10 мин;

II — величина допускаемого снижения подачи воды та же, что при I категории; длительность снижения подачи не должна превышать 10 сут. Перерыв в подаче воды или снижение подачи ниже указанного предела допускаются на время выключения поврежденных и включения резервных элементов или проведения ремонта, но не более чем на 6 ч;

III — величина допускаемого снижения подачи воды та же, что при I категории; длительность снижения подачи не должна превышать 15 сут. Перерыв в подаче воды или снижение подачи ниже указанного предела допускается на время проведения ремонта, но не более чем на 24 ч.

Объединенные хозяйственно-питьевые и производственные водопроводы населенных пунктов при числе жителей в них более 50 тыс. чел. следует относить к I категории; от 5 до 50 тыс. чел. — ко II категории; менее 5 тыс. чел. — к III категории.

Согласно п. 7.4 СП 31.13330, система водоснабжения в городском округе город Нижний Новгород по степени обеспеченности подачи воды принадлежит к I категории. Для данной категории допускается снижение подачи воды на хозяйственно-питьевые нужды не более 30 % расчетного расхода и на производственные нужды до предела, устанавливаемого аварийным графиком работы предприятий; длительность снижения подачи не должна превышать 3 суток. Перерыв в подаче воды при снижении подачи ниже указанного предела допускается на время выключения поврежденных и включения резервных элементов системы (оборудования, арматуры, сооружений, трубопроводов и др.), но не более чем на 10 мин.

По данным Стандартов раскрытия информации АО «Нижегородский водоканал» за 21018 -2021 годы на территории городского округа город Нижний Новгород ограничений подачи холодной воды по графику для ограничений не зафиксировано.

Износ сети ХВС городского округа город Нижний Новгород по состоянию на 01.01.2022 составил 78,49%.

Для профилактики возникновения аварий и утечек на сетях водопровода и для уменьшения объемов потерь необходимо проводить своевременную замену запорно-регулирующей арматуры и водопроводных сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом. Запорно-регулирующая арматура необходима для локализации аварийных участков водопровода и отключения наименьшего числа жителей и промышленных предприятий при производстве аварийно-восстановительных работ.

Необходимо проводить замены стальных трубопроводов на полиэтиленовые. Современные материалы трубопроводов имеют значительно больший срок службы и более качественные технические и эксплуатационные характеристики. Полимерные материалы не подвержены коррозии, поэтому им не присущи недостатки и проблемы при эксплуатации металлических труб. На них не образуются различного рода отложения (химические и биологические), поэтому гидравлические характеристики труб из полимерных материалов практически остаются постоянными в течение всего срока службы. Трубы из полимерных материалов почти на порядок легче металлических, поэтому операции погрузки-выгрузки и перевозки обходятся дешевле и не требуют применения тяжелой техники, они удобны в монтаже. Благодаря их относительно малой массе и достаточной гибкости можно проводить замены старых трубопроводов полиэтиленовыми трубами бестраншейными способами.

Функционирование и эксплуатация водопроводных сетей систем централизованного водоснабжения осуществляется на основании «Правил технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения и канализации», утвержденных приказом Госстроя РФ №168 от 30.12.1999 г. Для обеспечения качества воды в процессе ее транспортировки производится постоянный мониторинг на соответствие требованиям СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» путем осуществления лабораторно-производственного контроля со стороны ресурсоснабжающих организаций и государственного контроля со стороны Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека (Управление Роспотребнадзора по Нижегородской области и Республики Мордовия).

В соответствии с критериями качества питьевой воды, разработанными Федеральной службой Роспотребнадзора, питьевая вода города Нижнего Новгорода отнесена к высшей категории качества – доброкачественной, начиная с 2008 года – с момента разработки критериев качества питьевой воды. В соответствии с новыми критериями качества питьевой воды от 2018 года, питьевая вода Нижнего Новгорода признана качественной.

3.4.2.6. Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения.

Анализ выбросов, сбросов, шумовых воздействий.

Сбрасываемые без обработки воды, образующиеся в результате промывки фильтровальных сооружений станций водоочистки, являются одним из источников загрязнения поверхностных водных объектов.

Находящиеся в их составе взвешенные вещества и компоненты технологических материалов, а также бактериальные загрязнения, попадая в водный объект, увеличивают мутность воды, сокращают доступ света в глубину, и, как следствие, снижают интенсивность фотосинтеза, что в свою очередь приводит к уменьшению сообщества гидробионтов, способствующего процессам самоочищения.

До недавнего времени хлор являлся основным обеззараживающим агентом, применяемым для водоподготовки.

Серьезным недостатком метода обеззараживания воды хлорсодержащими агентами является образование в процессе водоподготовки высокотоксичных хлорорганических соединений. Галогенсодержащие соединения отличаются не только токсичными свойствами, но и способностью накапливаться в тканях организма. Поэтому даже малые концентрации хлорсодержащих веществ будут оказывать негативное воздействие на организм человека за счет концентрирования в различных тканях.

Кроме того, особую опасность вызывает транспортировка и хранение больших объемов хлора в населенной местности, в т.ч. в связи с возросшей угрозой террористических актов. Серьезность ущерба, наносимого хлором в случае чрезвычайной ситуации, не сравнимо с затратами, связанными с переходом на обеззараживание воды гипохлоритом натрия.

Водные растворы гипохлорита натрия стали использоваться с зарождения хлорной промышленности. Благодаря высокой антибактериальной активности и широкому спектру действия на различные микроорганизмы, это средство продолжает удерживаться на рынке дезинфицирующих препаратов и является вторым по объему применения после использования хлора.

С целью исключения риска утечки жидкого хлора и возникновения техногенной катастрофы предусмотрены мероприятия по внедрению технологии обеззараживания воды на основе гипохлорита натрия (либо похожей технологии без жидкого хлора).

С конца 70-х годов в ряде развитых стран Европы и в США в результате поисков альтернативы хлорированию было достигнуто значительное улучшение качества источников излучения и конструкций реакторов, а также их удешевление. УФ-технология достигла стадии, когда стало возможным создание экономичных и эффективных установок УФ-обеззараживания, в т.ч. для крупных станций очистки питьевой воды. Одним из существенных преимуществ УФ обеззараживания в отличие от химических реагентов является то, что процесс облучения абсолютно не изменяет вкусовых качеств воды.

Применение технологий УФ – обеззараживания позволяет значительно снизить негативное влияние на окружающую среду.

Согласно СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» количество и периодичность проб воды в местах водозабора, отбираемых для лабораторных исследований, устанавливаются с учетом требований, указанных в таблице 3.4.31.

Таблица 3.4.31– Требования СанПиН о кратности отбора проб воды

№ п/п	Виды показателей	Количество проб в течение одного года, не менее	
		Для подземных источников	Для поверхностных источников
1	Микробиологические	4 (по сезонам года)	12 (ежемесячно)
2	Паразитологические	не проводятся	-
3	Органолептические	4 (по сезонам года)	12 (ежемесячно)
4	Обобщенные показатели	-	-
5	Неорганические и органические вещества	1	4 (по сезонам года)
6	Радиологические	1	1

Функции по контролю качества питьевой воды в контрольных точках системы водоснабжения осуществляет Управление Роспотребнадзора по Нижегородской области и Республике Мордовия.

Согласно рабочей программе производственного контроля объектов холодного и горячего водоснабжения в городском округе город Нижний Новгород в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания», установлены количество и периодичность проб воды в местах водозабора, отбираемых для лабораторных исследований.

Сводные количественные результаты проведения проб качества воды АО «Нижегородский водоканал» отражены в таблице 3.4.32.

Таблица 3.4.32 - Сводные количественные результаты проведения проб качества воды за 2019 – 2021 годы

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6
1	Общее количество проведенных проб качества воды, в том числе по следующим показателям:	ед.	28 226	25 582	25 381
1.1	мутность	ед.	11 234	10 142	9 896
1.2	цветность	ед.	11 234	10 142	9 896
1.3	хлор остаточный общий, в том числе:	ед.	11 322	10 176	9 948
1.4	хлор остаточный связанный	ед.	1 605	1 533	1 663
1.5	хлор остаточный свободный	ед.	1 605	1 533	1 663
1.6	общие колиформные бактерии	ед.	16 908	15 406	15 433
1.7	термотолерантные колиформные бактерии	ед.	10 225	9 304	9 465

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6
2.	Общее количество проведенных проб, выявивших несоответствие холодной воды санитарным нормам (предельно допустимой концентрации), в том числе по следующим показателям:	ед.	468	350	500
2.1	мутность	ед.	94	119	128
2.2	цветность	ед.	0	0	0
2.3	хлор остаточный общий, в том числе:	ед.	0	0	0
2.4	хлор остаточный связанный	ед.	0	0	0
2.5	хлор остаточный свободный	ед.	0	0	0
2.6	общие колиформные бактерии	ед.	374	231	372
2.7	термотолерантные колиформные бактерии	ед.	222	180	293

Доля проб, выявивших несоответствие холодной воды санитарным нормам, от общего числа проб в 2021 году составила 2%, по показателям мутности и колиформных бактерий.

Несмотря на высокий уровень износа, АО «Нижегородский водоканал» обеспечивает высокое качество водоподготовки. Процент нестандартных проб питьевой воды в Нижнем Новгороде находится существенно ниже нормативно допустимого уровня 5%. Процент нестандартных проб по микробиологическим показателям по разводящей сети города характеризует санитарно-гигиеническую стабильность питьевой воды и лежит в основе определения категории качества питьевой воды в соответствии с критериями, разработанными Федеральной службой по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека.

Сводные результаты анализов питьевой воды, получаемой потребителями, за 2019-2021 годы приведены в разделе 3.4.2.1.

В соответствии с критериями качества питьевой воды, разработанными Федеральной службой Роспотребнадзора, питьевая вода города Нижнего Новгорода отнесена к высшей категории качества – доброкачественной, начиная с 2008 года – с момента разработки критериев качества питьевой воды. В соответствии с новыми критериями качества питьевой воды от 2018 года, питьевая вода Нижнего Новгорода признана качественной.

3.4.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов, платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы

Финансовое состояние организаций коммунального комплекса, платежи и задолженность потребителей за коммунальные услуги.

Финансовое состояние организаций сферы водоснабжения городского округа город Нижний Новгород проанализировано на основании бухгалтерской отчетности (форма № 0710099 Бухгалтерская (финансовая) отчетность и форма № 0710002 Отчет о финансовых результатах) установленных форм раскрытия информации за 2019 - 2020 годы.

Исходные данные взяты из открытых источников сети интернет, с сайтов организаций.

1. Финансовые результаты деятельности АО «Нижегородский водоканал» за 2019 – 2021 гг. представлены в таблице 3.4.33.

Таблица 3.4.33- Финансовые результаты деятельности АО «Нижегородский водоканал» за 2019 – 2020 гг.

№ п/п	Показатели	АО «Нижегородский водоканал»		
		2021	2020	2019
1.	Выручка	5 261 688	4 803 227	4 755 502
2.	Себестоимость продаж	5 033 505	4 664 074	4 604 533
3.	Валовая прибыль (убыток)	228 183	139 153	150 969
4.	Коммерческие и управленческие расходы	0	0	0
5.	Прибыль (убыток) от продаж	228 183	139 153	150 969
6.	Прочие внереализационные доходы	636 318	599 673	1 526 078
7.	Прочие внереализационные расходы	770 584	647 503	1 627 891
8.	Прибыль (убыток) до налогообложения	93 917	91 323	49 156
9.	Прочие доходы и расходы после налогообложения	57 778	49 710	28 626
10.	Чистая прибыль (убыток)	36 146	41 620	20 534
11.	Дебиторская задолженность, всего	1 251 722	2 021 296	2 286 452

По данным бухгалтерской отчетности АО «Нижегородский водоканал» фактический финансовый результат в целом по организации за 2021 г. – прибыль в размере 36 146 тыс. руб. (за 2020 г. – прибыль 41 620 тыс. руб., за 2019 год – прибыль 20 534 тыс. руб.).

Задолженность покупателей и заказчиков, т.ч за жилищно-коммунальные услуги в сфере газоснабжения, по состоянию на 31.12.2021 составила 1 251 722 тыс. руб., на 31.12.2020 - 2 021 296 тыс. руб., на 31.12.2019 – 2 286 452 тыс. руб.

Решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 14.12.2017 № 65/23 «Об установлении АО «Нижегородский водоканал», г. Нижний Новгород, тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для потребителей Нижегородской области» (с изм. от 02.12.2021) утверждена Производственная программа по оказанию услуг холодного водоснабжения и водоотведения, в соответствии с которой в тарифную составляющую заложены расходы на ремонты и развитие систем.

Величина действующих тарифов.

Холодное водоснабжение

Региональной службой по тарифам Нижегородской области устанавливаются тарифы на питьевую, техническую и горячую воду для потребителей городского округа город Нижний Новгород.

В городе Нижнем Новгороде водозабор из рек Ока и Волга осуществляют 6 организаций: АО «Нижегородский водоканал»; ООО «Заводские сети»; ООО «Автозаводская ТЭЦ»; филиал Нижегородский ПАО «Т плюс» (Сормовская ТЭЦ); ПАО «Нижегородский машиностроительный завод»; ПАО «Завод «Красное Сормово».

Только два предприятия производят подачу холодной воды потребителям города Нижнего Новгорода - это АО «Нижегородский водоканал» и ООО «Заводские сети».

Величина тарифов на питьевую воду для потребителей городского округа город Нижний Новгород на 2020 – 2022 гг. представлена в табл. 3.4.34.

Таблица 3.4.34 - Тарифы на питьевую воду для потребителей городского округа город Нижний Новгород на 2020 – 2022 гг.

№	Наименование организации водопроводно-канализационного хозяйства	Вид товара (услуги)/вид деятельности	Тип тарифа (наименование тарифа)	Ед.изм.	Порядок учёта НДС в тарифе	2020		2021		2022		
						с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	
1	АО «Нижегородский водоканал»	Питьевое водоснабжение	Тариф на питьевую воду для прочих потребителей									
			Ставка платы за потребление холодной воды	руб./м ³	Без НДС	25,49	26,37	26,37	27,42	27,42	27,42	
			Ставка платы за содержание системы холодного водоснабжения	тыс.руб. мес./м ³ в час	Без НДС	7,07620	7,07620	6,20761	6,20761	6,20761	2,02858	
			Тариф на питьевую воду для населения									
			Ставка платы за потребление холодной воды	руб./м ³	с НДС	19,04	20,95	20,95	24,10	24,10	27,72	
			Ставка платы за содержание системы холодного водоснабжения	тыс.руб. мес./м ³ в час	с НДС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Источник: Региональная служба по тарифам Нижегородской области						Решение от 16.12.2021 № 56/91						

Величина тарифов в сфере холодного водоснабжения для потребителей г. Нижнего Новгорода, установленная Решением от 20.12.2021 № 58/17 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для ООО «Заводские сети» представлена в табл. 3.4.35.

Таблица 3.4.35 – Тарифы в сфере холодного водоснабжения для потребителей г. Нижнего Новгорода, установленная для ООО «Заводские сети»

№ п/п	Тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения	Периоды регулирования									
		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год	
		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря
1.	Питьевая вода, руб./м ³	8,69	9,04	9,04	9,44	9,44	9,62	9,62	9,96	9,96	10,12
2.	Питьевая вода, руб./м ³ Население (с учетом НДС)	10,43	10,85	10,85	11,33	11,33	11,54	11,54	11,95	11,95	12,14
3.	Техническая вода, руб./м ³	9,01	12,80	12,80	13,34	13,34	13,34	11,14	11,58	11,58	11,69
4.	Техническая вода, руб./м ³ Население (с учетом НДС)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Величина тарифов на техническую воду, установленная Решением от 16.12.2021 № 56/91 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для АО «Нижегородский водоканал» представлена в табл. 3.4.36.

Таблица 3.4.36 – Тарифы техническую воду, установленные для АО «Нижегородский водоканал»

№ п/п	Тарифы в сфере холодного водоснабжения	Периоды регулирования					
		2020 год		2021 год		2022 год	
		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря
1.	Техническая вода						
1.1.	Ставка платы за потребление холодной воды, руб./м ³	9,05	9,35	9,35	9,71	9,71	10,13
1.2.	Ставка платы за потребление холодной воды, руб./м ³ Население (с учетом НДС)	-	-	-	-	-	-
1.3.	Ставка платы за содержание системы холодного водоснабжения, тыс. руб. мес./м ³ в час	2,56529	-	-	-	-	-
1.4.	Ставка платы за содержание системы холодного водоснабжения, тыс. руб. мес./м ³ в час Население (с учетом НДС)	-	-	-	-	-	-

Величина тарифов в сфере холодного водоснабжения для потребителей г. Нижнего Новгорода, установленная Решением от 25.11.2021 № 48/60 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для ООО «Нижегородский завод 70-летия Победы» представлена в табл. 3.4.37.

Таблица 3.4.37 – Тарифы в сфере холодного водоснабжения для потребителей г. Нижнего Новгорода, установленная для ООО «Нижегородский завод 70-летия Победы»

№ п/п	Тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения	Периоды регулирования		
		2021 год		2022 год
		С 1 декабря по 31 декабря	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря
1.	Питьевая вода, руб./м ³	17,17	17,17	17,81
2.	Питьевая вода, руб./м ³ Население (с учетом НДС)	-	-	-
3.	Техническая вода, руб./м ³	4,78	4,78	4,95
4.	Техническая вода, руб./м ³ Население (с учетом НДС)	-	-	-

Величина тарифов в сфере холодного водоснабжения для потребителей г. Нижнего Новгорода, установленная Решением от 02.11.2021 № 40/30 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для ПАО «Завод Красное Сормово» представлена в табл. 3.4.38.

Таблица 3.4.38 – Тарифы в сфере холодного водоснабжения для потребителей г. Нижнего Новгорода, установленная для ПАО «Завод Красное Сормово»

№ п/п	Тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения	Периоды регулирования									
		2019 год		2020 год		2021 год		2022 год		2023 год	
		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря
1.	Питьевая вода, руб./м ³	62,15	63,37	63,37	64,81	64,81	67,02	67,02	69,67	69,67	69,71
2.	Питьевая вода, руб./м ³ Население (с учетом НДС)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Техническая вода, руб./м ³	19,06	19,44	19,44	20,16	20,16	20,82	20,82	21,71	21,71	22,56
4.	Техническая вода, руб./м ³ Население (с учетом НДС)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Величина тарифов в сфере холодного водоснабжения для потребителей г. Нижнего Новгорода, установленная Решением от 18.12.2020 № 54/89 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для ООО «Автозаводская ТЭЦ» представлена в табл. 3.4.39.

Таблица 3.4.39 – Тарифы в сфере холодного водоснабжения для потребителей г. Нижнего Новгорода, установленная для ООО «Автозаводская ТЭЦ»

№ п/п	Тарифы в сфере холодного водоснабжения	Периоды регулирования					
		2021 год		2022 год		2023 год	
		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря
1.	Техническая вода, руб./м ³	2,69	3,80	3,80	3,95	3,95	4,11
2.	Техническая вода, руб./м ³ Население (с учетом НДС)	-	-	-	-	-	-

Величина тарифов в сфере холодного водоснабжения для потребителей г. Нижнего Новгорода, установленная Решением от 29.10.2020 № 40/39 Региональной службы по

тарифам Нижегородской области для АО «Нижегородский машиностроительный завод» представлена в табл. 3.4.40.

Таблица 3.4.40 – Тарифы в сфере холодного водоснабжения для потребителей г. Нижнего Новгорода, установленная для АО «Нижегородский машиностроительный завод»

№ п/п	Тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения	Периоды регулирования									
		2019 год		2020 год		2021 год		2022 год		2023 год	
		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря
1.	Питьевая вода, руб./м ³	15,45	15,82	15,82	16,27	16,27	16,82	16,82	17,21	17,21	17,43
2.	Питьевая вода, руб./м ³ Население (с учетом НДС)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Техническая вода, руб./м ³	4,33	4,43	4,43	4,59	4,59	4,75	4,75	4,94	4,94	5,10
4.	Техническая вода, руб./м ³ Население (с учетом НДС)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Горячее водоснабжение

Величина тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям городского округа город Нижний Новгород с использованием открытой системы горячего водоснабжения, установленная Решением от 16.12.2021 № 56/122 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для АО «Теплоэнерго» представлена в табл. 3.4.41.

Таблица 3.4.41 – Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям городского округа город Нижний Новгород с использованием открытой системы горячего водоснабжения, установленная для АО «Теплоэнерго»

№ п/п	Периоды регулирования	Компонент на теплоноситель, руб./м ³	Компонент на тепловую энергию (двухставочный)	
			Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.
5.	С 1 января по 30 июня 2020 г.	48,47	893,58	285,94
6.	С 1 июля по 31 декабря 2020 г.	48,47	920,38	266,27
7.	С 1 января по 30 июня 2021 г.	48,47	920,38	266,27
8.	С 1 июля по 31 декабря 2021 г.	49,44	947,99	267,13
9.	С 1 января по 30 июня 2022 г.	49,44	947,99	267,13
10.	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	49,92	989,70	271,35
Население (с учетом НДС)				
15.	С 1 января по 30 июня 2020 г.	58,16	1072,30	343,13
16.	С 1 июля по 31 декабря 2020 г.	58,16	1104,46	319,52
17.	С 1 января по 30 июня 2021 г.	58,16	1104,46	319,52
18.	С 1 июля по 31 декабря 2021 г.	59,33	1137,59	320,56
19.	С 1 января по 30 июня 2022 г.	59,33	1137,59	320,56
20.	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	59,90	1187,64	325,62

Величина тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям городского округа город Нижний Новгород с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, установленная Решением от 16.12.2021 № 56/123 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для АО «Теплоэнерго» представлена в табл. 3.4.42.

Таблица 3.4.42 – Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям городского округа город Нижний Новгород с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, установленная для АО «Теплоэнерго»

№ п/п	Периоды регулирования	Тариф на горячую воду		Компонент на холодную воду (двухставочный)		Компонент на тепловую энергию (двухставочный)	
		Ставка платы за потребление горячей воды, руб./м ³	Ставка платы за содержание системы горячего водоснабжения, тыс. руб. мес./Гкал/ч	Ставка платы за потребление холодной воды, руб./м ³	Ставка платы за содержание системы холодного водоснабжения, тыс. руб. мес./м ³ в час	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.
1	С 1 января по 30 июня 2020 г.	-	-	25,49	7,07620	893,58	285,94
2	С 1 июля по 31 декабря 2020 г.	-	-	26,37	7,07620	920,38	266,27
3	С 1 января по 30 июня 2021 г.	-	-	26,37	6,20761	920,38	266,27
4	С 1 июля по 31 декабря 2021 г.	-	-	27,42	6,20761	947,99	267,13
5	С 1 января по 30 июня 2022 г.	-	-	27,42	6,20761	947,99	267,13
6	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	-	-	27,42	2,02858	989,70	271,35
Население (с учетом НДС)							
7	С 1 января по 30 июня 2020 г.	88,84	544,43				
	в том числе:			30,59	8,49144	1072,30	343,13
8	С 1 июля по 31 декабря 2020 г.	103,56	430,63				
	в том числе:			31,64	8,49144	1104,46	319,52
9	С 1 января по 30 июня 2021 г.	103,56	419,02				
	в том числе:			31,64	7,44913	1104,46	319,52
10	С 1 июля по 31 декабря 2021 г.	106,97	419,02				
	в том числе:			32,90	7,44913	1137,59	320,56
11	С 1 января по 30 июня 2022 г.	106,97	419,02				
	в том числе:			32,90	7,44913	1137,59	320,56
12	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	110,23	356,45				
	в том числе:			32,90	2,43430	1187,64	325,62

Величина тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям городского округа город Нижний Новгород (от котельной наб. Гребного канала, д. 1Ц, г. Нижний Новгород) с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, установленная Решением от 16.12.2021 № 56/124 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для АО «Теплоэнерго» представлена в табл. 3.4.43.

Таблица 3.4.43 – Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям городского округа город Нижний Новгород (от котельной наб. Гребного канала, д. 1Ц, г. Нижний Новгород) с использованием закрытой системы горячего водоснабжения установленная для АО «Теплоэнерго»

№ п/п	Периоды регулирования	Компонент на холодную воду (двухставочный)		Компонент на тепловую энергию (двухставочный)	
		Ставка платы за потребление холодной воды, руб./м ³	Ставка платы за содержание системы холодного водоснабжения, тыс. руб. мес./м ³ в час	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес
1.	С 1 января по 30 июня 2022 г.	27,42	6,20761	953,51	231,13
2.	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	27,42	2,02858	994,51	241,06
Население (с учетом НДС)					
3.	С 1 января по 30 июня 2022 г.	-	-	-	-

4.	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.			
----	--------------------------------	--	--	--

Величина тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям г. Нижнего Новгорода с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, установленная Решением от 20.12.2021 № 58/22 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для ООО «Автозаводская ТЭЦ» представлена в табл. 3.4.44.

Таблица 3.4.44 – Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям г. Нижнего Новгорода с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, установленная для ООО «Автозаводская ТЭЦ»

№ п/п	Периоды регулирования	Тариф на горячую воду, руб./м ³	Компонент на холодную воду (одноставочный), руб./м ³	Компонент на тепловую энергию (одноставочный), руб./Гкал
1.	С 1 января по 30 июня 2021 г.	-	10,86	1851,32
2.	С 1 июля по 31 декабря 2021 г.	-	11,28	1873,54
3.	С 1 января по 30 июня 2022 г.	-	11,28	1873,54
4.	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	-	11,78	1916,63
5.	С 1 января по 30 июня 2023 г.	-	11,78	1916,63
6.	С 1 июля по 31 декабря 2023 г.	-	12,25	1993,30
Население (с учетом НДС)				
7.	С 1 января по 30 июня 2021 г.	131,92	13,03	2221,58
	в том числе:			
8.	С 1 июля по 31 декабря 2021 г.	135,22	13,54	2248,25
	в том числе:			
9.	С 1 января по 30 июня 2022 г.	135,22	13,54	2248,25
	в том числе:			
10.	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	141,17	14,14	2299,96
	в том числе:			
11.	С 1 января по 30 июня 2023 г.	141,17	14,14	2299,96
	в том числе:			
12.	С 1 июля по 31 декабря 2023 г.	146,82	14,70	2391,96
	в том числе:			

Величина тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям г. Нижнего Новгорода с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, установленная Решением от 18.12.2020 № 54/115 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для ООО «Генерация тепла» представлена в табл. 3.4.45.

Таблица 3.4.45 – Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям г. Нижнего Новгорода с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, установленная для ООО «Генерация тепла»

№ п/п	Периоды регулирования	Компонент на холодную воду (двухставочный)		Компонент на тепловую энергию (одноставочный), руб./Гкал
		Ставка платы за потребление холодной воды, руб./м ³	Ставка платы за содержание системы холодного водоснабжения, тыс. руб. мес./м ³ в час	
1.	С 1 января по 30 июня 2021 г.	26,37	6,20761	2334,68
2.	С 1 июля по 31 декабря 2021 г.	27,42	6,20761	2381,37
3.	С 1 января по 30 июня 2022 г.	27,42	4,87916	2381,37
4.	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	28,52	4,87916	2405,18
5.	С 1 января по 30 июня 2023 г.	28,52	4,87916	2405,18
6.	С 1 июля по 31 декабря 2023 г.	28,52	4,87916	2429,23
7.	С 1 января по 30 июня 2024 г.	28,52	4,87916	2429,23
8.	С 1 июля по 31 декабря 2024 г.	28,52	4,87916	2453,52
9.	С 1 января по 30 июня 2025 г.	28,52	4,87916	2453,52
10.	С 1 июля по 31 декабря 2025 г.	28,52	4,87916	2483,67
Население (с учетом НДС)				
11.	С 1 января по 30 июня 2021 г.	-	-	-

12.	С 1 июля по 31 декабря 2021 г.	-	-	-
13.	С 1 января по 30 июня 2022 г.	-	-	-
14.	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	-	-	-
15.	С 1 января по 30 июня 2023 г.	-	-	-
16.	С 1 июля по 31 декабря 2023 г.	-	-	-
17.	С 1 января по 30 июня 2024 г.	-	-	-
18.	С 1 июля по 31 декабря 2024 г.	-	-	-
19.	С 1 января по 30 июня 2025 г.	-	-	-
20.	С 1 июля по 31 декабря 2025 г.	-	-	-

Величина тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям г. Нижнего Новгорода с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, установленная Решением от 16.12.2021 № 56/113 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для ООО Фирма «Нижегородстрой» представлена в табл. 3.4.46.

Таблица 3.4.46 – Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям г. Нижнего Новгорода с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, установленная для ООО Фирма «Нижегородстрой»

№ п/п	Периоды регулирования	Тариф на горячую воду, руб./м ³	Компонент на холодную воду (двухставочный)		Компонент на тепловую энергию (одноставочный), руб./Гкал
			Ставка платы за потребление холодной воды, руб./м ³	Ставка платы за содержание системы холодного водоснабжения, тыс. руб. мес./м ³ в час	
1.	С 1 января по 30 июня 2021 г.	-	26,37	6,20761	1703,63
2.	С 1 июля по 31 декабря 2021 г.	-	27,42	6,20761	1703,63
3.	С 1 января по 30 июня 2022 г.	-	27,42	6,20761	1703,63
4.	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	-	27,42	2,02858	1735,91
5.	С 1 января по 30 июня 2023 г.	-	27,42	2,02858	1735,91
6.	С 1 июля по 31 декабря 2023 г.	-	27,42	2,02858	1788,83
Население (с учетом НДС)					
7.	С 1 января по 30 июня 2021 г.	159,42			
	в том числе:			31,64	7,44913
8.	С 1 июля по 31 декабря 2021 г.	160,68			
	в том числе:			32,90	7,44913
9.	С 1 января по 30 июня 2022 г.	160,68			
	в том числе:			32,90	7,44913
10.	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	163,10			
	в том числе:			32,90	2,43430
11.	С 1 января по 30 июня 2023 г.	163,10			
	в том числе:			32,90	2,43430
12.	С 1 июля по 31 декабря 2023 г.	167,07			
	в том числе:			32,90	2,43430

Величина тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям г. Нижнего Новгорода с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, установленная Решением от 16.12.2021 № 56/119 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для ООО «Нижновтеплоэнерго» представлена в табл. 3.4.47.

Таблица 3.4.47 – Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям г. Нижнего Новгорода с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, установленная для ООО «Нижновтеплоэнерго»

№ п/п	Периоды регулирования	Тариф на горячую воду, руб./м ³	Компонент на холодную воду (двухставочный)		Компонент на тепловую энергию (одноставочный), руб./Гкал
			Ставка платы за потребление холодной воды, руб./м ³	Ставка платы за содержание системы холодного водоснабжения, тыс. руб. мес./м ³ в час	
1	С 1 января по 30 июня 2020 г.	-	25,49	7,07620	1985,35
2	С 1 июля по 31 декабря 2020 г.	-	26,37	7,07620	2044,91
3	С 1 января по 30 июня 2021 г.	-	26,37	6,20761	2044,91

4	С 1 июля по 31 декабря 2021 г.	-	27,42	6,20761	2085,40
5	С 1 января по 30 июня 2022 г.	-	27,42	6,20761	2085,40
6	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	-	27,42	2,02858	2114,51
7	С 1 января по 30 июня 2023 г.	-	27,42	2,02858	2114,51
8	С 1 июля по 31 декабря 2023 г.	-	27,42	2,02858	2195,57
Население (с учетом НДС)					
9	С 1 января по 30 июня 2020 г.	147,93			
	в том числе:		30,59	8,49144	2382,42
10	С 1 июля по 31 декабря 2020 г.	150,16			
	в том числе:		31,64	8,49144	2453,89
11	С 1 января по 30 июня 2021 г.	150,16			
	в том числе:		31,64	7,44913	2453,89
12	С 1 июля по 31 декабря 2021 г.	153,16			
	в том числе:		32,90	7,44913	2502,48
13	С 1 января по 30 июня 2022 г.	153,16			
	в том числе:		32,90	7,44913	2502,48
14	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	159,90			
	в том числе:		32,90	2,43430	2537,41
15	С 1 января по 30 июня 2023 г.	159,90			
	в том числе:		32,90	2,43430	2537,41
16	С 1 июля по 31 декабря 2023 г.	164,66			
	в том числе:		32,90	2,43430	2634,68

Величина тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям г. Нижнего Новгорода с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, установленная Решением от 16.12.2021 № 56/117 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для ООО «Профит» представлена в табл. 3.4.48.

Таблица 3.4.48 – Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям г. Нижнего Новгорода с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, установленная для ООО «Профит»

№ п/п	Периоды регулирования	Тариф на горячую воду, руб./м ³	Компонент на холодную воду (двухставочный)		Компонент на тепловую энергию (одноставочный), руб./Гкал
			Ставка платы за потребление холодной воды, руб./м ³	Ставка платы за содержание системы холодного водоснабжения, тыс. руб. мес./м ³ в час	
1	С 1 января по 30 июня 2020 г.	-	25,49	7,07620	1869,84
2	С 1 июля по 31 декабря 2020 г.	-	26,37	7,07620	1917,98
3	С 1 января по 30 июня 2021 г.	-	26,37	6,20761	1917,98
4	С 1 июля по 31 декабря 2021 г.	-	27,42	6,20761	1964,01
5	С 1 января по 30 июня 2022 г.	-	27,42	6,20761	1964,01
6	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	-	27,42	2,02858	2041,55
7	С 1 января по 30 июня 2023 г.	-	27,42	2,02858	2041,55
8	С 1 июля по 31 декабря 2023 г.	-	27,42	2,02858	2082,93
Население (с учетом НДС)					
9	С 1 января по 30 июня 2020 г.	127,17			
	в том числе:		30,59	8,49144	2243,81
10	С 1 июля по 31 декабря 2020 г.	129,59			
	в том числе:		31,64	8,49144	2301,58
11	С 1 января по 30 июня 2021 г.	129,59			
	в том числе:		31,64	7,44913	2301,58
12	С 1 июля по 31 декабря 2021 г.	132,70			
	в том числе:		32,90	7,44913	2356,81
13	С 1 января по 30 июня 2022 г.	132,70			
	в том числе:		32,90	7,44913	2356,81
14	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	138,00			
	в том числе:		32,90	2,43430	2449,86
15	С 1 января по 30 июня 2023 г.	138,00			
	в том числе:		32,90	2,43430	2449,86
16	С 1 июля по 31 декабря 2023 г.	143,52			
	в том числе:		32,90	2,43430	2499,52

Величина тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям г. Нижнего Новгорода (от котельной по ул. Грузинская, д. 37 «Б») с использованием закрытой системы

горячего водоснабжения, установленная Решением от 16.12.2021 № 56/111 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для ООО «РУАН» представлена в табл. 3.4.49.

Таблица 3.4.49 – Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям г. Нижнего Новгорода (от котельной по ул. Грузинская, д. 37 «Б») с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, установленная для ООО «РУАН»

№ п/п	Периоды регулирования	Тариф на горячую воду, руб./м ³	Компонент на холодную воду (двухставочный), руб./м ³		Компонент на тепловую энергию (одноставочный), руб./Гкал
			Ставка платы за потребление холодной воды, руб./куб. м	Ставка платы за содержание системы холодного водоснабжения, тыс. руб. мес./куб. м/ час	
1.	С 1 января по 30 июня 2022 г.	-	27,42	6,20761	1884,86
2.	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	-	27,42	2,02858	1940,27
Население (с учетом НДС)					
3.	С 1 января по 30 июня 2022 г.	194,86			
	в том числе:		32,90	7,44913	2261,83
4.	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	194,86			
	в том числе:		32,90	2,43430	2328,32

Величина тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям г. Нижнего Новгорода с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, установленная Решением от 16.12.2021 № 56/114 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для ООО «Нижегородский завод «Старт» представлена в табл. 3.4.50.

Таблица 3.4.50 – Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям г. Нижнего Новгорода с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, установленная для ООО «Нижегородский завод «Старт»

№ п/п	Периоды регулирования	Компонент на холодную воду (двухставочный)		Компонент на тепловую энергию (одноставочный), руб./Гкал
		Ставка платы за потребление холодной воды, руб./м ³	Ставка платы за содержание системы холодного водоснабжения, тыс. руб. мес./м ³ в час	
1.	С 1 января по 30 июня 2021 г.	26,37	6,20761	1841,27
2.	С 1 июля по 31 декабря 2021 г.	27,42	6,20761	1887,30
3.	С 1 января по 30 июня 2022 г.	27,42	6,20761	1887,30
4.	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	27,42	2,02858	1962,84
5.	С 1 января по 30 июня 2023 г.	27,42	2,02858	1962,84
6.	С 1 июля по 31 декабря 2023 г.	27,42	2,02858	2011,51
7.	С 1 января по 30 июня 2024 г.	27,42	2,02858	2011,51
8.	С 1 июля по 31 декабря 2024 г.	27,42	2,02858	2066,05
9.	С 1 января по 30 июня 2025 г.	27,42	2,02858	2066,05
10.	С 1 июля по 31 декабря 2025 г.	27,42	2,02858	2098,53
Население (с учетом НДС)				
11.	С 1 января по 30 июня 2021 г.	31,64	7,44913	2209,52
12.	С 1 июля по 31 декабря 2021 г.	32,90	7,44913	2264,76
13.	С 1 января по 30 июня 2022 г.	32,90	7,44913	2264,76
14.	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	32,90	2,43430	2355,41
15.	С 1 января по 30 июня 2023 г.	32,90	2,43430	2355,41
16.	С 1 июля по 31 декабря 2023 г.	32,90	2,43430	2413,81
17.	С 1 января по 30 июня 2024 г.	32,90	2,43430	2413,81
18.	С 1 июля по 31 декабря 2024 г.	32,90	2,43430	2479,26
19.	С 1 января по 30 июня 2025 г.	32,90	2,43430	2479,26
20.	С 1 июля по 31 декабря 2025 г.	32,90	2,43430	2518,24

Величина тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям г. Нижнего Новгорода с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, установленная

Решением от 16.12.2021 № 56/128 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для ООО «Теплогазсервис» представлена в табл. 3.4.51.

Таблица 3.4.51 – Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям г. Нижнего Новгорода с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, установленная для ООО «Теплогазсервис»

№ п/п	Периоды регулирования	Тариф на горячую воду, руб./м ³	Компонент на холодную воду (двухставочный), руб./м ³		Компонент на тепловую энергию (одноставочный), руб./Гкал
			Ставка платы за потребление холодной воды, руб./м ³	Ставка платы за содержание системы холодного водоснабжения тыс. руб. мес./м ³ в час	
1.	С 1 января по 30 июня 2022 г.	-	32,90	7,44913	1953,16
2.	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	-	32,90	2,43430	2029,33
3.	С 1 января по 30 июня 2023 г.	-	32,90	2,43430	2029,33
4.	С 1 июля по 31 декабря 2023 г.	-	32,90	2,43430	2067,89
5.	С 1 января по 30 июня 2024 г.	-	32,90	2,43430	2067,89
6.	С 1 июля по 31 декабря 2024 г.	-	32,90	2,43430	2107,18
7.	С 1 января по 30 июня 2025 г.	-	32,90	2,43430	2107,18
8.	С 1 июля по 31 декабря 2025 г.	-	32,90	2,43430	2147,22
9.	С 1 января по 30 июня 2026 г.	-	32,90	2,43430	2147,22
10.	С 1 июля по 31 декабря 2026 г.	-	32,90	2,43430	2168,46
Население (с учетом НДС)					
11.	С 1 января по 30 июня 2022 г.	110,47	32,90	7,44913	1953,16
	в том числе:				
12.	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	114,89	32,90	2,43430	2029,33
	в том числе:				
13.	С 1 января по 30 июня 2023 г.	114,89	32,90	2,43430	2029,33
	в том числе:				
14.	С 1 июля по 31 декабря 2023 г.	118,25	32,90	2,43430	2067,89
	в том числе:				
15.	С 1 января по 30 июня 2024 г.	118,25	32,90	2,43430	2067,89
	в том числе:				
16.	С 1 июля по 31 декабря 2024 г.	121,47	32,90	2,43430	2107,18
	в том числе:				
17.	С 1 января по 30 июня 2025 г.	121,47	32,90	2,43430	2107,18
	в том числе:				
18.	С 1 июля по 31 декабря 2025 г.	124,78	32,90	2,43430	2147,22
	в том числе:				
19.	С 1 января по 30 июня 2026 г.	124,78	32,90	2,43430	2147,22
	в том числе:				
20.	С 1 июля по 31 декабря 2026 г.	127,98	32,90	2,43430	2168,46
	в том числе:				

Величина тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям г. Нижнего Новгорода с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, установленная Решением от 16.12.2021 № 56/115 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для ООО «Строительно-эксплуатационное управление «Фундаментстрой-6» представлена в табл. 3.4.52.

Таблица 3.4.52 – Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям г. Нижнего Новгорода с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, установленная для ООО «Строительно-эксплуатационное управление «Фундаментстрой-6»

№ п/п	Периоды регулирования	Тариф на горячую воду, руб./ м ³	Компонент на холодную воду (двухставочный), руб./м ³		Компонент на тепловую энергию (одноставочный), руб./Гкал
			Ставка платы за потребление холодной воды, руб./м ³	Ставка платы за содержание системы холодного водоснабжения, тыс. руб. мес./м ³ / час	
1.	С 1 января по 30 июня 2020 г.	-	25,49	7,07620	1718,55
2.	С 1 июля по 31 декабря 2020 г.	-	26,37	7,07620	1741,53
3.	С 1 января по 30 июня 2021 г.	-	26,37	6,20761	1741,53
4.	С 1 июля по 31 декабря 2021 г.	-	27,42	6,20761	1779,89
5.	С 1 января по 30 июня 2022 г.	-	27,42	6,20761	1779,89

№ п/п	Периоды регулирования	Тариф на горячую воду, руб./ м ³	Компонент на холодную воду (двухставочный), руб./м ³		Компонент на тепловую энергию (одноставочный), руб./Гкал
			Ставка платы за потребление холодной воды, руб./м ³	Ставка платы за содержание системы холодного водоснабжения, тыс. руб. мес./м ³ / час	
6.	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	-	27,42	2,02858	1836,93
Население (с учетом НДС)					
7.	С 1 января по 30 июня 2020 г.	142,56			
	в том числе:		30,59	8,49144	2062,26
8.	С 1 июля по 31 декабря 2020 г.	145,32			
	в том числе:		31,64	8,49144	2089,84
9.	С 1 января по 30 июня 2021 г.	145,32			
	в том числе:		31,64	7,44913	2089,84
10.	С 1 июля по 31 декабря 2021 г.	149,08			
	в том числе:		32,90	7,44913	2135,87
11.	С 1 января по 30 июня 2022 г.	149,08			
	в том числе:		32,90	7,44913	2135,87
12.	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	155,05			
	в том числе:		32,90	2,43430	2204,32

Величина тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям г. Нижнего Новгорода с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, установленная Решением от 16.12.2021 № 56/118 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для ООО «Энерджипро - НН» представлена в табл. 3.4.53.

Таблица 3.4.53 – Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям г. Нижнего Новгорода с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, установленная для ООО «Строительно-эксплуатационное управление «Энерджипро - НН»

№ п/п	Периоды регулирования	Тариф на горячую воду, руб./ м ³	Компонент на холодную воду (двухставочный)		Компонент на тепловую энергию (одноставочный), руб./Гкал
			Ставка платы за потребление холодной воды, руб./м ³	Ставка платы за содержание системы холодного водоснабжения, тыс. руб. мес./м ³ / час	
1.	С 1 января по 30 июня 2020 г.	-	30,59	8,49144	1770,54
2.	С 1 июля по 31 декабря 2020 г.	-	31,64	8,49144	1821,81
3.	С 1 января по 30 июня 2021 г.	-	31,64	7,44913	1821,81
4.	С 1 июля по 31 декабря 2021 г.	-	32,90	7,44913	1867,37
5.	С 1 января по 30 июня 2022 г.	-	32,90	7,44913	1867,37
6.	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	-	32,90	2,43430	1942,10
Население (с учетом НДС)					
7.	С 1 января по 30 июня 2020 г.	100,51			
	в том числе:		30,59	8,49144	1770,54
8.	С 1 июля по 31 декабря 2020 г.	102,02			
	в том числе:		31,64	8,49144	1821,81
9.	С 1 января по 30 июня 2021 г.	102,02			
	в том числе:		31,64	7,44913	1821,81
10.	С 1 июля по 31 декабря 2021 г.	104,57			
	в том числе:		32,90	7,44913	1867,37
11.	С 1 января по 30 июня 2022 г.	104,57			
	в том числе:		32,90	7,44913	1867,37
12.	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	109,17			
	в том числе:		32,90	2,43430	1942,10

Величина тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям Новинского сельсовета городского округа город Нижний Новгород с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, установленная Решением от 16.12.2021 № 56/107 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для ООО «Коммунальщик - НН» представлена в табл. 3.4.54.

Таблица 3.4.54 – Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям Новинского сельсовета городского округа город Нижний Новгород с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, установленная для ООО «Коммунальщик - НН»

№ п/п	Периоды регулирования	Компонент на холодную воду (двухставочный)		Компонент на тепловую энергию (одноставочный), руб./Гкал
		Ставка платы за потребление холодной воды, руб./м ³	Ставка платы за содержание системы холодного водоснабжения, тыс. руб. мес/м ³ в час	
1.	С 1 января по 30 июня 2022 г.	27,42	6,20761	2505,12
2.	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	27,42	2,02858	2605,17
3.	С 1 января по 30 июня 2023 г.	27,42	2,02858	2605,17
4.	С 1 июля по 31 декабря 2023 г.	27,42	2,02858	2696,76
5.	С 1 января по 30 июня 2024 г.	27,42	2,02858	2696,76
6.	С 1 июля по 31 декабря 2024 г.	27,42	2,02858	2797,90
7.	С 1 января по 30 июня 2025 г.	27,42	2,02858	2797,90
8.	С 1 июля по 31 декабря 2025 г.	27,42	2,02858	2899,82
9.	С 1 января по 30 июня 2026 г.	27,42	2,02858	2899,82
10.	С 1 июля по 31 декабря 2026 г.	27,42	2,02858	3010,86
Население (с учетом НДС)				
11.	С 1 января по 30 июня 2022 г.	32,90	7,44913	3006,14
12.	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	32,90	2,43430	3126,20
13.	С 1 января по 30 июня 2023 г.	32,90	2,43430	3126,20
14.	С 1 июля по 31 декабря 2023 г.	32,90	2,43430	3236,11
15.	С 1 января по 30 июня 2024 г.	32,90	2,43430	3236,11
16.	С 1 июля по 31 декабря 2024 г.	32,90	2,43430	3357,48
17.	С 1 января по 30 июня 2025 г.	32,90	2,43430	3357,48
18.	С 1 июля по 31 декабря 2025 г.	32,90	2,43430	3479,78
19.	С 1 января по 30 июня 2026 г.	32,90	2,43430	3479,78
20.	С 1 июля по 31 декабря 2026 г.	32,90	2,43430	3613,03

Величина тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям Новинского сельсовета городского округа город Нижний Новгород с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, установленная Решением от 16.12.2021 № 56/108 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для ООО «Капитал-Менеджмент» представлена в табл. 3.4.55.

Таблица 3.4.55 – Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям Новинского сельсовета городского округа город Нижний Новгород с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, установленная для ООО «Капитал-Менеджмент»

№ п/п	Периоды регулирования	Тариф на горячую воду, руб./м ³	Компонент на холодную воду (двухставочный)		Компонент на тепловую энергию (одноставочный), руб./Гкал
			Ставка платы за потребление холодной воды, руб./м ³	Ставка платы за содержание системы холодного водоснабжения, тыс. руб. мес/м ³ в час	
1.	С 1 января по 30 июня 2022 г.	-	32,90	7,44913	2736,32
2.	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	-	32,90	2,43430	2832,64
3.	С 1 января по 30 июня 2023 г.	-	32,90	2,43430	2832,64
4.	С 1 июля по 31 декабря 2023 г.	-	32,90	2,43430	2897,79
5.	С 1 января по 30 июня 2024 г.	-	32,90	2,43430	2897,79
6.	С 1 июля по 31 декабря 2024 г.	-	32,90	2,43430	2967,34
7.	С 1 января по 30 июня 2025 г.	-	32,90	2,43430	2967,34
8.	С 1 июля по 31 декабря 2025 г.	-	32,90	2,43430	3038,55
9.	С 1 января по 30 июня 2026 г.	-	32,90	2,43430	3038,55
10.	С 1 июля по 31 декабря 2026 г.	-	32,90	2,43430	3105,99
Население (с учетом НДС)					
11.	С 1 января по 30 июня 2022 г.	204,03			
	в том числе:		32,90	7,44913	2736,32
12.	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	210,05			
	в том числе:		32,90	2,43430	2832,64
13.	С 1 января по 30 июня 2023 г.	210,05			
	в том числе:		32,90	2,43430	2832,64

№ п/п	Периоды регулирования	Тариф на горячую воду, руб./м ³	Компонент на холодную воду (двухставочный)		Компонент на тепловую энергию (одноставочный), руб./Гкал
			Ставка платы за потребление холодной воды, руб./м ³	Ставка платы за содержание системы холодного водоснабжения, тыс. руб. мес/м ³ в час	
14.	С 1 июля по 31 декабря 2023 г.	214,13			
	в том числе:		32,90	2,43430	2897,79
15.	С 1 января по 30 июня 2024 г.	214,13			
	в том числе:		32,90	2,43430	2897,79
16.	С 1 июля по 31 декабря 2024 г.	218,48			
	в том числе:		32,90	2,43430	2967,34
17.	С 1 января по 30 июня 2025 г.	218,48			
	в том числе:		32,90	2,43430	2967,34
18.	С 1 июля по 31 декабря 2025 г.	222,93			
	в том числе:		32,90	2,43430	3038,55
19.	С 1 января по 30 июня 2026 г.	222,93			
	в том числе:		32,90	2,43430	3038,55
20.	С 1 июля по 31 декабря 2026 г.	227,15			
	в том числе:		32,90	2,43430	3105,99

Величина тарифов на горячую воду, тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям Новинского сельсовета городского округа город Нижний Новгород с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, установленная Решением от 16.12.2021 № 56/109 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для ООО «Профстройпроект - НН» представлена в табл. 3.4.56.

Таблица 3.4.56 – Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям г. Нижнего Новгорода с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, установленная для ООО «Профстройпроект - НН»

№ п/п	Периоды регулирования	Компонент на холодную воду (двухставочный)		Компонент на тепловую энергию (одноставочный), руб./Гкал
		Ставка платы за потребление холодной воды, руб./м ³	Ставка платы за содержание системы холодного водоснабжения, тыс. руб. мес/м ³ в час	
1.	На территории п. Новинки городского округа город Нижний Новгород			
1.1.	С 1 января по 30 июня 2022 г.	32,90	7,44913	2539,70
1.2.	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	32,90	2,43430	2641,29
1.3.	С 1 января по 30 июня 2023 г.	32,90	2,43430	2641,29
1.4.	С 1 июля по 31 декабря 2023 г.	32,90	2,43430	2702,04
1.5.	С 1 января по 30 июня 2024 г.	32,90	2,43430	2702,04
1.6.	С 1 июля по 31 декабря 2024 г.	32,90	2,43430	2773,96
	Население (с учетом НДС)			
1.7.	С 1 января по 30 июня 2022 г.	32,90	7,44913	2539,70
1.8.	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	32,90	2,43430	2641,29
1.9.	С 1 января по 30 июня 2023 г.	32,90	2,43430	2641,29
1.10.	С 1 июля по 31 декабря 2023 г.	32,90	2,43430	2702,04
1.11.	С 1 января по 30 июня 2024 г.	32,90	2,43430	2702,04
1.12.	С 1 июля по 31 декабря 2024 г.	32,90	2,43430	2773,96
2.	На территории д. Кусаковка городского округа город Нижний Новгород			
2.1.	С 1 января по 30 июня 2022 г.	32,90	7,44913	2524,27
2.2.	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	32,90	2,43430	2625,24
2.3.	С 1 января по 30 июня 2023 г.	32,90	2,43430	2625,24
2.4.	С 1 июля по 31 декабря 2023 г.	32,90	2,43430	2730,25
2.5.	С 1 января по 30 июня 2024 г.	32,90	2,43430	2730,25
2.6.	С 1 июля по 31 декабря 2024 г.	32,90	2,43430	2836,14
	Население (с учетом НДС)			
2.7.	С 1 января по 30 июня 2022 г.	32,90	7,44913	2524,27
2.8.	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	32,90	2,43430	2625,24
2.9.	С 1 января по 30 июня 2023 г.	32,90	2,43430	2625,24
2.10.	С 1 июля по 31 декабря 2023 г.	32,90	2,43430	2730,25
2.11.	С 1 января по 30 июня 2024 г.	32,90	2,43430	2730,25
2.12.	С 1 июля по 31 декабря 2024 г.	32,90	2,43430	2836,14

Анализ структуры платы граждан за водоснабжение.

Структура цен (тарифов) в сфере водоснабжения городского округа город Нижний Новгород состоит из цен (тарифов) для потребителей и населения на холодное и горячее водоснабжение.

Также Региональной службой по тарифам Нижегородской области устанавливаются тарифы на питьевую и техническую воду на нужды предприятий.

Плата за подключение к системе водоснабжения устанавливается самостоятельно организациями системы водоснабжения, либо Региональной службой по тарифам Нижегородской области по индивидуальным проектам.

Плата за подключение к централизованной системе холодного водоснабжения - плата, которую вносят лица, осуществляющие строительство здания, строения, сооружения, подключаемые к системе холодного водоснабжения.

В соответствии с частями 13 и 14 статьи 18 (Федеральный закон от 07.12.2011 №416-ФЗ (ред. от 25.12.2018) "О водоснабжении и водоотведении") плата за подключение (технологическое присоединение) рассчитывается организацией, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, исходя из установленных тарифов на подключение (технологическое присоединение) с учетом величины подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки и расстояния от точки подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства заявителя до точки подключения (технологического присоединения) водопроводных и (или) канализационных сетей к централизованной системе холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе водоснабжения на 2022 год, установленная Решением от 25.11.2021 № 48/3 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для АО «Нижегородский водоканал» отражена в таблице 3.4.57.

Таблица 3.4.57 - Плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Нижегородский водоканал»

Наименование ставки тарифа	Ставка тарифа (без учета НДС)
Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, тыс.руб./м ³ в сутки:	5,21
Ставки тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводных сетей к объектам централизованной системы холодного водоснабжения:	
Ставки тарифа за протяженность водопроводной сети (прокладка трубопровода открытым способом), тыс. руб./км:	
в футляре:	
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром до 100 мм (включительно)	7431,79
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 101 мм до 150 мм (включительно)	8100,66
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 151 мм до 200 мм (включительно)	9978,95
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 201 мм до 250 мм (включительно)	11846,10
без футляра:	
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром до 100 мм (включительно)	3975,42
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 101 мм до 150 мм (включительно)	4425,63
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 151 мм до 200 мм (включительно)	5439,15
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 201 мм до 250 мм (включительно)	6215,46
Ставки тарифа за протяженность водопроводной сети (прокладка трубопровода способом горизонтально направленного бурения (ГНБ)), тыс.руб./км:	
в футляре:	
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром до 100 мм (включительно)	13565,94

Наименование ставки тарифа	Ставка тарифа (без учета НДС)
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 101 мм до 150 мм (включительно)	15999,38
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 151 мм до 200 мм (включительно)	19389,46
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 201 мм до 250 мм (включительно)	23194,99
без футляра:	
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром до 100 мм (включительно)	10444,90
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 101 мм до 150 мм (включительно)	11236,89
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 151 мм до 200 мм (включительно)	11905,58
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 201 мм до 250 мм (включительно)	14324,82

3.5. Характеристика состояния и проблем в системе водоотведения

3.5.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями, а также с потребителями.

Нижегородская система водоотведения существует с 1914 года.

Система водоотведения Нижнего Новгорода представляет собой комплекс взаимосвязанных инженерных сооружений, обеспечивающих бесперебойный прием стоков от более чем 1,26 млн. человек населения, предприятий и организаций города, транспортировку и очистку сточных вод на комплексные очистные сооружения перед сбросом в водные объекты.

Хозяйственно-бытовая канализация

На территории Нижнего Новгорода существуют четыре замкнутые системы водоотведения: поселков Березовая Пойма, Зеленый город, административно-территориального образования Новинский сельсовет и города Нижний Новгород. В каждой из этих систем существуют очистные сооружения.

Генеральным планом города предусмотрено развитие поселка Березовая Пойма. В связи с чем прогнозируется развитие централизованной системы водоотведения, которая в настоящий момент имеет ограниченное распространение.

Курортный поселок Зеленый город является уникальным природным комплексом, на территории которого расположены санатории и дома отдыха. Поэтому так важно усовершенствовать систему водоотведения. Далее в работе обосновывается необходимость подключения канализации Зеленого города в централизованной системе города и транспортированием стоков на Нижегородскую станцию аэрации.

На территории Новинского сельсовета централизованная система водоотведения имеется в п. Новинки и п. Кудьма. Канализационные стоки по трубопроводам системы канализации Новинского сельсовета поступают на КНС и перекачиваются в пруды накопители. Приборный учет стоков отсутствует.

Система водоотведения города Нижний Новгород объединяет в себе как Заречную часть города, так и Нагорную и обеспечивает прием и нормативную очистку 99,85% стоков на Нижегородской станции аэрации. Очистка сточных вод производится на Нижегородской станции аэрации (НСА), проектная мощность которой составляет 1,2 млн. м³/сутки. Расчетная производительность (максимальный суточный расход) Нижегородской станции аэрации после реконструкции (с учетом динамики изменения фактического притока за с 2000 по 2020 гг.) составит 790 475,6 м³/сут.

Ситуационная схема размещения объектов системы водоотведения города Нижнего Новгорода отражена на рисунке 3.5.1., административно-территориального образования Новинский сельсовет на рисунке 3.5.2

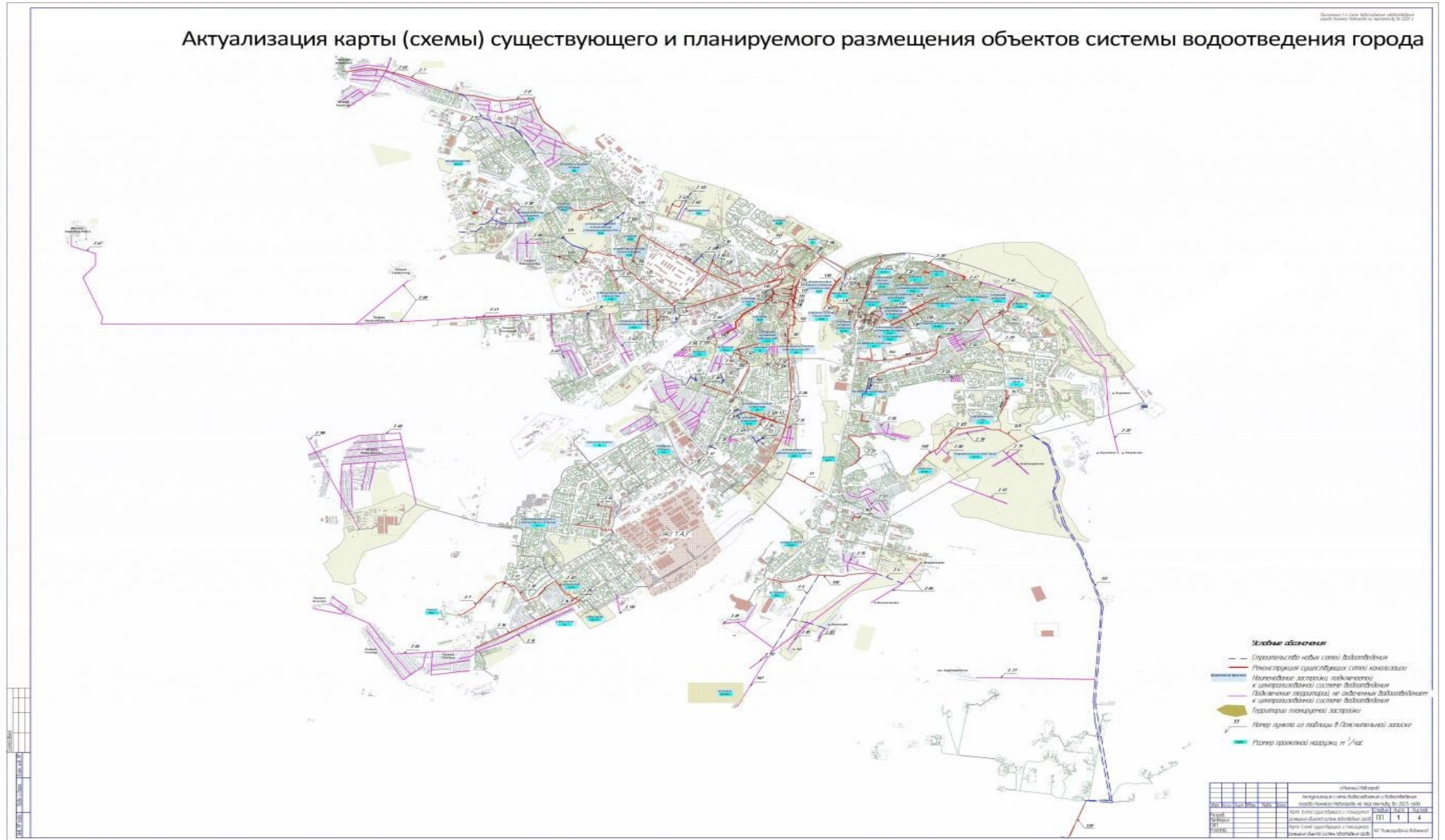


Рисунок 3.5.1– Ситуационная схема размещения объектов системы водоотведения города Нижнего Новгорода



Рисунок 3.5.2– Ситуационная схема размещения объектов системы водоотведения административно-территориального образования Новинский сельсовет

В Нижнем Новгороде существует 4 эксплуатационные зоны водоотведения - АО «Нижегородский водоканал», ООО «Коммунальщик», «Коммунальщик-НН», ООО «Заводские сети».

ООО «Заводские сети» осуществляет водоотведение с АО ГАЗ и близлежащих территорий, где расположены промышленные объекты.

Постановлением администрации города Нижнего Новгорода №3828 от 07.10.2013 г (с изм. от 05.04.2021г. №1323) на территории города Нижнего Новгорода и Новинского сельсовета определены следующие гарантирующие организации централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения и установлены зоны деятельности:

1. Акционерное общество «Нижегородский водоканал» - гарантирующая организация централизованной системы холодного водоснабжения и водоотведения на территории городского округа город Нижний Новгород.

Зона деятельности гарантирующей организации АО «Нижегородский водоканал» в границах сетей водоотведения, территория городского округа город Нижний Новгород, в том числе территория административно-территориального образования Новинский сельсовет в границах улиц: 2-ая Дорожная, Боголюбова, Добрая, Дорожная, Сиреневая; проездов: Большой Луговой, Малый Луговой, Лазурный, Инженерный, Косачевский, Урожайный, Фруктовый; переулков: Первый Тихий, Второй Тихий, Третий Тихий, Уютный, Спасский; деревни Кусаковка, в границах улиц: Васильковская д.161а, 161а/1, 202, Полевая д. 50, 58, 58д.

2. ООО «Коммунальщик-НН» - гарантирующая организация централизованной системы водоотведения на территории административно-территориального образования Новинский сельсовет.

Зона деятельности гарантирующей организации ООО «Коммунальщик-НН» в границах сетей водоотведения, территория административно-территориального образования Новинский сельсовет, в границах улиц: Александровская, Арзамасская, Богородская, Ботаническая, Владимирская, Восточная, Высокая, Гагарина, Дальняя, Деловая, Диагональная, Дмитровская, Дружная, Европейская, Западная, Индустриальная, Казанская, Кленовая, Крымская, Магистральная, Мартовская, Минская, Молодежная, Нагорная, Нахимова, Нижегородская, Новая (д. 2, 4, 6, 8, дома с № 200), Парковая, Первая, Победная, Полётная, Поэтов, Пожарского, Приокская, Российская, Светлая, Свободная, Северная, Славянская, Солнечная (дома с № 220), Суворова, Торговая, Школьная, Шоссейная, Элитная, Ялтинская; проспекта Олимпийский; проездов: Весенний, Высоковский, Молодёжный, Зелёный, Казанский, Квартальный, Лесной, Магистральный, Мирный, Овражный, Родниковый, Солнечный, Спортивный, Строителей, Школьный, Чкаловский, Южный; переулков: Вечерний, Кипарисов; бульвара Пушкинского.

3. ООО «Коммунальщик» - гарантирующая организация централизованной системы холодного водоснабжения и водоотведения на территории административно-территориального образования Новинский сельсовет.

Зона деятельности гарантирующей организации ООО «Коммунальщик» в границах сетей водоотведения, территория административно-территориального образования Новинский сельсовет, в границах улиц: Учительская д. 1-11, Центральная, Полевая д.30, 30А, 33, 34, Садовая д. 1-11, 14, 81-111, Нагорная, Новая (до д. № 200), Учительская, Центральная, Полевая; поселка Кудьма, деревни Комарова; деревни Кусаковка; деревни Сартаково; деревни Новопавловка; деревни Комарово; деревни Ромашково.

Основной организацией, осуществляющей транспортировку и очистку канализационных стоков Нижнего Новгорода, является АО «Нижегородский водоканал», на долю которого приходится 98% сетей и 100%-я очистка отводимой канализационной воды.

Система водоотведения городского округа город Нижний Новгород представляет собой сложную инженерную систему, включающую в себя:

- Нижегородскую станцию аэрации (НСА) общей проектной мощностью очистных сооружений 1200 тыс. м³ в сутки;
- Очистные сооружения поселок Березовая Пойма (КОБК-200) общей проектной мощностью очистных сооружений 0,2 тыс. м³ в сутки;
- Очистные сооружения к.п. Зеленый город (поля фильтрации) д.о. Кудьма общей проектной мощностью очистных сооружений 1,6 тыс. м³ в сутки;
- Очистные сооружения «Промстоки» ООО «Заводские сети» общей проектной мощностью 175 тыс. м³/сутки;
- 8 насосных станций ООО «Заводские сети», в том числе 5 насосных станций по перекачке хозяйственно-бытовых стоков и 3 насосные станции по перекачке промливневых стоков и гидрозолы;
- 255 канализационных насосных станций;
- 129 локальных очистных сооружений;
- канализационные сети города Нижнего Новгорода протяженностью более 2,3 тыс. км;
- канализационные сети Новинского сельсовета протяженностью 71,2 км.
- сети фекальной канализации, общей протяженность 62,9 км, проложенные на территории промышленной площадки завода АО группа «ГАЗ» и прилегающих к ней промышленных территорий.

Общая производственная мощность очистных канализационных сооружений городского округа город Нижний Новгород составляет 1 201,8 тыс. м³ в сутки. Расчетная производительность (максимальный суточный расход) Нижегородской станции аэрации после реконструкции (с учетом динамики изменения фактического притока за с 2000 по 2020 гг.) составит 790 475,6 м³/сут.

На территории Нижнего Новгорода существуют зоны, не охваченные централизованной системой водоотведения:

Нагорная часть

- 1.сл. Печеры, сл. Подновье, д. Кузьминка, д. Никульское
- 2.в границах ул. Юбилейная, Кузнечихинская, пер.Теплый
- 3.поселок Сахарный Дол
- 4.д. Кузнечиха
- 5.д. Новопокровское, д. Утечино
- 6.поселок Ляхово
- 7.поселок Бещенцево
- 8.поселок Луч
- 9.д. Кусаковка 10.д.. Комарово 11.д. Сартаково 12.д. Ромашково

Заречная часть

- 1.в границах ул. Хальзовская, Вахтангова, Новосельская, Новые пески
- 2.в границах ул. Федосеенко, ул. Торфяная
- 3.поселок Новая Стройка
- 4.в границах ул. Коминтерна, ул. Левинка, ш. Бурнаковское
- 5.в границах ул. Римская, Декабристов, Таллинская, Болотниковова
- 6.в границах ул. Ближняя, Осипенко, Пурехская, Череповецкая, Овчинникова,
- 7.в границах ул. Пахомова, Симферопольская, Украинская, Спартака, Зеленодольская
- 8.в границах ул. Авиаторская, Шлиссербургская, Кременчугская
- 9.в границах ул. Дружбы, Снежная, Станкозаводская, Новикова-Прибоя, Чусовая, Карская, Удмурдская, Можайская
- 10.в границах ул. Булавина, Малышевская, Гайдара, Минеева, Красный Перекоп, Нижняя, Блюхера, Рельсовая, Новополевая, Первомайская, Земляничная

11.поселок Дубравный, поселок Высоково
 12.в границах ул. Объединения, Усадебная, Нагулинская, Тарханова 13.поселок Березовая Пойма

14.мкр-н Орловские дворики, Московское шоссе.

Ситуационная схема территорий, не охваченных централизованной системой водоотведения города Нижнего Новгорода отражена на рисунке 3.5.3

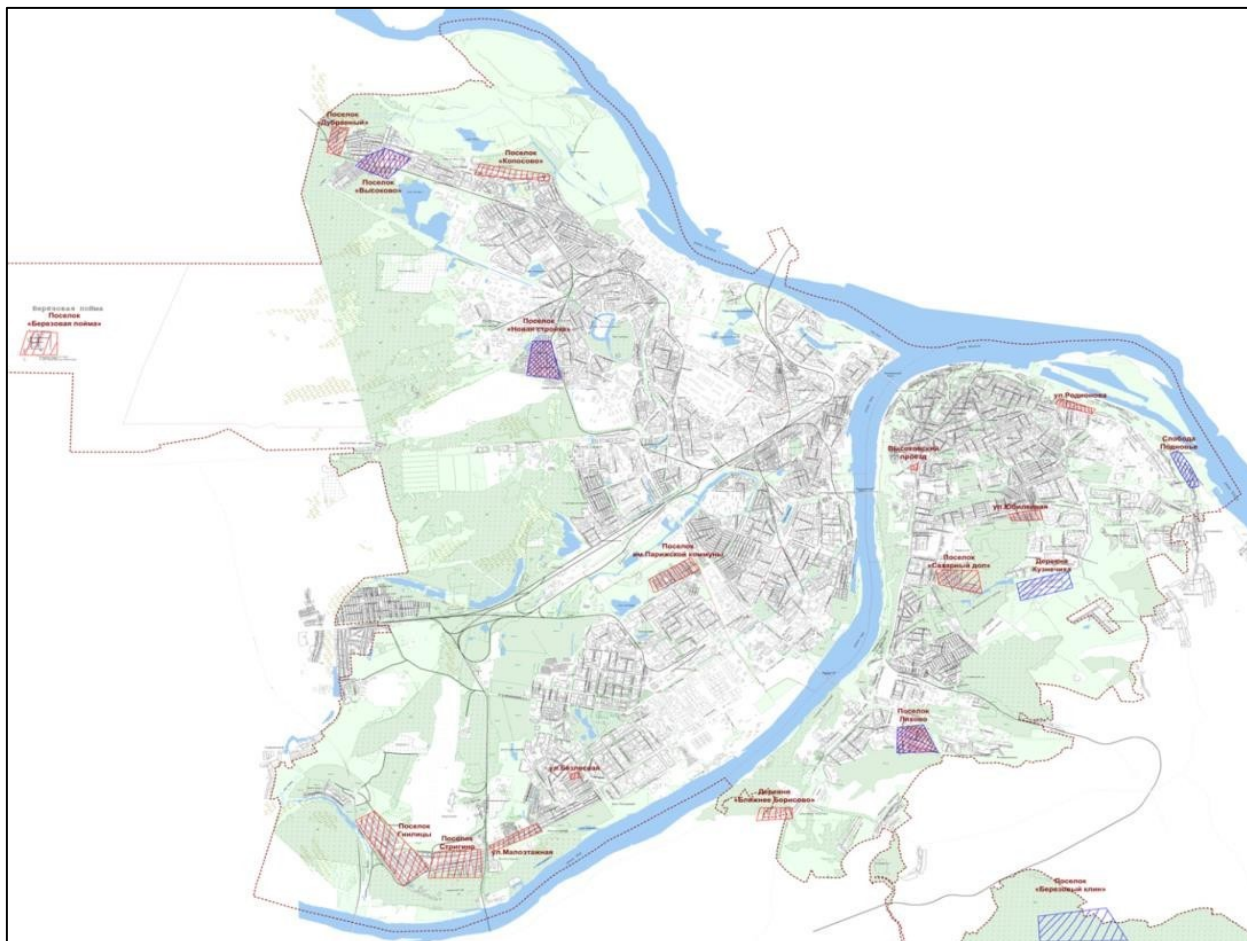


Рисунок 3.5.3 - Ситуационная схема территорий, не охваченных централизованной системой водоотведения города Нижнего Новгорода

В населенных пунктах Новинского сельсовета, за исключением п.Новинки и п.Кудьма, централизованная канализация отсутствует, сточные воды от индивидуальных жилых домов и общественных зданий отводятся в выгребы и септики на приусадебных участках.

Ливневая канализация

Нижний Новгород канализован по раздельной системе. Дождевые и талые воды собираются отдельно от остальных стоков и сбрасываются без очистки в водоемы города.

Система ливневой канализации городского округа город Нижний Новгород включает в себя:

- Очистные сооружения промливневых стоков «Промстоки» проектной производительностью 175 тыс. м³/сутки (ООО «Заводские сети»);
- 3 насосных станций по перекачке промливневых стоков и гидрозола ООО «Заводские сети»;
- сети ливневой канализации на территории завода ООО «Заводские сети» и за пределами головной площадки общей протяженностью 59,0 км.

3.5.2. Анализ существующего технического состояния системы водоотведения

3.5.2.1. Анализ эффективности и надежности источников водоотведения, имеющиеся проблемы и направления их решения.

Технические параметры, остаточный ресурс, ограничения использования мощностей, качество эксплуатации, наладки и ремонтов, системы учета расхода ресурсов и т.п

Технические параметры

Хозяйственно-бытовая канализация

Сточные воды образуются при использовании природной или водопроводной воды для бытовых целей и технологических процессов промышленных предприятий. К сточным водам относятся также атмосферные осадки – дождевые и талые воды, выпадающие на территориях городов, населенных мест и промышленных предприятий. Сточными водами также являются подземные воды, извлекаемые из шахт при добыче полезных ископаемых. Такие воды являются источником различных заболеваний и распространения эпидемий.

Системы водоотведения устраняют негативные последствия воздействия сточных вод на окружающую природную среду. После очистки сточные воды обычно сбрасываются в водоемы. Наиболее совершенными системами являются замкнутые системы водоотведения, обеспечивающие очистку сточной воды до качества, при котором возможно повторное использование воды в промышленности или сельском хозяйстве.

Любые канализационные стоки подлежат обязательной очистке. Первый этап очистки стоков — их механическая фильтрация. Производится она с помощью различного рода фильтров-отстойников, а также сит, решеток и жироловок. На выходе из устройства механической очистки стоки уже практически свободны от взвешенных в них загрязнений, и потому они обычно называются «осветленными водами».

После механической очистки стоков производится биохимическая очистка «осветленных вод», представляющая собой разложение различного рода органических загрязнений природными микроорганизмами-сапрофитами. Разложение органических загрязнений сточных вод сапрофитами происходит с выделением воды, твердых осадков, а также различных газов, в частности азота, углекислого газа, водорода, аммиака, сероводорода, метана. Уже из этого, далеко не полного списка видно, что многие выделяющиеся из системы очистки сточных вод газы являются ядовитыми и взрывоопасными, поэтому очистные сооружения должны в обязательном порядке иметь надежную и эффективную систему вентиляции и размещаться по возможности вдалеке от жилых сооружений и прочих строений.

«Осветленные воды» из септика идут в биоочистку. Происходит она либо в так называемых сооружениях биологической очистки в природных условиях, либо в искусственных условиях, в специальных установках, называемых аэротэнками. Объединяет все эти сооружения для очистки сточных вод в природных условиях то, что разложение органических остатков в сточных водах происходит при участии естественно живущих почвенных микро-организмов-сапрофитов.

Очистка сточных вод после прохождения ими биоочистки не заканчивается: после этого производится доочистка и обеззараживание сточных вод, и только затем очищенные воды могут сбрасываться в природные водоемы.

Выбор типа очистных устройств и сооружений автономной канализационной системы зависит от целого ряда факторов, в числе которых следует назвать характер загрязнения и фактический объем сточных вод,

Канализационные очистные сооружения должны быть удалены от населенных пунктов на расстояния установленной санитарно-защитной зоны.

Наибольшее количество абонентов и организаций, осуществляющих водоотведение, подключено к сетям, принадлежащим АО «Нижегородский водоканал». Данной организацией осуществляется централизованное водоотведение города Нижнего Новгорода в полном объеме, за исключением нецентрализованной системы водоотведения производственной площадки ОАО «ГАЗ» и административно-территориального образования Новинский сельсовет.

Сведения о техническом состоянии объектов систем водоотведения АО «Нижегородский водоканал»

Нижегородская станция аэрации



АО «Нижегородский водоканал» эксплуатирует Нижегородскую станцию аэрации. Нижегородская станция аэрации (НСА) — это комплекс сооружений, предназначенный для полной биологической очистки промышленных и хозяйственно-бытовых сточных вод г. Нижнего Новгорода.



Проект Нижегородской станции аэрации разработан государственным институтом по проектированию и изысканиям коммунальных водопроводов и канализации «Гипрокоммунаводоканал» в 1967 году.

Ввод сооружений состоит из двух очередей:

1-ая очередь НСА производительностью 600 тыс. м³/сутки;

2-ая очередь НСА производительностью 600 тыс. м³/сутки.

Строительство первой очереди велось с 1969-1974 гг., второй очереди с 1979-1991 гг.

Общая проектная мощность очистных сооружений Нижегородской станции аэрации составляет 1200 тыс. м³ в сутки.

Последовательность ввода сооружений в эксплуатацию на Нижегородской станции аэрации отражена в таблице 3.5.1.

Таблица 3.5.1 - Последовательность ввода сооружений в эксплуатацию на Нижегородской станции аэрации

Год ввода	Наименование сооружений, оборудования	Кол - во, ед.
1974	Механические решетки типа РМУ	5
	Горизонтальные щелевые песколовки	2
	Первичные отстойники 1-ой очереди	4
	Контактный резервуар 1-ой очереди	1
	Лоток Паршаля № 1	1
	Водовыпуск № 1	1
	Опускной колодец	1
	Аварийные иловые площадки	31 га

Год ввода	Наименование сооружений, оборудования	Кол - во, ед.
1975	Аэротенки-смесители 4-х коридорные с рассредоточенным пуском воды 1-ой очереди	5
	Вторичные радиальные отстойники 1-ой очереди	4
1977	Биологический пруд № 1 (работал две недели)	1
	Метантенки	3
	Основные иловые площадки	63 га
1979	Основные иловые площадки	12 га
1982	Вновь биологический пруд № 1	1
	Основные иловые площадки	24 га
1986	Биологический пруд № 2	1
	Блок горизонтальных аэрируемых песколовков, каждый из которых состоит из 7 ед. (блок 1 не в эксплуатации)	2
	Первый пусковой комплекс сооружений биологической очистки 2-ой очереди производительностью 200 тыс. м ³ /сут.: аэротенки-смесители вторичные радиальные отстойники	3 2
1986	Контактный резервуар 2-ой очереди	1
	Лоток Паршала № 2	1
	Водовыпуск № 2	1
1988	Второй пусковой комплекс сооружений биологической очистки 2-ой очереди производительностью 200 тыс. м ³ /сут.: аэротенки-смесители вторичные радиальные отстойники	2 2
	Третий пусковой комплекс сооружений биологической очистки 2-ой очереди производительностью 200 тыс. м ³ /сут.: аэротенки-смесители вторичные радиальные отстойники	2 2
1997	Пресс-фильтры ленточные производства фирмы «Андритц»	2
2016	Фильтр-прессы ленточные производства ЗАО «ДАКТ-Инжиниринг» (г. Москва)	2

Генеральный план Нижегородской станции аэрации отражен на рисунке 3.5.4.

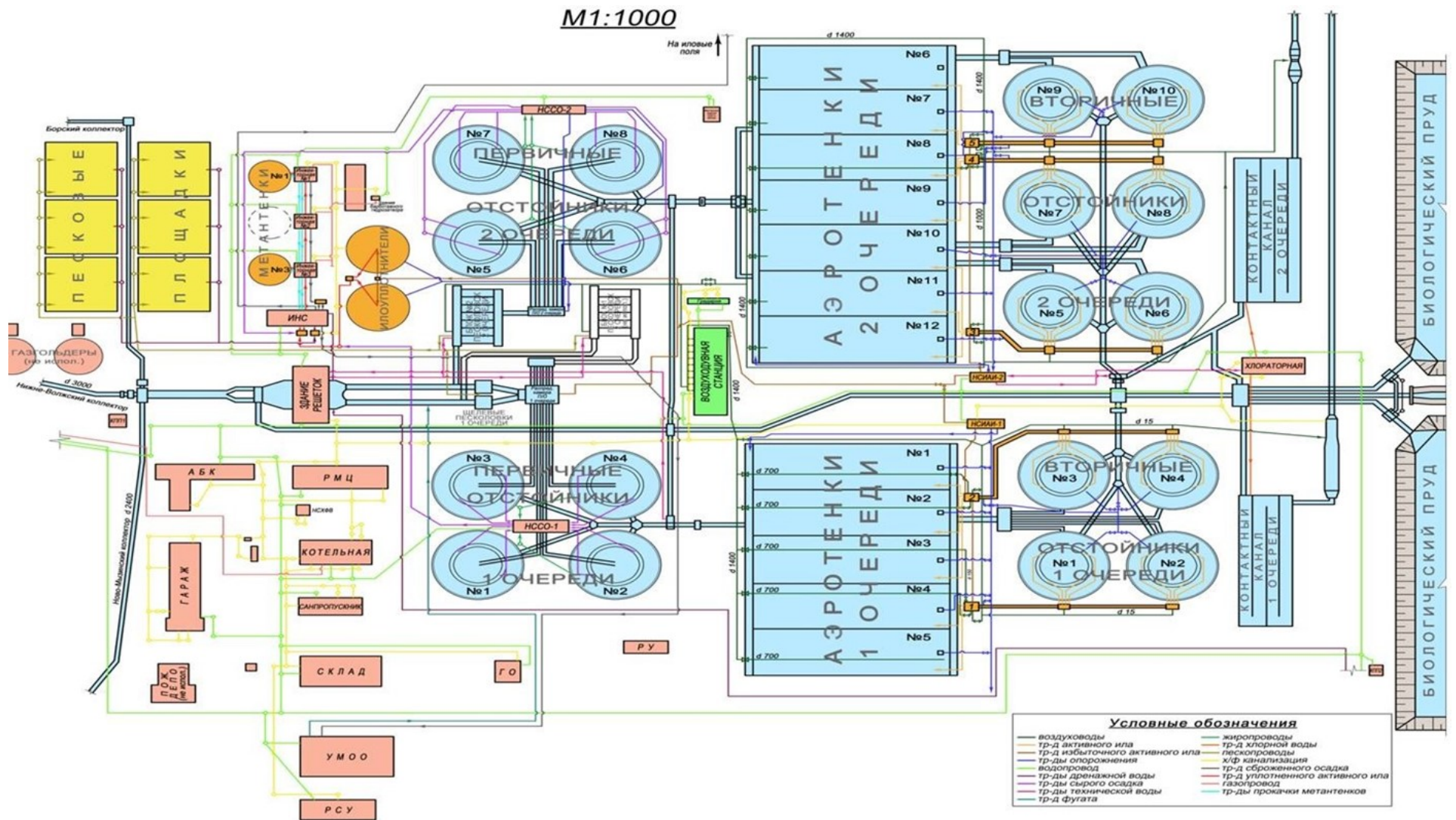


Рисунок 3.5.4 - Генеральный план Нижегородской станции аэрации

Учет расхода сточных вод производится акустическими расходомерами ЭХО-Р-02, установленными в расширенной части канала перед зданием решеток - при поступлении стоков на очистные сооружения, и в сужающем устройстве лотков Паршаля №1 и №2 - при сбросе очищенных стоков в водоем. Измерения расходов по очередям и отдельным сооружениям не производится.

Полная биологическая очистка включает следующие основные этапы: механическую очистку, биологическую очистку, доочистку, обработку осадков.

Приемная камера предназначена для сбора сточных вод, поступающих с Заречной и Нагорной частей Нижнего Новгорода и города Бор.

Механическая очистка сточной воды состоит из:

1. Решеток и песколовков.

5 решеток удаляют из сточной воды механические загрязнения размером более 16 мм. После решеток сточная вода поступает в песколовки, где происходит удаление из минеральных загрязнений (песок и т.д.)

2. Первичных отстойников.

В 8 радиальных отстойниках диаметром 54 м происходит удаление из сточных вод взвешенных веществ. Отстойник снабжен илоскребом, к ферме которого крепится полупогружная доска для сбора плавающих веществ. На подводной части илоскреба закреплены скребки, перемещающие осадок к приемкам отстойника.

По диаметру отстойника напротив друг друга расположены два приемка с отводящими трубопроводами для удаления сырого осадка. Сырой осадок подается в насосную станцию, а осветленная вода самотеком поступает в аэротенки.

3. Насосной станции сырого осадка (НССО).

В машинном зале станции расположены центробежные насосы, перекачивающие выпавший на дно отстойника осадок в приемный резервуар иловой насосной станции, откуда этот осадок подается на сбраживание в метантенки. Собранные насосами с поверхности плавающие загрязнения также подаются в метантенки.

Биологическую очистку сточной воды осуществляют:

1. Аэротенки.

В 12 четырехкоридорных аэротенках происходит окисление и минерализация растворенных в сточной воде органических веществ. Очистка осуществляется активным илом, который представляет собой колонии микроорганизмов. Источником питания активного ила служат загрязнения сточной воды. Для снабжения активного ила кислородом в аэротенки подают сжатый воздух.

2. Вторичные отстойники

В 10 радиальных отстойниках диаметром 54 м происходит отделение активного ила от очищенной воды. Активный ил под действием сил тяжести оседает на дно отстойника в кольцевой лоток с четырьмя приемками, откуда и отводится в иловые камеры каждого отстойника.

Процесс удаления активного ила из вторичных отстойников непрерывный и самотечный.

Очищенная вода поступает самотеком в контактные каналы на обеззараживание.

3. Эрлифтные камеры

5 эрлифтных камер перекачивают возвратный активный ил из вторичных отстойников в регенераторы аэротенков, а также удаляют избыточный активный ил.

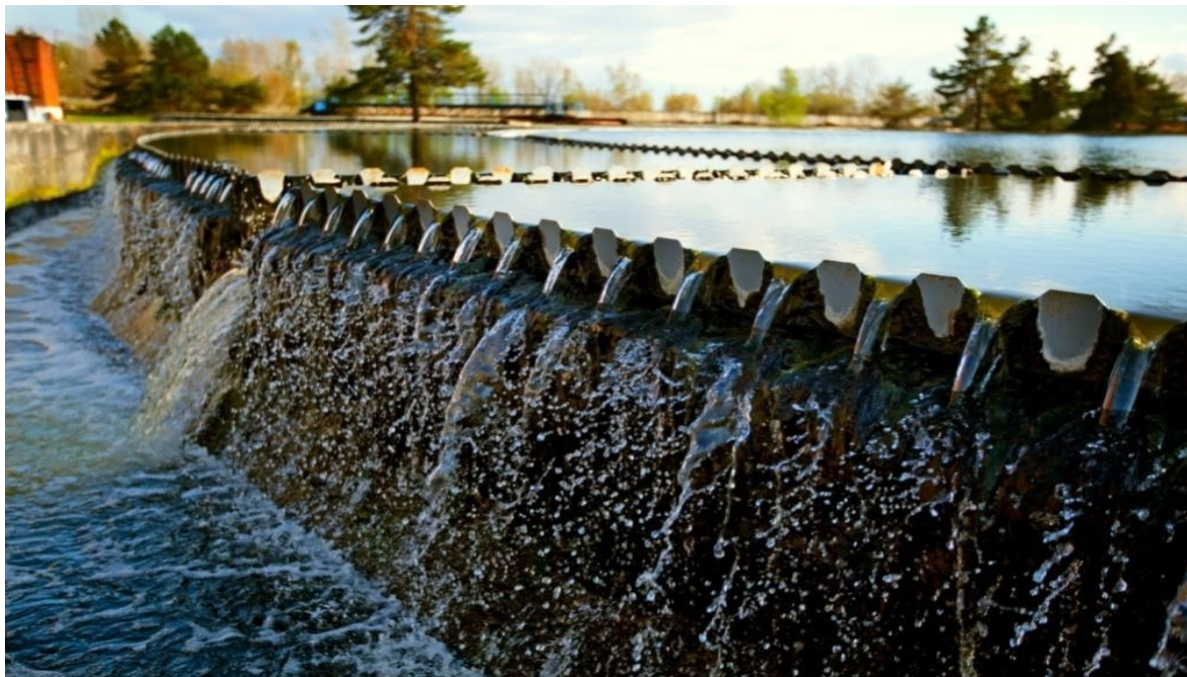
4. Насосная станция избыточного активного ила (НСИАИ)

Поступающий из эрлифтных камер избыточный активный ил перекачивается в илоуплотнители.

5. Биологические пруды

В двух прудах, площадью 20 га каждый, происходит глубокая доочистка сточной воды и ее насыщение кислородом. Биологические пруды выведены из эксплуатации в октябре 2009 года.

На рисунке можно увидеть биологический пруд.



6. Контактные каналы

В контактных каналах сточная вода обрабатывается хлором в течение получаса.

7. Станция ультрафиолетового обеззараживания

В настоящее время разрабатывается проект строительства станции ультрафиолетового обеззараживания. Запуск станции позволит заменить хлорирование сточных вод более современной и экологически безопасной технологией обеззараживания. Общий план станции аэрации изображен на рисунке

Обработка осадка сточных вод на НСА осуществляется с помощью:

- Илоуплотнителей - 2 ед., радиальные, диаметр 33 м. предназначены для снижения в 2—2,5 раза объема избыточного активного ила, подаваемого на обработку в метантенки.

- Метантенков - 2 ед., объем каждого 7500 м³. В метантенках происходит уменьшение органической массы осадков и их обеззараживание. Процесс сбраживания в метантенках происходит при температуре 53—55°С под действием метанобразующих бактерий, жизнедеятельность которых протекает без доступа кислорода. Подогрев осадка производится паром. В результате сбраживания органические вещества, содержащиеся в осадках, распадаются. При этом выделяется биогаз, который на 60-65% состоит из метана. В настоящее время, биогаз выводится в атмосферу. В будущем планируется отказ от использования метантенков в пользу строительства цеха сушки осадков.

- Иловой насосной станции - предназначена для загрузки смеси уплотненного активного ила из илоуплотнителей и сырого осадка из первичных отстойников в метантенки, прокачки иловой смеси в метантенках, а также для подачи сброженного осадка на подсушку на иловые поля и участок механического обезвоживания осадка.

- Участка механического обезвоживания осадка, который оборудован 2 ленточными фильтр-прессами «Andritz» VS 20 IF общей производительностью 71 м³/час. и 2 ленточными фильтр-прессами ЗАО «ДАКТ-Инжиниринг» общей производительностью 80 м³/час. При механическом обезвоживании осадка его объем уменьшается в 10 раз. Для

кондиционирования осадка используется флокулянт.

- Иловых полей - 17 каскадов, общей площадью ~100 га. Площадки каскадного типа, на естественном основании, с поверхностным удалением воды.

- Дренажной насосной станции (ДНС) - предназначена для сбора и подачи надиловой воды с иловых полей в канал после здания решеток.

- Полигона для временного складирования осадков. Площадь полигона составляет ~30 га.

Очистка и транспортирование стоков требуют значительных затрат электроэнергии.

На НСА наблюдается износ технологического оборудования и строительных конструкций сооружений механической и биологической очистки; применяемые технологии не обеспечивают очистку сточных вод до требований к сбросу в водоемы рыбохозяйственного назначения и санитарно-эпидемиологических требований по бактериологическим показателям.

Для обеспечения снижения негативного воздействия на водные объекты на существующих НСА необходимо выполнить работы по модернизации и реконструкции в целях обеспечения выполнения нормативных рыбохозяйственных требований и санитарно-эпидемиологических требований по бактериологическим показателям.

Учитывая изменившуюся ситуацию с водоотведением в г. Нижнем Новгороде, а именно: уменьшение общего объема водоотведения, связанное с изменениями в промышленности, репрофилированием и ликвидацией предприятий, использованием оборотного водоснабжения и других ресурсосберегающих технологий, а также то, что существующая схема очистки сточных вод не удовлетворяет требованиям новых нормативных документов по эффективному удалению таких биогенов как Азот аммонийный, Фосфор фосфатов, а также взвешенных веществ, ХПК и БПК₅ (требования справочника по Наилучшим Доступным Технологиям – ИТС–10-2019, утвержденного приказом агентства по техническому регулированию и метрологии от 12.12.2019 года за №2981), требуется внесение серьезных изменений в технологическую схему действующих очистных сооружений канализации. На основании вышеизложенного, с учетом динамики изменения фактического притока, планируется проведение реконструкции станции аэрации с целью достижения действующих нормативов в соответствии со справочником НДТ, а также приведение её проектной производительности к фактическим объемам поступающих стоков.

Расчетная производительность (максимальный суточный расход) Нижегородской станции аэрации после реконструкции (с учетом динамики изменения фактического притока за с 2000 по 2020 гг.) составит 790 475,6 м³/сут.

Для улучшения экологической ситуации в реке Волга АО «Нижегородский водоканал» заключил с ФАУ "РосКапСтрой" договор на выполнение проектных работ по реконструкции Нижегородской станции аэрации от 14.09.22 N 23-22-886.

По разработанной документации получено положительное заключение государственной экспертизы проектной документации, включая проверку достоверности определения сметной стоимости и результатов инженерных изысканий от 27.12.2021 № 52-1-1-3-083522-2021 ГАУ НО «Управление государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий».

Между АО «Нижегородский водоканал» и Муниципальным образованием городской округ город Нижний Новгород заключено дополнительное соглашение от 25.02.2022 к концессионному соглашению от 14.06.2013 в целях реализации строительно-монтажных работ по реконструкции в рамках ФП «Оздоровление Волги» национального проекта «Экология».

В существующей системе водоотведения городского округа город Нижний Новгород 255 канализационных насосных станций, из которых 117 находятся на обслуживании АО «Нижегородский водоканал». Подавляющая часть КНС имеет значительный физический износ (60-80%), повышенное энергопотребление (выше на 25-30%) и соответственно высокие затраты на техническое обслуживание, ремонт и обеспечение надежности.

Для повышения надежности водоотведения предусматривается проведение реконструкции существующих КНС с заменой насосных агрегатов.

Характеристика и распределение насосного оборудования по канализационным насосным станциям АО «Нижегородский водоканал» отражены в таблице 3.5.2

Таблица 3.5.2 - Характеристика и распределение насосного оборудования по канализационным насосным станциям

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования, завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	насос	КНС «Береговая» Нижне-Волжская набережная, 21б	FLYGT 3201- 180W Xylem	450	22	1455	2011	2011	30	1455
	насос		FLYGT NT 3202 НТ 3-458 Xylem	450	22	1470	2018	2018	30	1470
	насос		FLYGT NT 3202 НТ 3-458 Xylem	280	22	1475	2018	2018	30	1475
	насос		«Иртыш» 220 ПК ОДО «Предприятия е «ВЗЛЕТ»	200	15	960			22	960
2	насос	КНС «Чкаловская»	ФГ 800/33 Рыбницкий насосный завод	800	33	960	1976	1976	132	960
	насос		ФГ 800/33 Рыбницкий насосный завод	800	33	960	1981	1981	160	960
	насос	Нижне-Волжская наб., д1 корп.1	WILA FA 20.97Z+FK34. 1-4/33 WILO SE Адрес: Nortkirchenst rasse 100, D- 44263 Dortmund, Германия	530	22	2940	2017	2020	132	2940
3	насос	КНС ул.Елецкая, 10б	«Иртыш» ПФ2 65/135.123- 3/2 ОДО «Предприятия е «ВЗЛЕТ»	30	15	2940	2017	2018	3	2940
	насос		«Иртыш» ПФ2 65/135.123- 3/2 ОДО «Предприятия е «ВЗЛЕТ»	30	15	2940	2017	2018	3	2940
4	насос	КНС ул. Родионова, 165 д	Fligt 3127.181- 1160707 Xylem	100	11	1445	2007	2020	5,9	1445
	насос		Fligt 3127.181- 1160707 Xylem	100	11	1445	2007	2020	5,9	1445
5	насос	КНС у Дом отдыха «Кудьма», к.п.	«Иртыш» 220 РК ОДО «Предприятия е «ВЗЛЕТ»	130	22	960	2004	2005	22	960
	насос	Зеленый город, 1а	«Иртыш» 220 РК ОДО «Предприятия е «ВЗЛЕТ»	130	22	960	2004	2005	22	960
	насос		НС 250/22,5 «Городецкий судоремонтно механический завод»	250	23	1450	1996		37	1450

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования, завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.			кВт	об/мин.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6	насос	КНС №2 Санаторий им.ВЦСПС, к.п. Зеленый город, 26	“Иртыш” ПФ2 65/165.165-7,5/2 ОДО «Предприятие «ВЗЛЕТ»	40	30	2940	2014	2015	8	2940
7	насос	КНС Дом-интернат ветеранов войны и труда в к.п.Зелёный город	Иртыш ПФ1 65/160.132-3/2-036 ОДО «Предприятие «ВЗЛЕТ»	25	15	2940	2018	2019	3	2940
	насос		Иртыш ПФ1 65/160.132-3/2-036 036 ОДО «Предприятие «ВЗЛЕТ»	25	15	2940	2018	2019	3	2940
8	насос	КНС Дом-интернат для престарелых и инвалидов в к.п. Зеленый город, 9	FLYGT 3153 Xylem	50	30			2010	8	
	насос		FLYGT 3153 Xylem	50	30			2010	8	
	насос		Иртыш ПФ1 65/160.132-3/2-036	25	15	2940	2018	2018	3	2940
9	насос	КНС №2 д.Афонино ул. Зелёная	FLYGT NZ 3171 SH 3~275 Xylem	84,9	36	2930	2017	2018	22	2930
	насос		СМ 125-80- 315/4 Рыбницкий насосный завод	80	32				22	
10	насос	КНС №3 д.Афонино ул.Магистральная	СМ 125-80- 315/4 Рыбницкий насосный завод	80	32	1500	2006		22	1500
	насос		СМ 125-80- 315/4 Рыбницкий насосный завод	80	32	1500	2009		22	1500
11	насос	КНС №4 д.Афонино ул. Зелёная	FLYGT NZ 3202 SH 3~273 Xylem	157,2	44	2950	2017	2018	32	2950
	насос		СМ 100-65-200/2а Рыбницкий насосный завод	80	32	1500			30	1500
12	насос	КНС ГП НО НПЭК, с. Федяково	СД 250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1500		1997	40	1500
	насос		СД 250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1500		1997	40	1500
	насос		СД 250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1500		1998	40	1500
13	насос	КНС ул. Чачиной (по Тверскому проезду) д. 24 «Скорая помощь»	Иртыш ПФ1 65/160.132-3/2-036	25	15	2950	2018	2019	3	2950

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования, завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
14	насос	КНС ул. Студгородок ГСХИ, 17А	ФГ144/46а Рыбницкий насосный завод	120	32	1500		1998	22	1500
	насос		ФГ144/46а Рыбницкий насосный завод	130	38	1500		1997	30	1500
	насос		ФГ144/46а Рыбницкий насосный завод	130	38	1500		1997	30	1500
15	насос	КНС ул.Тропинина, 5 б	НС 160/45 АО «Городецкий судоремонтно механический завод»	160	45	1500		1987	30	1500
	насос		НС 160/45 АО «Городецкий судоремонтно механический завод»	160	45	1500		2005	30	1500
	насос		НС 160/45 АО «Городецкий судоремонтно механический завод»	160	45	1500		2005	30	1500
	насос	КНС ул. Тропинина, 13 в «Жемчужина»	FLYGT 3153 Xylem	50	32	2950	2012	2013	11	2950
насос	FLYGT 3153 Xylem		50	32	1500	2012	2013	11	1500	
17	насос	КНС Анкудиновское шоссе, д.24а	Иртыш ПФ1 65/160.132-3/2-036 «Предприятия е «Взлет»	25	15	1500	2018	2019	3	1500
18	насос	КНС № 15 «Красная поляна» Кстовский район, в районе д. Афоново, уч. 1	Иртыш РФ2 65/200.190-18,5/2-216 «Предприятия е «Взлет»	100	38	1500	2016	2016	18,5	1500
	насос		Иртыш РФ2 65/200.190-18,5/2-216 «Предприятия е «Взлет»	100	38	1500	2016	2016	18,5	1500
19	насос	КНС, тер. Набережной	WILA MTS 40/27 - 3-400 - 50-2	15	27	1500			1,7	1500
	насос	Гребного канала, 6А	WILA MTS 40/27 - 3-400 - 50-2	15	27	1500			1,7	1500
20	насос	КНС № 38 ПОС. ДАЛЬНИЙ Московское Шоссе, д. 318 В	СД100/40 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	100	40	2900	2002	2002	30	2950
	насос		FLYGT Xylem	110	40	2995	2011	2011	22	2995
	насос		FLYGT Xylem	110	40	2995	2011	2011	22	2995
21	насос	КНС 102 СОВХОЗ ГОРЬКОВСКИЙ	СД100/40 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	100	40	2900	2002	2002	30	2900

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования, завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	насос	Московское шоссе, д.304 К	«Иртыш»185Р Н ОДО «Предприятия е «Взлет»	100	30	1480	2006	2006	18,5	1480
	насос		«Иртыш»185Р Н ОДО «Предприятия е «Взлет»	100	30	1480	2006	2006	18,5	1480
22	насос	КНС ул.Лесной городок,6К	Flygt NZ 3153 НТ 3~ 455 Xylem	125	14	1460	2019	2019	9	1460
	насос		Flygt NZ 3153 НТ 3~ 455 Xylem	125	14	1460	2019	2019	9	1460
	насос		Flygt NZ 3153 НТ 3~ 455 Xylem	125	14	1460	2019	2019	9	1460
23	насос	КНС ул.Подворная,7К	СД450/22,5 ЗАО «Рыбнинский насосный завод»	450	22,5	960	2003	2003	75	960
	насос		СД800/32 ЗАО «Рыбнинский насосный завод»	800	32	960	2006	2006	132	960
	насос		СД800/32 ЗАО «Рыбнинский насосный завод»	800	32	960	2005	2005	160	960
24	насос	КНС ул.Гороховецкая, 42А	СД160/45 ЗАО «Рыбнинский насосный завод»	160	45	1450	2001	2001	37	1450
	насос		«Иртыш»185Р Н ОДО «Предприятия е «Взлет»	100	30	3000	2008	2008	18,5	3000
	насос		«Иртыш»185Р Н ОДО «Предприятия е «Взлет»	100	30	3000	2008	2008	18,5	3000
25	насос	КНС ул. Металлист- ов, 6В	СД 450/56 ЗАО «Рыбнинский насосный завод»	450	56	1450	2008	2008	132	1450
	насос		СД 450/56 ЗАО «Рыбнинский насосный завод»	450	56	1450	2008	2008	132	1450
	насос		Flygt NZ 3315 НТ 3~ 451 Xylem	450	56	1480	2018	2018	105	1480
	насос		Flygt NZ 3315 НТ 3~ 451 Xylem	450	56	1480	2018	2018	105	1480
26	насос	Главная насосная станция ул. Должанская, 2б	Pentair Nijhuis HMF 1-70.81C Nijhuis Pompen B.V.	4000	25	350-580	2017	2017	335	350-580
	насос		Pentair Nijhuis HMF 1-70.81C Nijhuis Pompen B.V.	4000	25	350-580	2014	2014	335	350-580

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования, завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	насос		Pentair Nijhuis HMF 1-70.81C Nijhuis Pompen B.V.	4000	25	350-580	2015	2015	335	350-580
	насос		Pentair Nijhuis HMF 1-70.81C Nijhuis Pompen B.V.	4000	25	350-580	2015	2015	335	350-580
	насос		1ГРТ 4000/71 ОАО «Бобруйский машиностроительный завод»	4000	71	500	1996	1996	1600	500
	насос		1ГРТ 4000/71 ОАО «Бобруйский машиностроительный завод»	4000	71	500	2008	2008	1600	500
27	насос	КНС «Кавказ» ул. Интернациональная, д.96к «	FLYGT NZ 3400/805 Xylem	2000	24	990	2017	2018	180	990
	насос		FLYGT NZ 3400/805 Xylem	2000	24	990	2017	2018	180	990
	насос		СД 800/326 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	2000	24	1000	2004	2004	200	1000
	насос		СД 800/326 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	720	26,5	1000	2004	2004	200	1000
28	насос	КНС ул.Стрелка, 14а	FLYGT NT 3127 SH-3 Xylem	62,5	20,6	2900	2017	2018	7,4	2900
	насос		FLYGT NT 3127 SH-3 Xylem	62,5	20,6	2900	2017	2018	7,4	2900
29	насос	КНС №12 в саду 1 мая (ул.Октябрьской революции, 25 а)	ФГ 144\10.5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	144	10,5	960	2000	2000	30	960
	насос		ФГ 144\10.5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	144	10,5	960	2000	2000	30	960
30	насос	КНС Ярмарочная (ул.Совнаркомовская, 13в)	SV 064B1 САРЛИН Sarlin pumps	50	10,5	3000	1996	1996	5,5	3000
	насос		SV 064B1 САРЛИН Sarlin pumps	50	10,5	3000	1996	1996	5,5	3000
31	насос	КНС № 13 ШКОЛА 176 МКР-ОН	«Иртыш» 75 РФ ОДО «Предприятия е «Взлет»	100	10	1500	2005	2005	7,5	1500
	насос	МЕЩЕРСКОЕ ОЗЕРО (ул. К.Маркса, д.32к)	FLYGT 3153 Xylem	125	12,5	1500	2011	2011	7,5	1500
	насос		FLYGT 3153 Xylem	125	12,5	1500	2011	2011	7,5	1500
32	насос	КНС ул.Ракетная, 17в	«Иртыш» РФ2 125/315.336- 15/6-206 ОДО «Предприятия е «Взлет»	130	14	1500	2008	2008	15	1500

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования, завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.			кВт	об/мин.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	насос		«Иртыш» РФ2 125/315.336-15/6-206 ОДО «Предприятия е «Взлет»	130	14	1500	2008	2008	15	1500
33	насос	КНС ул.Фибролитовая,2в,	«Иртыш» РФ2 125/315.336-15/6-206 ОДО «Предприятия е «Взлет»	130	14	1500	2007	2007	15	1500
	насос		«Иртыш» РФ2 125/315.336-15/6-206 ОДО «Предприятия е «Взлет»	130	14	1500	2007	2007	15	1500
34	насос	КНС ул. Ракетная, 9б	Wilo FA 10.78Z Wilo SE	144	30	1450	2020	2020	26	1450
	насос		Wilo FA 10.78Z Wilo SE	144	30	1450	2020	2020	26	1450
	насос		Wilo FA 10.78Z Wilo SE	144	30	1450	2020	2020	26	1450
35	насос	КНС ул. Зеленодольская, 110в	Wilo FA 10.78Z Wilo SE	120	31	1450	2020	2020	26	1450
	насос		Wilo FA 10.78Z Wilo SE	120	31	1450	2020	2020	26	1450
	насос		Wilo FA 10.78Z Wilo SE	120	31	1450	2020	2020	26	1450
36	насос	КНС ул.Искры, 2в	WILO Rexa PRO C05DA- 328/EAD1E2- T0025-540-O Wilo SE	42,5	15,1	2848	2020	2020	3,2	2848
	насос		WILO Rexa PRO C05DA- 328/EAD1E2- T0025-540-O Wilo SE	42,5	15,1	2848	2020	2020	3,2	2848
37	насос	КНС ул. Менделеева,26в	«Иртыш» 30 ПФ ОДО «Предприятия е «Взлет»	25	15	2940	2004	2004	3	2940
38	насос	КНС ул. Весенняя,17в	НС 160/45 АО «Городецкий судоремонтно механический завод»	128	30	1450	2001	2001	22	14501450
	насос		НС 160/45 АО «Городецкий судоремонтно механический завод»	128	30	1450	1997	1997	22	1450
	насос		СД250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1450	1997	2017	37	1450

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования, завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
39	насос	КНС ул. Металлистов, 3в «	СД 450/56 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	450	56	1450	2000	2000	132	1450
	насос		СД 450/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	450	22,5	1450	2003	2003	75	1450
40	насос	КНС ул. Конотопская, 14а	СД 160/45 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	160	45	1450	2003	2003	30	1450
	насос		«Иртыш» РФ2 125/315.3 36-15/6-206 ОДО «Предприятия е «Взлет»	130	14	1500	2008	2008	15	1500
	насос		«Иртыш» РФ2 125/315.3 36-15/6-206 ОДО «Предприятия е «Взлет»	130	14	1500		2008	15	1500
41	насос	КНС №1 ул. Чаадаева, 1Г	СД450/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	450	22,5	960	2003	2003	75	960
	насос		СД450/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	450	22,5	960	2011	2011	75	960
	насос		СД450/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	450	22,5	960	2011	2011	75	960
	насос		СД450/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	450	22,5	960	2006	2006	75	960
42	насос	КНС №4 ул. Черняховского, 22Г	СД250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	960	2002	2002	75	960
	насос		FLYGT Xylem	250	20	1480	2011	2011	22	1480
	насос		FLYGT Xylem	250	20	1480	2011	2011	22	1480
43	насос	КНС №5 ул. Красных Зорь, 18Г	СД800/32 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	800	32	960	2006	2006	132	960
	насос		СД800/32 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	800	32	960	2006	2006	132	960
	насос		СД800/32 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	800	32	960	2006	2006	132	960
44	насос	КНС 23 ул. Красных Зорь, 23Е	СД100/40 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	100	40	2900	2002	2002	30	2900
	насос		Иртыш185РН ОДО «Предприятия е «Взлет»	100	30	3000	2010	2010	18,5	3000
	насос		Иртыш185РН ОДО «Предприятия е «Взлет»	100	30	3000	2010	2010	18,5	3000

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования, завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
45	насос	КНС ул.Мечникова, 73Г	СД100/40 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	100	40	2900	2002	2002	30	2900
	насос		«Иртыш» 75РФ ОДО «Предприятия е «Взлет»	100	10	1500	2005	2006	7,5	1500
	насос		«Иртыш» 75РФ ОДО «Предприятия е «Взлет»	100	10	1500	2005	2006	7,5	1500
46	насос	КНС №8 ул.Александра Люкина, 5Г	СД800/32 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	800	32	960	2011	2011	110	960
	насос		СД450/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	450	22,5	1450	2003	2003	75	1450
	насос		СД250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	960	2011	2011	37	960
47	насос	КНС №13 ул.Красных Зорь, 13Г	СД100/40 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	100	40	2900	2000	2000	30	2900
	насос		«Иртыш» 75РФ ОДО «Предприятия е «Взлет»	100	10	1500	2005	2005	7,5	1500
	насос		«Иртыш» 75РФ ОДО «Предприятия е «Взлет»	100	10	1500	2005	2005	7,5	1500
48	насос	КНС №15 ул.Лобачевского, 16	Иртыш 30 ПФ-023 ОДО «Предприятия е «Взлет»	25	15	3000	2006	2006	3	3000
49	насос	КНС ул.Березовская, 102в,	«Иртыш» 75РФ ОДО «Предприятия е «Взлет»	100	10	1500	2005	2005	7,5	1500
	насос		«Иртыш» 75РФ ОДО «Предприятия е «Взлет»	100	10	1500	2005	2005	7,5	1500
50	насос	КНС №4 ул.Куйбышева, 51 а	FLYGT NZ 3153 НТ 3-456 Xylem	130	12,5	960	2017	2018	7,5	960
	насос		FLYGT NZ 3153 НТ 3-456 Xylem	130	12,5	960	2017	2018	7,5	960
51	насос	КНС ул. Кима, 339А	«Иртыш» 370РМ ОДО «Предприятия е «Взлет»	250	30	1500	2005	2006	37	1500
	насос		«Иртыш» 370РМ ОДО «Предприятия е «Взлет»	250	30	1500	2005	2006	37	1500
	насос		СД250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1450	2002	2002	37	1450
52	насос	КНС ул. Полесская, 11А	СД50/10 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	50	10	1500	2011	2011	4	1500
	насос		Иртыш РФ2 65/250.20 5-4/4-226 ОДО «Предприятия е «Взлет»	50	10	1500	2018	2018	4	1500

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования, завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.			кВт	об/мин.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
53	насос	КНС Бульвар Юбилейный, 30Б	Иртыш 30 ПФ -023 ОДО «Предприятия е «Взлет»	25	15	3000	2002	2002	3	3000
54	насос	КНС ул.Федосенко, 88Г	НС160/45 АО «Городецкий судоремонтно механический завод»	160	45	1500	1993	1993	30	1500
	насос		НС160/45 АО «Городецкий судоремонтно механический завод»	160	45	1500	1993	1993	30	1500
	насос		СД250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1500	1993	1993	37	1500
55	насос	КНС №43 ул.Зайцева, д.17а	СМ 250-200- 400/6 Рыбницкий насосный завод	530	22	960	1998	1998	75	960
	насос		СМ 250-200- 400/6 Рыбницкий насосный завод	530	22	960	1998	1998	75	960
	насос		«Иртыш» 75РФ ОДО «Предприятия е «Взлет»	100	10	1500	2007	2007	7,5	1500
	насос		«Иртыш» 75РФ ОДО «Предприятия е «Взлет»	100	10	1500	2003	2003	7,5	1500
56	насос	КНС №1 ул.Коминтерна, 59	Иртыш РФ2 150/315 ОДО «Предприятия е «Взлет»	400	20	1470	2017	2018	45	1470
	насос		Иртыш РФ2 150/315 ОДО «Предприятия е «Взлет»	400	20	1470	2017	2018	45	1470
	насос		ФГ 450/22,5 Рыбницкий насосный завод	450	22,5	960	1980	1980	55	960
	насос		ФГ 450/22,5 Рыбницкий насосный завод	450	22,5	960	1980	1980	55	960
57	насос	КНС №5 ул.Мокроусова, 7а	СД250/22.5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	960	2002	2002	37	960
	насос		FLYGT 3171 Xylem	250	17,5	1480	2010	2010	22	1480
	насос		FLYGT 3171 Xylem	250	17,5	1480	2010	2010	22	1480
58	насос	КНС № 10 ул.Гаугеля, 5а	FLYGT 3171 Xylem	250	17,5	1480	2010	2010	22	1480
	насос		FLYGT 3171 Xylem	250	17,5	1480	2010	2010	22	1480
	насос		НС 160/45 АО «Городецкий судоремонтно механический завод»	160	45	1450	1995	1995	37	1450

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования, завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.			кВт	об/мин.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
59	насос	КНС № 11 ул.Гаугеля, 24а	НС 160/45 АО «Городецкий судоремонтно механический завод»	160	45	1450	1995	1995	37	1450
	насос		«Иртыш» РФ2.125/400. 406-18,5/6-206 ОДО «Предприятия е «Взлет»	125	22	1000	2008	2008	18,5	1000
	насос		«Иртыш» РФ2.125/400. 406-18,5/6-206 ОДО «Предприятия е «Взлет»	125	22	1000	2008	2008	18,5	1000
60	насос	КНС № 15 ул.Стрелковая, 79а	«Иртыш» 75РФ ОДО «Предприятия е «Взлет»	100	10	1500	2005	2005	7,5	1500
	насос		«Иртыш» 75РФ ОДО «Предприятия е «Взлет»	100	10	1500	2005	2005	7,5	1500
61	насос	КНС №34 ул. Озерная, д.2 линия 5а	«Иртыш»75 РК ОДО «Предприятия е «Взлет»	50	20	3000	2006	2006	7,5	3000
	насос		ИРТЫШ РП1 100/240.238-7,5/4-206 ОДО «Предприятия е «Взлет»	50	20	3000	2006	2006	7,5	3000
62	насос	КНС ул. Левинка, 39г	«Иртыш»30П Ф1 ОДО «Предприятия е «Взлет»	25	15	3000	2005	2005	3	3000
63	насос	КНС ул.Баренца, 23а	«Иртыш» 75РФ ОДО «Предприятия е «Взлет»	100	10	1500	2005	2005	7,5	1500
	насос		«Иртыш» 75РФ ОДО «Предприятия е «Взлет»	100	10	1500	2005	2005	7,5	1500
64	насос	КНС ул. Зайцева 31	СД 450/22.5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	450	22,5	960	2011	2011	75	960
	насос		СД 450/22.5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	450	22,5	960	2011	2011	75	960
	насос		СМ 250-200- 400/6 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	530	22	960	2002	2002	75	960
65	насос	КНС для роддома №5 ул. Березовская, 85	Wilo Rexa Cut GI03.26/S-T 15-2-540 Wilo SE	20	26,5	2850	2019	2019	1,5	2850
	насос		Wilo Rexa Cut GI03.26/S-T 15-2-540 Wilo SE	20	26,5	2860	2019	2019	1,5	2850
66	насос	КНС Берёзовая Пойма ул. Брикетная 12-14	Иртыш ПФ2 65/135,130-3/2-026 «Предприятия е «Взлет»	25	15	2940	2020	2020	3.0	2940

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования, завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
67	насос	КНС ул. Мончегорская, 12 а	СД 450/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	450	23	1000			75	1000
	насос		СД 450/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	450	23	1000			75	1000
	насос		СМ250-200- 400/6 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	400	22	1000			75	1000
68	насос	КНС п. Мостоотряд, 18в	СД160/45 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	160	45	1470			37	1470
	насос		СД160/45 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	160	45	1470			37	1470
	насос		СД160/45 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	160	45	1470			37	1470
69	насос	КНС ул. Береговая, 14а	СМ150-125- 315/4 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	200	32	1500	1998		37	1500
	насос		СМ150-125- 315/4 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	200	32	1500	1996		30	1500
	насос		СМ150-125- 315/4 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	200	32	1500	2005		45	1500
70	насос	КНС ул.Героя Советского Союза Бахтина,10а	насос погружной GRUNDFOS SL1.80.100.75 .4.51D.B	130	14				7,5	
	насос		насос погружной GRUNDFOS SL1.80.100.75 .4.51D.B	130	14				7,5	
71	насос	КНС №2 пр. Бусыгина,36б	Насос Flygt NZ 3202 HT 3~ 458 Xylem	254	23,3			2018	30	
	насос		Насос Flygt NZ 3202 HT 3~ 458 Xylem	254	23,3			2018	30	
72	насос	КНС №3 ул. Дружаева, 24б	СД 250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1500			37	1500
	насос		СД 250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1500			37	1500
	насос		СД 250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1500			37	1500
73	насос	КНС №4 ул. Толбухина,17а	Flygt NZ 3202 HT 3~ 454 Xylem	209	35	1475		2018	37	1475
	насос		Flygt NZ 3202 HT 3~ 454 Xylem	209	35	1475		2018	37	1475

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования, завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
74	насос	КНС №5 ул.Красных Партизан, 2в	Wilо Fa 10.33E Wilо SE	80	22,5				22	
	насос		Wilо Fa 10.33E Wilо SE	80	22,5				37	
75	насос	КНС №6 ул. Спутника,2в	СМ150-125- 315/4 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	200	32	1500	2013		37	1500
	насос		НС 250/22,5 АО «Городецкий судоремонтно механический завод»	250	22,5	1500			45	1500
76	насос	КНС №7 ул. Мончегорская, 13в	СД250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1500	2013		37	1500
	насос		СД250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1500	2013		37	1500
77	насос	КНС№9 ул. Дудневская,5б	СМ 150-125- 315/4 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	200	32	1500	2013		37	1500
	насос		СМ 150-125- 315/4 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	200	32	1500	2013		45	1500
78	насос	КНС№10 пр. Ленина, 94б	СД800/32,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	800	32,5	1000			110	1000
	насос		СД800/32,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	800	32,5	1000	2006		160	1000
	насос		СД800/32,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	800	32,5	1000	2013		132	1000
79	насос	КНС№10а ул.Фучика,4б	СД800/32,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	800	32,5	1000	2007		110	1000
	насос		СД800/32,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	800	32,5	1000	2013		160	1000
	насос		СД800/32,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	800	32,5	1000			132	
80	насос	КНС№11 ул. Героя Советского Союза Прыгунова,29б	СД250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1500	2013		37	1500
	насос		ФГ216/24 Рыбницкий насосный завод	216	24	1000			55	1000
	насос		СМ150-125- 315/4 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	200	32	1500			45	1500
81	насос	КНС №12а ул. Красных партизан,16б	Flygt NZ 3315.180 LT3-623 Xylem	1400	30	985			75	985
	насос		Flygt NZ 3315.180 LT3-623 Xylem	1400	30	985			75	985

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования, завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	насос		Flygt NZ 3315.180 LT3-623 Xylem	1400	30	985			75	985
82	насос	КНС №13 ул. Раевского,3б	СД250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1500	2013		37	1500
	насос		СМ150-125- 315/4 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	200	32	1500	2013		37	1500
	насос		СМ150-125- 315/4 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	200	32	1500			37	1500
83	насос	КНС №14 ул.Южное шоссе, 21г	ФГ-216/24 Рыбницкий насосный завод	250	22,5	1500			30	1500
	насос		СД250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1500	2013		45	1500
	насос		СД 160/45 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	160	45	1500			37	1500
84	насос	КНС №15 ул. Переходникова1 0б	СД450/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	450	22,5	1000	1989		55	1000
	насос		СД 250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1500	2006		37	1500
	насос		СД 250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1000			37	1000
85	насос	КНС №16 6-Й МИКРОРАЙОН, 17 г	ФГ 450/22,5 Рыбницкий насосный завод	450	22,5	1000			75	1000
	насос		СМ250-200- 400/6 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	400	22	1000	2013		75	1000
	насос		СМ250-200- 400/6 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	400	22	1000	2013		75	1000
86	насос	КНС №17, ул. Веденяпина 25в	СМ150-125- 315/4 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	200	32	1500	2011		37	1500
	насос		ФГ216/24 Рыбницкий насосный завод	216	24	1000			37	1000
	насос		СМ150-125- 315/4 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	200	32	1500	2013		37	1500
87	насос	КНС №19 ул.Дворовая, 27б	СД 250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1500	2013		37	1500
	насос		СД 250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1500	2013		37	1500
	насос		СД 250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1500	2013		37	1500
88	насос	КНС №20 ул.Строкина,5в	СД450/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	450	22,5	1000			55	1000

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования, завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	насос		СД450/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	450	22,5	1000			55	1000
	насос		СД800/33 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	800	32				160	
89	насос	КНС №21 ул.Строкина,166	СД450/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	450	22,5	1000	2013		75	1000
	насос		СД450/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	450	22,5	1000	2013		75	1000
	насос		СМ250-200- 400\6 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	400	22	1500	2013		75	1500
90	насос	КНС №22 ул.Космическая4 4 б	«Иртыш» 185PM20 ОДО «Предприятия е «Взлет»	105	34				22	
	насос		«Иртыш» 185PM20 ОДО «Предприятия е «Взлет»	105	34				22	
	насос		СМ125-80- 315/4 «Рыбницкий насосный завод»	80	32				22	
91	насос	КНС №23 ул.Патриотов, 536	Flygt NZ 3171.181- S1160156 Xylem	205	24			2018	22	
	насос		Flygt NZ 3171.181- S1160156 Xylem	205	24			2018	22	
	насос		СМ 150-125- 315/4 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	200	32	1500	2013		45	1500
92	насос	КНС №24 6-й МКР-Н, 436	ФГ 216/24 Рыбницкий насосный завод	216	24	1500	2013		37	1500
	насос		ФГ 216/24 Рыбницкий насосный завод	216	24	1500			37	1500
93	насос		СД450/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	450	22,5	1000	2013		55	1000
	насос	КНС №26 ул.Коломенская, 66	СД 250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1500			37	1500
	насос		СД450/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	450	22,5	1000			55	1000
94	насос	КНС №27 ул.Красноуральс кая,3б	СД160/45 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	160	45	1500	2006		37	1500
	насос		СД160/45 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	160	45	1500	2013		37	1500
	насос		СД160/45 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	160	45	1500	2007		37	1500
95	насос		FLYGT NP3171MT Xylem	288	60	1480			22	1480

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования, завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.			кВт	об/мин.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	насос	КНС №29 ул. Космическая,30в	FLYGT NP3171MT Xylem	288	60	1480			22	1480
96	насос	КНС «Чусовая» ул.Ковпака,1в	1СД 2400/75а ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	2180	63	750	2013		630	750
	насос		1СД 2400/75а ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	2180	63	750	2013		630	750
	насос		1СД 2400/75а ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	2180	63	750	2013		800	750
	насос		1СД 2400/75а ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	2180	63	750	2013		800	750
	насос		«Севатек» К- 500-632-S08	200	35	960			315	960
97	насос	КНС «Юго- Западная» ул.Южное шоссе, 12а	СД2400/75а ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	2180	63	750	2011		500	750
	насос		СД2400/75а ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	2180	63	750			500	750
	насос		СД2400/75а ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	2180	63	750	2011		500	750
	насос		2СД2400/75а ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	1500	65	750	2010		500	750
98	насос	КНС пос. Аэропорт	СМ 100-65- 200/4 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	50	13	1450			6	1450
	насос		СМ 100-65- 200/4 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	50	13				6	1450
99	насос	КНС ул. Янки Купалы, 28 Б	GRUNDFOS S1074H1B511	260	22	1500	2010		9,6	1500
	насос		GRUNDFOS S1074H1B511	260	22	1500	2010		9,6	1500
100	насос	КНС пр.Молодежный, 31 А	GRUNDFOS SL1.80.100.75 .4.51D.B	260	22	1460			9	1460
	насос		GRUNDFOS SL1.80.100.75 .4.51D.B	260	22	1460			9	1460
101	насос	КНС№3 ул.Адмирала Нахимова, 10б	СД 250/22,5 б ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	205	16	1450			22	1450
	насос		FLYGT 3171 Xylem	250	17,5	1480		2010	22	1480
	насос		FLYGT 3171 Xylem	250	17,5	1480		2010	22	1480
102	насос		FLYGT 3153 Xylem	125	12,5	1480		2011	7,5	1480

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования, завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.			кВт	об/мин.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	насос	КНС №6 ул.Космонавта Комарова, 13г	FLYGT 3153 Xylem	125	12,5	1480		2011	7,5	1480
103	насос	КНС №7 ул.Космонавта Комарова, 21а	FLYGT 3153 Xylem	125	12,5	1480		2011	7,5	1480
	насос		FLYGT 3153 Xylem	125	12,5	1480		2011	7,5	1480
104	насос	КНС №9 ул.Космонавта Комарова, 14в	Насос Flygt NZ 3202 HT 3~458 Xylem	254,5	23,3			2018	30	
	насос		Насос Flygt NZ 3202 HT 3~458 Xylem	254,5	23,3			2018	30	
	насос		СД 250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1450			30	1450
105	насос	КНС №14 ул.Героя Самочкина, 29а	СД 800/32а ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	720	26,6	960			132	960
	насос		СД 800/32а ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	800	50	1450			160	1450
	насос		2СМ 250-200- 400/4 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	800	50	1450			160	1450
	насос		2СМ 250-200- 400/4 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	800	50	1450			160	1450
106	насос	КНС пр.Ленина, 79 в	Иртыш РФ2 125/315.3 36-15/6-206 ОДО «Предприятия е «Взлет»	130	14	3000		2009	15	3000
	насос		Иртыш РФ2 125/315.3 36-15/6-206 ОДО «Предприятия е «Взлет»	130	14	3000		2009	15	3000
107	насос	КНС ул.Космонавта Комарова, 9 б	«Иртыш»75П Ф ОДО «Предприятия е «Взлет»	100	10	3000		2004	8	3000
108	насос	КНС ул.Днепропетров ская, 1а	«Иртыш» ПФ2 125/400.370- 45/4-016 ОДО «Предприятия е «Взлет»	200	42	3000			40	3000
	насос		«Иртыш» ПФ2 125/400.370- 45/4-016 ОДО «Предприятия е «Взлет»	200	42	3000		2017	40	3000

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования, завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.			кВт	об/мин.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	насос		«Иртыш» ПФ2 125/400.370-45/4-016 ОДО «Предприятия е «Взлет»	200	42	3000		2018	40	3000
109	насос	КНС ул.Снежная, у д. 176	«Иртыш» 30 ПФ ОДО «Предприятия е «Взлет»	25	15	3000	2004	2005	3	3000
110	насос	КНС ул. Адмирала Нахимова, д.1а	«Иртыш» РФ2 125/315.3 36-15/6-206 ОДО «Предприятия е «Взлет»	130	14	3000		2009	15	3000
	насос		«Иртыш» РФ2 125/315.3 36-15/6-206 ОДО «Предприятия е «Взлет»	130	14	3000		2009	15	3000
111	насос	КНС ул. Шлиссельбургская, у д. 25	Иртыш ПФ1 65/160.132-3/2-026 ОДО «Предприятия е «Взлет»	25	15	3000	2004		3	3000
112	насос	КНС ул.Удмуртская д.37/1	Иртыш 11ПФ- 026-к «Предприятия е «Взлет»	16	8		2007		1	
113	насос	КНС ул. Кутузова, 6	«Иртыш» 30 ПФ «Предприятия е «Взлет»	85	10				4	
	насос		«Грундфос» AP 51.65.17.3	85	10		1996		4	
114	насос	КНС ул.Героя Самочкина, 23	«Грундфос» SEG 40.26-2	19	33,8	2870			4	2870
	насос		«Грундфос» SEG 40.26-2	19	33,8	2870			4	2870
115	насос	КНС ул. А. Нахимова, 13	Flygt NZ 3153 HT 3~ 456 Xylem	162	10			2019	14	
	насос		Flygt NZ 3153 HT 3~ 456 Xylem	162	10			2019	14	
116	насос	КНС ул. Композиторская, д.20	«Грундфос» S1134M1A511	180	12			2005	14	
	насос		Иртыш ПФ2 200/265.249-15/4-006 ПФ «Предприятия е «Взлет»	220	12				13	
117	насос	КНС №41 в границах улиц Героя	«Грундфос» S1.100.200.85 0.4.70H.S.432. G.N.D	612	75	1478			85	1478

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования, завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.			кВт	об/мин.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	насос	Шнитникова, Булавина и реки ОКА (микрорайон «Юг», очередь строительства)	«Грундфос» S1.100.200.85 0.4.70H.S.432. G.N.D	612	75	1478			85	1478
Нижегородская станция аэрации, наб.Гребного канала,1										
1,	Насосы для выгрузки сырого осадка	Насосная станция сырого осадка I-ой очереди	См150-125- 15№2 Рыбницкий насосный завод, Молдова	140	22,5	1000	1990	1993	22	1000
			НС-250 №3 Городецкий судоремонтномеханический завод	250	22,5	1500	1994	1996	40	1500
			НС-250 №4 Рыбницкий насосный завод, Молдова	250	22,5	1500	1993	1996	40	1500
			НС-250 №6 Городецкий судоремонтномеханический завод	250	22,5	1500	1993	1996	40	1500
2	Насосы для удаления жировых веществ из жироборников	Насосная станция сырого осадка I-ой очереди	НС-250 №5 Городецкий судоремонтномеханический завод	250	22,5	1500	1992	1996	40	1500
			НС-250 №6 Городецкий судоремонтномеханический завод	250	22,5	1500	1996	1996	40	1500
3,	Насосы для удаления жировых веществ из жироборников	Насосная станция сырого осадка II-ой очереди	5Ф-12 №1 Рыбницкий насосный завод, Молдова	216	24	1500	1986	1986	45	1500
			5Ф-6 №2 Рыбницкий насосный завод, Молдова	118	32	1500	1986	1986	45	1500
4	Насос для опорожнения первичных отстойников	Насосная станция сырого осадка II-ой очереди	8Ф-12 №3 Рыбницкий насосный завод, Молдова	450	22,5	1000	1988	1988	75	1000
5			НС-250 №4 Городецкий судоремонтно	200	22,5	1500	1999	1999	30	1500

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования, завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.			кВт	об/мин.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Насосы для выгрузки сырого осадка	Насосная станция сырого осадка II-ой очереди	механический завод							
			НС-250 №5 Городецкий судоремонтно-механический завод	200	22,5	1500	1996	1996	40	1500
			5Ф-12 №6 Рыбницкий насосный завод, Молдова	200	24	1500	1986	1986	40	1500
6	Насос для опорожнения вторичных отстойников, аэротенков и эрлифтных камер	Насосная станция избыточного активного ила I-ой очереди	8Ф-12 №1 Рыбницкий насосный завод, Молдова	450	22,5	1000	1975	1975	75	1000
7	Насосы для перекачки избыточного активного ила	Насосная станция избыточного активного ила I-ой очереди	СМ-150 №2 Рыбницкий насосный завод, Молдова	200	32		1996	1996	30	1000
			СМ-150 №3 Рыбницкий насосный завод, Молдова	200	32		1996	1996	30	1000
			8Ф-12 №4 Рыбницкий насосный завод, Молдова	450	22,5	1000	1986	1986	45	1000
8,	Насос для откачки хозяйственно- бытовых и дренажных стоков	Насосная станция избыточного активного ила I-ой очереди	3Ф-12 №8 Рыбницкий насосный завод, Молдова	80	20		1983	1983	7,5	1500
9	Насосы для подачи возвратного ила в аэротенки I-ой очереди	Эрлифтная камера	Flygt PL 7061-605 №1 Швеция	2100	1800 0	750	2010	2011	45	750
			Flygt PL 7061-605 №2 Швеция	2175	1800 0		2008	2009	45	750
10,	Насосы для перекачки избыточного активного ила	Насосная станция избыточного активного ила II-ой очереди	8Ф-12 №1 Рыбницкий насосный завод, Молдова	450	22,5	1000	1997	1997	75	1000
			СМ-150 №2 Рыбницкий насосный завод, Молдова	200	32	1000	1992	1992	45	1000
			8Ф-12 №3 Рыбницкий насосный завод, Молдова	450	22,5	1000	1986	1986	75	1000

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования, завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.			кВт	об/мин.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
11,	Насос для опорожнения вторичных отстойников, аэротенков и	Насосная станция избыточного активного ила II-ой очереди	8Ф-12 №4 Рыбницкий насосный завод, Молдова	450	22,5	1000	1986	1986	75	1000
	эрлифтных камер		8Ф-12 №5 Рыбницкий насосный завод, Молдова	450	22,5	1000	1986	1986	75	1000
12,	Насосы для подачи технической воды на хлораторную	Насосная станция избыточного активного ила II-ой очереди	Д-315/71 №6 ОАО «Ливгидрома ш», г. Ливны	315	71	3000	2006	2006	110	3000
			Д-315/71 №7 ОАО «Ливгидрома ш», г. Ливны	315	71	1500	2003	2003	25	1500
13,	Насос для откачки хозяйственно- бытовых и дренажных стоков	Насосная станция избыточного активного ила II-ой очереди	СД25/14	25	15	1500	2003	2003	25	1500
14	Насосы для подачи возвратного ила в аэротенки II-ой очереди	Эрлифтная камера	Flygt PL 7061-605 №3 Швеция	2175	18000	750	2015	2015	45	750
			Flygt PL 7061-605 №4 Швеция	2175	18000	750	2015	2015	45	750
			Flygt PL 7061-605 №5 Швеция	2175	18000	750	2018	2018	45	750
15,	Нагнетатели	Воздуходувная станция	Н-750-23-6 №1-8 Хабаровское предприятие п/я№М5878	750	-		1974	1975	1250	3000
16,	Насос для циркуляции нейтрализующ его раствора	Хлораторная	К 100-65-200 Китайский насосный завод, Курганская область	90	40	3000	1991	1991	22	3000
17,	Насосы для перекачки и перемешивания осадка в вертикальной плоскости метантенков	Иловая насосная станция	СД800/32 №1 Рыбницкий насосный завод, Молдова	800	32	1000	2007	2007	160	1000
			СД800/32 №2 Рыбницкий насосный завод, Молдова	800	32	1000	2007	2007	160	1000
18,	Насосы для загрузки смеси сырого осадка и	Иловая насосная станция	СД450/22,5 №7 Рыбницкий насосный завод, Молдова	450	22,5	1000	1988	1988	55	1000

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования, завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.			кВт	об/мин.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	уплотненного ила в метантенки		СД450/22,5 №8 Рыбницкий насосный завод, Молдова	450	22,5	1000	1995	1995	55	1000
19,	Насосы для перекачки сброженного	Иловая насосная станция	СД450/22,5 №3 Рыбницкий насосный завод, Молдова	450	22,5	1000	1984	1984	55	1000
	осадка на иловые поля		СД450/22,5 №4 Рыбницкий насосный завод, Молдова	450	22,5	1000	1987	1987	55	1000
20,	Насос для опорожнения илоуплотнителей	Иловая насосная станция	СМ-150-125- 315 №5 Рыбницкий насосный завод, Молдова	200	32	1500	1993	1993	37	1500
21,	Насосы для перекачки стоков из ре- зервуара хозяйственно-фекальных вод	Иловая насосная станция	5Ф-12 №10 Рыбницкий насосный завод, Молдова	216	22,5	1500	1986	1986	37	1500
			5Ф-12 №11 Рыбницкий насосный завод, Молдова	216	22,5	1000	1984	1984	45	1000
22,	Насосы для удаления дренажной воды из приемков	Иловая насосная станция	4ФВ-9 №18 Рыбницкий насосный завод, Молдова	73	15,3	1000	1974	1974	7,5	1000
			4ФВ-9 №19 Рыбницкий насосный завод, Молдова	73	15,3	1500	1975	1975	7,5	1500
23	Насосы для перекачки иловой воды в голову очистных сооружений	Дренажная насосная станция	Flygt PL Швеция	2500	22,5	1500	2019	2020	40	1500
			Flygt PL Швеция	250	22,5	1500	2019	2020	45	1500
24,	Насос вертикальный для удаления воды из приемков	Дренажная насосная станция	4ФВ-9	73	15,5	1500	1988	1988	7,5	1500
25,	Насосы для перекачки стоков из ре- зервуара хозяйственно-фекальных вод	НСХФВ	5Ф-12 Городецкий судоремонтно механический завод	144	9,2	100	1980	1980	10	1000
			5Ф-12 Городецкий судоремонтно механический завод	144	9,2	1000	1980	1980	10	1000
			5Ф-12 Городецкий судоремонтно механический завод	144	9,2	1000	1973	1973	10	1000

**Сведения о техническом состоянии объектов систем водоотведения
ООО «Заводские сети»:**

Очистные сооружения «Промстоки» 1974-го года постройки выполняют функцию общезаводских локальных очистных сооружений для большей части промышленно-ливневого стока Нижегородской промышленной площадки предприятий Группы Газ.

ООО «Заводские сети» эксплуатирует очистные сооружения проектной производительностью 175 тыс. м³/сутки.

ООО «Заводские сети» эксплуатирует 8 насосных станций, в том числе по перекачке хозяйственно-бытовых стоков 5 станций, по перекачке промливневых стоков и гидрозола – 3 насосные станции (КНС промливневых стоков, Северная насосная станция, Северная перекачка)

ООО «Заводские сети» эксплуатирует 5 канализационных насосных станций фекальных стоков:

- КФНС (Комсомольская КНС) - 4 насоса Q=800 м³/ч, 1 насос Q= 450 м³/ч
- КНС промышленно-бытовых стоков - 5 насосов Q= 2400 м³/ч
- Южная КНС - 3 насоса Q=2400 м³/ч, 2 насоса Q= 800 м³/ч
- КНС ОУЦ - 3 насоса Q=144 м³/ч
- Пульпонасосная станция - 4 насоса Q=1400 м³/ч.

Характеристика и распределение насосного оборудования по канализационным насосным станциям ООО «Заводские сети» отражены в таблице 3.5.3.

Таблица 3.5.3 - Характеристика и распределение насосного оборудования по канализационным насосным станциям ООО «Заводские сети»

№ п/п	Наименование станции	Тип насоса	Производительность, м ³ /ч	Общ. кол-во шт.	Номер и тип электродвигателя	Мощность кВт	Дата ввода в эксплуатацию
1	2	3	4	5	6	7	8
	Фекальные стоки						
1	Пульпо-насосная станция	ГРАТ1400/40	1400	2	№ 3, 4 А13-52-8	500	1977
		ГРТ 1600/50	1400	2	№ 1, 2 А4-450УК-8	500	
2	КНС Комсомольская	СД 800/33	800	4	№ 1 А51-315-80-6	145	1948
					№ 2 АО3-355-6УЗ	160	
					№ 3 А355-6УЗ	160	
					№ 4 4АМН-280М-6УЗ	110	
		СД 450/22,5	450	1	№ 5 А51-315-80-6	75	
3	КНС ОУЦ	ФГ 216/24,5	144	3	№ 1,2,3 5А-200-М4	45	1978
4	Южная КНС	СД 2400/75,5	2400	3	№ 1,4 А13-62-8	630	1972
		ГРТ 800/71	800	2	№ 3 А4-400У-8УЗ	630	
5	КНС промышленно-бытовых стоков	СД 2400/75	2400	5	№ 1...№ 5 АД15-62-8	800	1992

Источник: Инвестиционная программа ООО «Заводские сети» на 2021 -2023 годы, утвержденная Приказом Министерства ЖКХ город Нижнего Новгорода от 30.10.2020 № 329-353/20П/од

Система водоотведения п.Новинки и п.Кудьма.

Схема канализации п. Новинки следующая: сточные воды от многоквартирной жилой застройки и общественных зданий собираются системой самотечных коллекторов в КНС производительностью 150 м³/сут, откуда по напорному коллектору диаметром 200 мм и протяженностью 1 км транспортируются на биологические очистные сооружения производительностью 300 м³/сут.

Протяженность дворовых канализационных сетей п. Новинки диаметром 110-160 мм составляет 3,483км.

В 2016 г. на одном из присоединяемых к п. Новинки участков введены в эксплуатацию вновь построенные очистные сооружения для механической и биологической очистки без полей фильтрации и орошения. Согласно СанПин 2.2.1/2.1.1.1200-03 п. 7.1.13 санитарно-защитная зона таких очистных составляет 300 м. В 2016 г. произведено строительство коллектора от данных очистных сооружений для сброса очищенных сточных вод в р. Кудьма.

В п. Кудьма сточные воды от многоквартирной жилой застройки перекачиваются канализационной насосной станцией производительностью 240 м³/сут по напорному коллектору диаметром 100 мм протяженностью 2,3 км на биологические пруды накопители общей производительностью 500 м³/сут. Протяженность дворовых канализационных сетей п.Кудьма диаметром 100 мм составляет 5,2 км.

Система водоотведения предприятий.

В г. Нижнем Новгороде 59 предприятий имеют 129 объектов локальных очистных сооружений (ЛОС), перечень которых приведен в таблице 3.5.4. На указанных ЛОС применяются различные методы очистки:

Таблица 3.5.4 - Методы очистки на ЛОС

№ п/п	Применяемый методочистки	Заречная часть	Нагорная часть	Всего
1	2	3	4	5
1	механический	51	15	66
2	физико-химический	20	4	24
3	реагентный (химический)	15	11	26
4	Комбинированный (механический и физико-химический; химический и физико-химический)	9	3	12
5	Реагентный и ионообменный	1		1
6	ИТОГО:	96	33	129

Самым крупным промышленным предприятием в г. Нижнем Новгороде является ОАО «ГАЗ», систему водоотведения которого эксплуатирует ООО «Заводские сети». У абонента в эксплуатации находится 17 крупных локальных очистных сооружений, в т.ч. механические очистные сооружения проектной мощностью 176 тыс. м³/сут., проектная эффективность очистки от нефтепродуктов - 75 %. Очистные сооружения физико-химической очистки ОАО «ГАЗ» имеют высокую степень очистки и соответствуют проектным параметрам- 99-100 %.

Практически все ЛОС предприятий города работают на 1/3 своей проектной мощности.

Подробная информация о характеристиках локальных очистных сооружений абонентов АО «Нижегородский водоканал» отражена в таблице 3.5.5.

Таблица 3.5.5 - Характеристика локальных очистных сооружений абонентов АО «Нижегородский водоканал»

Наименование предприятия	Кол- во ЛОС	Применяемый метод очисткисточных вод	Мощность ЛОС проект/факт	Эффективность очистки			
				Наименование ингредиентов	Проект %	Факт %	
1	2	3	4	5	6	7	
Заречная часть города							
ОАО «ГАЗ» автомобильная промышленность -	1	Общезаводские механические ОС	проект - 176 тыс.м3/сут. факт- 36 тыс.м3/сут.	нефтепродукты взвешенные вещества	75 56	65 62	
	1	механический	проект- 60,5тыс.м3/сут. факт- 5 тыс.м3/сут.	нефтепродукты взвешенные вещества	- -	0,5мг/л 24-38 мг/л	
	1	Реагентный и ионообменный способ очистки	проект-200 м3/сут. факт- 200 м3/сут.	цианиды хром общ. медь никель цинк	100 99 99 99 99	100 99 99 99 99	
	3	реагентный метод очистки	проект -3,0 тыс.м3/сут. факт - 0,85 тыс.м3/сут.	железо цианиды хром общ. медь никель	99 98 98 97	99 99 98 99	
	5	физико- химический метод очистки физико-химический метод очистки	проект- 810 м3/сут.факт- 416м3/сут.	цинк	90	94	
	6		проект - 994 м3/сут.	железо нефтепродукты взвешенные вещества никель	90 5,0мг/л 113 мг/л 0,1мг/л	95 до 1,3 мг/л до 30 мг/л0,1мг/л	
	6		факт- 424 м3/сут.	цинк железо фосфаты	0,1мг/л 2,0 мг/л 4,0 мг/л	0,4 мг/л 0,3 мг/л 0,17-6,4 мг/л	
	ООО «Нижегородские моторы» Автомобильная промышленность	4	механическойметод очистки	проект -4 632 м3/сут.факт-280 м3/сут.	нефтепродукты	80	79
		1	физико- химический метод	проект -715 м3/сут.факт-70 м3/сут.	цианиды хром 6+	100 100	99 100

Наименование предприятия	Кол- во ЛОС	Применяемый метод очисткисточных вод	Мощность ЛОС проект/факт	Эффективность очистки		
				Наименование ингредиентов	Проект %	Факт %
1	2	3	4	5	6	7
		очистки				
	1	физико- химический метод очистки	проект –50 м3/сут.факт-10 м3/сут.	железо медь сульфаты	ПДК при- ема вЦСВО	1,1 мг/л 0,04 мг/л 100 мг/л
ОАО «Нормаль»	1	физико- химический метод очистки	проект- 600 м3/сут.	железо	98	80
Авиационная промышленность		химический метод очистки	факт- 320 м3/сут.	хром общ.медь	99	80
				никель	99	80
				кадмий	98	75
				цинк	98	75
ОАО «ГЗАС им. А.С. Попова» производство радиоаппаратуры	1	реагентный метод очистки	проект - 2 тыс. м3/сут. факт - 0,09тыс. м3/сут.	хром общ.	99	99
				медь	90	99
				никель	90	99
				цинк	90	73
ОАО «Нижегородский масло-жировой комбинат» пищевая промышленность	1	физико- химическая	проект- 1,05тыс.м3/сут. факт - 1,05тыс.м3/сут.	взвешенные вещества	99	85
				жиры	90	95
				ХПК	90	75
	1	физико- химическая механический	проект-2,05тыс.м3/сут. факт- 2,05тыс.м3/сут.	БПК	90	70
				взвешенные вещества	90	90
				жиры	88	88
5			проект -1,95тыс.м3/сут. факт - 0,523тыс.м3/сут.	жиры	50	40
ОАО «РЖД» : пассажирские, локомотивныедепо, обслуживание по- движного состава	7	механический,физико-химический метод очистки	проект - 2,0тыс.м3/сут. факт - 0,7тыс.м3/сут.	нефтепродукты	97	94
				взвешенные вещества	95	95
ОАО«Красный Якорь» производство цепей	1	реагентный метод очистки	проект – 850 м3/сут.	железо	99	99
			факт - 150 м3/сут.	цинк	99	99

Наименование предприятия	Кол- во ЛОС	Применяемый метод очисткисточных вод	Мощность ЛОС проект/факт	Эффективность очистки		
				Наименование ингредиентов	Проект %	Факт %
1	2	3	4	5	6	7
				хром общий	99	99
ООО ТП «Нижегородец» Техническое обслуживание автомобилей	1	механическийметод очистки	проект -188 м3/сут. факт - 96 м3/сут.	нефтепродукты взвешенные вещества	97 98	81 86
ООО «Метро Кэш энд Кер- ри» производство полуфабрикатов	2	механическийметод очистки	проект - 50м3/сут. факт -13 м3/сут.	жиры	50	50
ООО «Перекресток» производство полуфабрикатов	1	механическийметод очистки	проект - 50 м3/сут. факт - 20 м3/сут.	жиры взвешенные вещества	87 71	83 70
ООО «Лента» производство полуфабрикатов	3 1	механическийметод очистки	проект – 395 м3/сут. факт-66 м3/сут. проект– 72 м3/сут. факт- 36 м3/сут.	жиры нефтепродукты	50 1,0мг/л	50 0,8 мг/л
Торговый центр «РИО» производство полуфабрикатов	3	механическийметод очистки	проект – 150 м3/сут. факт– 60 м3/сут.	жиры взвешенные вещества	87 71	86 69
ООО «Сладкая жизнь» производство полуфабрикатов	4	механическийметод очистки	проект – 200 м3/сут. факт-70 м3/сут.	жиры взвешенные вещества	87 71	85 67
ООО «Красноборское» производство полуфабрикатов	1	механическийметод очистки	проект - 50 м3/сут. факт -13 м3/сут.	жиры взвешенные вещества	87 71	56 69
ООО «НЕКСТ» производство полуфабрикатов	1	механическийметод очистки	проект - 50 м3/сут. факт -20 м3/сут.	жиры взвешенные вещества	87 71	68 69
ОП «Республика»	1	механический	проект - 78 м3/сут.	жиры	80	79
ООО «Директория» производство полуфабрикатов		метод очистки	факт- 21 м3/сут.	взвешенные вещества	50	57
ОП «Седьмое небо» ООО «Директория» произ-водство полуфабрикатов	8	механическийметод очистки	проект - 630 м3/сут. факт- 70 м3/сут.	жиры взвешенные вещества	80 50	80 50
ООО «Макдоналдс» рестораны быстрого питания	2	механическийметод очистки	проект – 60 м3/сут.факт–43 м3/сут.	жиры	80	79
ОАО «Завод «Красная Этна» металлообработка	2	реагентный метод очистки	проект - 1500 м3/сут.факт- 250 м3/сут.	железо никель цинк медь	98 97 97 97	80 97 91 90

Наименование предприятия	Кол- во ЛОС	Применяемый метод очисткисточных вод	Мощность ЛОС проект/факт	Эффективность очистки		
				Наименование ингредиентов	Проект %	Факт %
1	2	3	4	5	6	7
		физико-химическая очистка	проект - 1025м3/сут.факт-20м3/сут.	хром+3 циан нефтепродукты	- 100 99	95 100 99
ОАО «НАЗ «Сокол» авиастроение	8	механическая	Каждого из 7-ти о/с	нефтепродукты	85	80
		Очистка сточныхвод реагентный метод очистки	проект – 6 м3/час.факт-2 м3/час, проект - 3200м3/сут.факт - 560м3/сут.	взвешенные вещества железо никель цинк медь хром+3хром+6 циан кадмий алюминий	80	60
					80	77
					80	75
					80	78
					80	77
					80	77
					80	75
	80				77	
ОАО «Нижегородский машиностроительный завод» машиностроение	1	реагентный метод очистки	проект - 162,63м3/час.факт-0,92м3/час.	железо никель медь хром+3 хром+6 циан цинк кадмий	-	97
					-	99
					-	99
					-	100
					-	100
					-	99
					-	99
ЗАО «Нижегородскиесорбенты» переработканефтепродуктов	2	физико- химическая очистка сточныхвод	проект - 2,2 м3/час.факт - 2,75м3/час. проект - 3,75 м3/час.факт -2,72 м3/час.	взвешенные вещества сульфиды нефтепродуктывзвешенные вещества алюминий	98	92
					98	95
					98	90
					98	90
					98	88
ООО «НПО «Автопромагрегат» металлообработка	1	реагентно-сорбционныйметод	проект- 10 м3/час. факт- 7 м3/час	Хром 6+ Хром 3+ железо цинкмедь	100	100
					99	99
					42	99
					98	99
					98	99
ООО «БЦР - Автоплюс» автомойка	2	механическая очистка сточныхвод	план- 50 м3/сут. факт-24,5 м3/сут.	Взвешенные вещества нефтепродукты	98	70
					88	66
ОАО «Завод «Красное Сормово» машиностроение	1	химическая очистка сточныхвод	проект - 2880 м3/сут.факт - 55м3/сут.	железо медь цинк	99	98
					99	90
					99	99

Наименование предприятия	Кол- во ЛОС	Применяемый метод очисткисточных вод	Мощность ЛОС проект/факт	Эффективность очистки		
				Наименование ингредиентов	Проект %	Факт %
1	2	3	4	5	6	7
				никель	99	91
				хром	99	99
ЗАО «АвиаТехМас» - производство технических масел	1	механическая, физико-химическая очистка сточных вод	проект - 274 м3/сут. факт - 140 м3/сут.	нефтепродукты	92	95
				взвешенные вещества ХПК	80	-
					38	-
ЗАО «Сормовская кондитерская фабрика» производство кондитерских изделий	1	физико-химическая очистка сточных вод	проект - 20 м3/сут. факт - 15 м3/сут.	взвешенные вещества	99	99
				жиры	100	97
				ХПК БПК5	93	94
					93	90
ОАО «ТГК № 6» Сормовская ТЭЦ выработка тепловой энергии	1	механическая, физико-химическая очистка сточных вод	проект - 4800 м3/сут. факт- 1330 м3/сут.	нефтепродукты	90	98
ОАО «РУМО» машиностроение	1	химическая очистка сточных вод	проект - 160 м3/сут. факт - 9м3/сут.	хром +3 хром+6	70	100
					70	97
				железо медьцинк	70	70
					70	78
ООО «Объединенные При-варварни Хейнекен» пивоваренное производство	1	механическая очистка сточных вод	проект - 3763 м3/сут.факт-1689 м3/сут.	ХПК БПК	-	84
				взвешенные вещества	-	88
					-	89
ОАО ПКО «Теплообменник» авиастроительная промышленность	1	химическая очистка сточныхвод	проект - 2400 м3/сут. факт-509м3/сут.	хром 6+	99,8	100
				хром 3+ железо алюминийцинк	99	73
				кадмий свинец медь	97	86
				никель	- 75	55
					- 98	91
					50	93
					-	94
					-	86

Наименование предприятия	Кол- во ЛОС	Применяемый метод очисткисточных вод	Мощность ЛОС проект/факт	Эффективность очистки		
				Наименование ингредиентов	Проект %	Факт %
1	2	3	4	5	6	7
						90
ООО «Кока-Кола ЭйчБиСи Евразия» производство безалкогольной продукции	1	химическая очистка сточныхвод	проект - 1200 м3/сут.факт- 620 м3/сут.	рН	4-11,5	6,5 - 8,5
ОАО НПП «Полет» производство радиоизмерительной аппаратуры	1	химическая очистка сточныхвод	проект - 150 м3/сут.факт- 109,4м3/сут.	хром 6 хром 3 железо медь цинкникель алюминий нефтепродукты взвешенные веществасульфаты фосфатыХПК	99 90 75 88 80 65 85 70 85 55 36 45	100 92 74 87 84 64 82 67 85 55 36 46
ТРК «Золотая Миля» производство полуфабрикатов	1	механическая очистка сточныхвод	проект - 50 м3/сут.факт- 15 м3/сут.	жиры взвешенные вещества	87 71	88 90
Нагорная часть города						
ОАО «ННПО имени М.В.Фрунзе» приборостроение	1	химическая очистка сточныхвод	проект – 2400 м3/сут.факт-23 м3/сут.	железо медь цинк никель хром	99 99 99 99	82 92 87 91 98
ОАО «Нител» машиностроение	1	химическая очистка сточныхвод	проект - 720 м3/сут факт- 224,6 м3/сут	железо медь цинк никель хром	98 99 99 99 99	98 99 96 - 99
ОАО»ФНПЦ ННИПИ «Кварц» имениА.П.Горшкова» приборостроение	1	химическая, физико-химическая очистка сточныхвод	проект – 150 м3/сут.факт-30 м3/сут.	железо медь цинк никель хром	98 99 94 98 99	83 96 97 95 99
ФГУП «ФНПЦ НИИИС им.Ю.Е.Седакова»приборо-	3	физико-химическая	проект - 175 м3/сут.	железо	99	81

Наименование предприятия	Кол- во ЛОС	Применяемый метод очисткисточных вод	Мощность ЛОС проект/факт	Эффективность очистки		
				Наименование ингредиентов	Проект %	Факт %
1	2	3	4	5	6	7
строение		очистка сточныхвод физико- химическая очистка сточныхвод химическаяочистка	факт- 130м3/сут. проект -246,5 м3/сут.факт-57,3 м3/сут. проект- 37,5 м3/сут. факт- 3 м3/сут.	медь цинк никель хром Сульфаты ФосфатыФториды Хлориды рН	99	94
					99	86
					99	89
					99	96
					74	74
					81	81
					94	94
96	96					
100	100					
ЗАО «Завод «Труд» машиностроение	1	химическая очистка сточныхвод	проект – 1327 м3/сут.факт - 119 м3/сут.	железо медь цинк никельхром	99	82
					99	82
					99	82
					99	82
ЗАО«Концерн «Термаль» машиностроение	1	химическая очистка сточныхвод	проект – 1200 м3/сут. факт-10 м3/сут.	железо медь цинк никель хром	96 98 96 99 83	89 91 84 91 99
ОАО «НПП «Салют» приборостроение	1	химическая очистка сточныхвод	проект- 80 м3/сут. факт– 36,8 м3/ сут.	железо медь цинк никель хром кадмий	98 98 91 97 98 94	96 97 98 97 99 94
ТРЦ «SEVEN» производствополуфабрикатов	1	механическая очистка сточныхвод	проект- 50 м3/сут. факт– 20 м3/сут.	жиры взвешенные вещества	87 71	87 88
ОАО «Завод им.Г.И. Петровского» производство радиодеталей	1	химическая очистка сточных вод	проект - 157,5 м3/сут. факт- 60 м3/сут.	железо	98	77
				медь	99	99
				никель цинкхром	99	98
					99	97

Наименование предприятия	Кол- во ЛОС	Применяемый метод очисткисточных вод	Мощность ЛОС проект/факт	Эффективность очистки		
				Наименование ингредиентов	Проект %	Факт %
1	2	3	4	5	6	7
					100	100
ИПФ РАН приборостроение	1	химическая очистка сточныхвод	проект - 364 м3/мес.факт- 108 м3/мес.	хром 6 хром 3 железо медьцинк	100 70 100 42 85	100 99 98 99 96
НПАП №3 – филиал ГП НО «Нижегородпассажир-автотранс»	1	механическая очистка сточныхвод	проект - 518,4 м3/сут.факт- 329,5 м3/сут.	взвешенные вещества нефтепродукты	94 90	55 36
ООО «Монолит-Аренда» производство полуфабрикатов	1	жироуловитель	проект -360 м3/сут.факт-10 м3/сут.	жиры взвешенные вещества	80 50	85 65
ООО «ТРЦ Шоколад» производство полуфабрикатов	1	жироуловитель	проект –36 м3/сут.факт-33м3/сут.	жиры взвешенные вещества	80 50	88 70
НПАП №2- филиал МП «Нижегородпассажир-автотранс»	1	механическая очистка сточныхвод	проект –300 м3/сут. факт--170 м3/сут.	взвешенные вещества нефтепродукты	94 90	94 90
ОАО «Нижегородторгмонтаж»металлообработка	1	химическая очистка сточныхвод	проект -220м3/мес. факт-20м3/мес.	железо цинк	98 99	99 99
ОАО «Нижфарм» фармацевтическое произ- водство	1	физико- химическая очистка сточныхвод	проект- 23 м3/час. факт-4 м3/час,	нефтепродукты жиры ХПК взвешенные вещества	97 96 73 85	70 61 59 61
НОАО «Гидромаш» машиностроение	2	реагентно- сорбционный метод очистки	проект- 96м3/сут.факт-96м3/сут.	железо кадмий хром+3 хром+6	96 99 99 99	89 99 99 99
		механическая очистка сточныхвод	проект- 144 м3/сут.факт- 470,4м3/сут	цинк медь нефтепродукты	86 88 95	98 84 94
ООО ПКП «Энергетика»	1	реагентный метод очистки	проект -387 м3/сут. факт-60м3/сут.	железо никель	99 99	98 99
производство электрооборудования				хром+3хром+6	99 99	100 100

Наименование предприятия	Кол- во ЛОС	Применяемый метод очисткисточных вод	Мощность ЛОС проект/факт	Эффективность очистки		
				Наименование ингредиентов	Проект %	Факт %
1	2	3	4	5	6	7
				цинк	99	99
				медь	99	97
ООО «Нижегородский завод «Старт» общественное питание	3		проект - 1,27м3/час. факт - 0,15м3/час. проект - 4,2 м3/час. факт - 1,37м3/час. проект- 6,44м3/час. факт- 0,26м3/час	жиры взвешенные вещества	- -	85 89
ЗАО «Время-Ч» производство электронных приборов	1	реагентный метод очистки	проект - 0,0625м3/час. факт -0,0068м3/час.	железо никельмедь фториды	- 99 99 99	99 99 99
ООО «Флот-Сервис» прием хозфекальных и подсланевых вод с судов речногфлота	1	физико- химический метод очистки	проект - 140 м3/сут.факт-140 м3/сут.	нефтепродукты	95	97
ООО «Метро КЭШ энд Керри» производство полуфабрикатов	2	механический метод очистки	проект- 50м3/сут.факт- 13 м3/сут	жиры	50	50
ООО «Лента»производство полуфабрикатов	1	механический метод очистки	проект – 395 м3/сут.факт-66 м3/сут.	жиры	50	50
ООО «Макдоналдс» рестораны быстрого питания	1	механический метод очистки	проект – 30 м3/сут.факт–17 м3/сут.	жиры	80	79

Ливневая канализация

Неорганизованный сток - дождевые, талые и инфильтрационные воды, поступающие в системы коммунальной канализации через неплотности в элементах канализационной сети и сооружений.

В городском округе город Нижний Новгород дождевые и талые воды собираются отдельно от остальных стоков и сбрасываются без очистки в водоемы города.

Кроме того, на территории городского округа город Нижний Новгород очистные сооружения «Промстоки» выполняют функцию общезаводских локальных очистных сооружений для большей части промышленно-ливневого стока Нижегородской промышленной площадки предприятий Группы Газ.

ООО «Заводские сети» эксплуатирует очистные сооружения промливневых стоков проектной производительностью 175 тыс. м³/сутки.

ООО «Заводские сети» эксплуатирует 3 канализационных насосных станций промышленных и ливневых стоков:

- КНС промливневых стоков – 4 насоса Q=2700 м³/ч, 1 насос Q= 550 м³/ч
- СНС (Северная насосная станция) – 4 насоса Q=2700 м³/ч, 1 насос Q= 1550 м³/ч
- Северная перекачка - 2 насоса Q=250 м³/ч, 1 насос Q= 85 м³/ч

Промышленно-ливневые стоки с Северной канализационной насосной станции (СНС) поступают в камеру гашения напора очистных сооружений промливневых стоков очистных сооружений «Промстоки».

Характеристика и распределение насосного оборудования по канализационным насосным станциям промышленной и ливневой канализации ООО «Заводские сети» отражены в таблице 3.5.6.

Таблица 3.5.6 - Характеристика и распределение насосного оборудования промышленной и ливневой канализации по канализационным насосным станциям ООО «Заводские сети»

№ п/п	Наименование станции	Тип насоса	Производительность, м ³ /ч	Общ. кол-во шт.	Номер и тип электродвигателя	Мощность кВт	Дата ввода в эксплуатацию
1	2	3	4	5	6	7	8
	Промышленные и ливневые стоки						
1	СНС (Северная насосная станция)	СДВ 2700/26,5	2700	4	№ 1,2,3,5 ВАН118/23-8УЗ	400	1974
		KRT K300-420/155	1500	1	№ 4 АВ-14-26-8	145	2013
2	Северная перекачка	FA 10.65E/FK220	85	1	№ 1 FK220-4/17	11,5	2008
		СД 250/22,5	250	2	№ 2,3 4АМ-200М-4УЗ	37	1999
3	Станция промливневых стоков	СДВ 2700/26,5	2700	4	№ 1...№ 5 ВАН118/23-8УЗ	400	1988
		KRT K200-401/506	550	1		40	2012

Источник: Инвестиционная программа ООО «Заводские сети» на 2021 -2023 годы, утвержденная Приказом Министерства ЖКХ город Нижнего Новгорода от 30.10.2020 № 329-353/20П/од

Остаточный ресурс

Строительство первой очереди Нижегородской станции аэрации велось с 1969-1974 гг., второй очереди с 1979-1991 гг. Срок эксплуатации КОС составляет более 50 лет при нормативном сроке эксплуатации 25 лет.

Последовательность ввода сооружений в эксплуатацию на Нижегородской станции аэрации отражена в таблице 3.5.1.

На Нижегородской станции аэрации наблюдается износ технологического оборудования и строительных конструкций сооружений механической и биологической очистки; применяемые технологии не обеспечивают очистку сточных вод до требований к сбросу в водоемы рыбохозяйственного назначения и санитарно-эпидемиологических требований по бактериологическим показателям.

Очистные сооружения Новинского сельсовета находятся в аварийном состоянии, износ – 100%. Состояние канализационных насосных станций не удовлетворительное - износ составляет 99%.

В существующей системе водоотведения городского округа город Нижний Новгород 255 канализационных насосных станций, из которых 106 находятся на обслуживании АО «Нижегородский водоканал». Подавляющая часть КНС имеет значительный физический износ (60-80%).

Ограничения использования мощностей

Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем водоотведения по городскому округу город Нижний Новгород по фактической нагрузке представлен в таблице 3.5.7.

Таблица 3.5.7 – Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем водоотведения по зонам действия очистных сооружений

№ п.п.	Наименование ТЗ ВО/	ед.изм	2019г.	2020г.	2021г.
	Наименование показателя				
1	2	3	4	5	6
1	АО «Нижегородский водоканал»				
	Объем отведенных сточных вод	тыс. м ³ /год	223 364,21	233 455,88	216 081,23
1	Расчетное годовое поступление сточных вод на КОС	тыс м ³ /год	223 364,21	233 455,88	216 081,23
2	Расчетное среднесуточное поступление сточных вод на КОС,	тыс. м ³ /сут	611,96	639,61	592,00
3.	Установленная производительность КОС - всего, в том числе	тыс. м ³ /сут	1201,8	1201,8	1201,8
	Нижегородская станция аэрации (НСА)	тыс. м ³ /сут	1200	1200	1200
	Очистные сооружения поселок Березовая Пойма (КОБК- 200)	тыс. м ³ /сут	0,2	0,2	0,2
	Очистные сооружения к.п. Зеленый город (поля фильтрации) д.о.Кудьма	тыс. м ³ /сут	1,6	1,6	1,6
4	Резерв (дефицит) производительности КОС	тыс. м ³ /сут	588,0	560,4	608,0
		%	49,0%	46,7%	50,7%

Уровень резерва мощностей канализационных очистных сооружений городского округа город Нижний Новгород составляет 50,7%.

Учитывая изменившуюся ситуацию с водоотведением в г. Н.Новгороде, а именно: уменьшение общего объема водоотведения, связанное с изменениями в промышленности, перепрофилированием и ликвидацией предприятий, использованием оборотного водоснабжения и других ресурсосберегающих технологий, а также то, что существующая схема очистки сточных вод не удовлетворяет требованиям новых нормативных документов по эффективному удалению таких биогенов как Азот аммонийный, Фосфор фосфатов, а также взвешенных веществ, ХПК и БПК5 (требования справочника по Наилучшим Доступным Технологиям – ИТС–10-2019, утвержденного приказом агентства по техническому регулированию и метрологии от 12.12.2019 года за №2981), требуется внесение серьезных изменений в технологическую схему действующих очистных сооружений канализации. На основании вышеизложенного, с учётом динамики снижения фактического притока, планируется проведение реконструкции станции аэрации с целью достижения действующих нормативов в соответствии со справочником НДТ, а также

приведение её проектной производительности к фактическим объёмам поступающих стоков.

Система автоматизации источников водоотведения.

Проведенный анализ ситуации в муниципальном образовании показал, необходимость внедрения высокоэффективных энергосберегающих технологий, а именно создание современной автоматизированной системы оперативного диспетчерского управления системами водоотведения.

В рамках реализации схемы водоснабжения и водоотведения предлагается устанавливать на КОС частотные преобразователи, шкафы автоматизации, датчики давления и приборы учета на всех канализационных очистных станциях, автоматизировать технологические процессы.

Необходимо установить частотные преобразователи, снижающие потребление электроэнергии до 30%, обеспечивающие плавный режим работы электродвигателей насосных агрегатов и исключающие гидроудары, одновременно будет достигнут эффект круглосуточной бесперебойной работы систем водоотведения.

Основной задачей внедрения данной системы является:

- поддержание заданного технологического режима и нормальные условия работы сооружений, установок, основного и вспомогательного оборудования и коммуникаций;
- сигнализация отклонений и нарушений от заданного технологического режима и нормальных условий работы сооружений, установок, оборудования и коммуникаций;
- сигнализация возникновения аварийных ситуаций на контролируемых объектах;
- возможность оперативного устранения отклонений и нарушений от заданных условий.

Создание автоматизированной системы управления позволяет достигнуть следующих целей:

1. Обеспечение необходимых показателей технологических процессов предприятия.
2. Минимизация вероятности возникновения технологических нарушений и аварий.
3. Обеспечение расчетного времени восстановления всего технологического процесса.
4. Сокращение времени:
 - принятия оптимальных решений оперативным персоналом в штатных и аварийных ситуациях;
 - выполнения работ по ремонту и обслуживанию оборудования;
 - простоя оборудования за счет оптимального регулирования параметров всего технологического процесса.
5. Повышение надежности работы оборудования, используемого в составе данной системы, за счет адаптивных и оптимально подобранных алгоритмов управления.
6. Сокращение затрат и издержек на ремонтно-восстановительные работы.

На реконструируемых канализационных очистных сооружениях предлагается предусматривать комплексную автоматизацию, включающую в себя как технологическую часть, так и управление инженерными системами объекта (вентиляция, отопление), в т.ч.:

- работа приемных решеток должна быть автоматизирована по определенному алгоритму;
- биологическая очистка должна быть автоматизирована с поддержанием диктующих параметров по заданному алгоритму;
- подача сжатого воздуха в аэротенки должна быть осуществлена с использованием частотного регулирования;
- автоматизированная система вентиляции и отопления для поддержания требуемых параметров микроклимата и кратности воздухообмена в помещениях;

-управление насосами и илососами должно быть автоматизировано.

Для канализационных насосных станций в случае их реконструкции или строительства должны применяться следующие подходы к автоматизации:

-управление без постоянного обслуживающего персонала, автоматическое - в зависимости от технологических параметров (уровень воды в приемном резервуаре);

-с целью снижения пусковых токов и повышения надежности функционирования объектов на насосных станциях должен быть предусмотрен плавный пуск двигателей основных насосов;

-предусмотреть защиту от заиливания – автоматические кратковременные тестовые пуски насосов;

-желательно предусмотреть автоматическое чередование работающих насосов для равномерной выработки моторесурса;

-при аварийном отключении рабочих насосных агрегатов следует предусматривать автоматическое включение резервного агрегата;

-должна быть предусмотрена защита двигателей по току, асимметрии напряжения по фазам.

На основных канализационных насосных станциях требуется предусмотреть контроль следующих параметров:

-наличие напряжения на вводах;

-уровень в приемном резервуаре;

-расход перекачиваемой воды;

-работающие насосные агрегаты;

-наработка каждого насосного агрегата;

-потребляемый ток (мощность) каждым насосным агрегатом;

-аварийные ситуации.

По данным АО «Нижегородский водоканал» (<https://www.vodokanal-nn.ru/press-tsentr/novosti/nizhegorodskiy-vodokanal-oborudoval-146-stantsiy-sistemoy-pozvolyayushchey-onlayn-otslezhivat-ikh-ra/>) контролировать ход работ и не допустить отключения насосов и критической ситуации позволяет новое оборудование, установленное на 146 объектах АО «Нижегородский водоканал». Информация о работе 122 водопроводных станций и 16 канализационных станций, а также с контрольных точек на сети в онлайн режиме транслируется в Центральную диспетчерскую службу и профильные подразделения, что помогает максимально оперативно выявить неполадки и устранить их.

Внедренная система диспетчеризации позволяет объединить различные по типу и функционалу инженерные системы в один общий пункт управления и контроля. К системе диспетчеризации подключена канализационная насосная станция на Нижне-Волжской набережной. Программное обеспечение помогает контролировать уровень стоков в приемном резервуаре, давление до и после насосных агрегатов, объем перекачиваемых стоков и параметры энергопотребления, чтобы в случае отклонения от нормативных значений вовремя направить бригаду и устранить неполадки.

В случае возникновения аварийной ситуации система сообщает о сбое.

В течение года проводились работы по оснащению водопроводных и канализационных станций автоматизированной системой управления технологическими процессами. Более чем на 80 станциях смонтированы шкафы автоматизации и диспетчеризации, контрольно-измерительные приборы и автоматика и новые электросчетчики, завершено технологическое присоединение каналов связи, проведен монтаж щитов системы контроля и управления доступом, датчиков, камер видеонаблюдения, установлены шкафы приема и обработки сигнала.

Системы учета ресурсов

На Нижегородской станции аэрации учет расхода сточных вод производится на лотках Паршалля, которые установлены в каналах на выходе каждой очереди сооружений. Измерения расхода поступающих сточных вод, распределения потоков по очередям и отдельным сооружениям не производится.

Сведения о наличии и техническом состоянии средств контрольно-измерительных приборов и автоматизации отражены в таблице 3.5.8.

Таблица 3.5.8 - Сведения о наличии и техническом состоянии средств контрольно-измерительных приборов и автоматизации

№ п/п	Наименование оборудования	Установка	Марка	Количество	Структура ремонтного цикла, дата поверки (год)	Ед. изм.
1	2	3	4	5	6	7
1	Расходомер вихревой	Тепловой узел	Prowirl F200	1	5 лет, 2017	Многопредельный
2	Термопреобразователь сопротивления платиновый	Тепловой узел	TR10	1	5 лет, 2017	0-160 ⁰ С
3	Преобразователь давления измерительный	Тепловой узел	Cerabar PMP51	1	3 года, 2024	1 Мпа
4	Тепловычислитель	Тепловой узел	СПТ961.2	1	4 года, 2025	Многопредельный
5	Теплосчетчики	Тепловой узел	КМ-5-4	2	4 года, 2024	0,25-250 м3/ч
6	Комплект термометров сопротивления платиновый	Тепловой узел	КТС-Б	1	4 года, 2024	0-160 ⁰ С
7	Датчик давления	Тепловой узел	ИД	2	2 года, 2022	1,6 Мпа
8	Комплект термометров сопротивления из платины технических разностных	Тепловой узел	КТПТР-01	1	4 года, 2024	0-180 ⁰ С
9	Преобразователь давления измерительный	Тепловой узел	СДВ-И-2,50-1,60-1,00-М(1,60)-4-20мА-DA422-0605-3	2	5 лет, 2025	1,6 МПа; 1,00 МПа
10	Счетчик горячей воды	Тепловой узел	ВСТ-32	1	4 года, 2022	0,0005-99999 м3
11	Счетчик холодной и горячей воды	Тепловой узел	ВСТ-2	1	6 лет, 2026	0,0005-99999 м3
12	Расходомер с интегратором акустический	Лоток Паршалля № 1	ЭХО-Р-02	1	2 года, 2020	0-29994,78 м3/ч
13	Расходомер с интегратором акустический	Лоток Паршалля № 2	ЭХО-Р-02	2	2 года, 2020	0-23365,64 м3/ч
14	Расходомер с интегратором акустический	Лоток Паршалля № 1	ЭХО-Р-03	1	4 года, 2025	0-29994,78 м3/ч
15	Расходомер с интегратором акустический	Лоток Паршалля № 2	ЭХО-Р-03	1	4 года, 2025	0-23365,64 м3/ч
16	Преобразователь давления измерительный	Хлоротатная	АИР-10Н	3	5 лет, 2023	0-10 кгс/см2
17	Весы тензометрические специальные	Хлоротатная	ВТС-10	3	1 год, 2021	1-2000 кг

№ п/п	Наименование оборудования	Установка	Марка	Количество	Структура ремонтного цикла, дата поверки (год)	Ед. изм.
1	2	3	4	5	6	7
18	Газоанализатор	Хлоротатная	Хоббит-Т	2	1 год, 2022	Многопредельный
19	Газоанализатор	Хлоротатная	АНКАТ-76-37-07	2	1 год, 2022	Многопредельный
20	Манометр показывающий	Хлоротатная	МТПСg-100-OM2	9	1 год, 2022	0-10 кгс/см2
21	Манометр показывающий	Хлоротатная	МТП-160	1	1 год, 2022	0-16 кгс/см2
22	Манометр показывающий	Хлоротатная	МТЗ-УУ2	3	1 год, 2022	0-16 кгс/см2
23	Манометр показывающий	Хлоротатная	Vantage Pro2	1	1 год, 2022	Многопредельный
24	Манометр показывающий	РМЦ	МТ-УХЛЗ(С2Н2)	3	1 год, 2022	0-0,4 кгс/см2
25	Манометр показывающий	РМЦ	МТ-УХЛЗ(С2Н2)	4	1 год, 2022	0-0,4 кгс/см2
26	Манометр показывающий	РМЦ	МТ-УХЛЗ(С2Н2)	3	1 год, 2022	0-0,4 кгс/см2
27	Манометр показывающий	РМЦ	ТМ2 (О2)	3	1 год, 2022	0-2,5 кгс/см2
28	Манометр показывающий	РМЦ	ТМ2 (О2)	5	1 год, 2022	0-2,5 кгс/см2
29	Манометр показывающий	РМЦ	ТМ2 (О2)	2	1 год, 2022	0-2,5 кгс/см2
30	Манометр показывающий	РМЦ	ДМ2029У2(О2)	2	1 год, 2022	0-2,5 кгс/см2
31	Манометр показывающий	РМЦ	ДМ2029У2(О2)	8	1 год, 2022	0-2,5 кгс/см2
32	Манометр показывающий	РМЦ	ДМ2029У2(О2)	1	1 год, 2022	0-2,5 кгс/см2
33	Манометр показывающий	РМЦ	МТ(С2Н2)	2	1 год, 2022	0-0,4 кгс/см2
34	Манометр показывающий	РМЦ	МТ(С2Н2)	4	1 год, 2022	0-0,4 кгс/см2
35	Манометр показывающий	РМЦ	МТ(С2Н2)	5	1 год, 2022	0-0,4 кгс/см2
36	Манометр показывающий	Хлоротатная	WKA	2	1 год, 2021	0-16 кгс/см2
37	Манометр показывающий	Хлоротатная	Ag-Folie	2	1 год, 2021	0-16 кгс/см2
38	Манометр показывающий	Тепловые узлы зданий	ДМ-05	19	2 года, 2021	0-10 кгс/см2
39	Манометр показывающий	Тепловые узлы зданий	МПЗ-УФ	19	2 года, 2021	0-16 кгс/см2
40	Манометр показывающий	Воздуходувная станция	ЭКМ1-У	16	2 года, 2021	0-6 кгс/см2
41	Манометр показывающий	Воздуходувная станция	ЭКМ1-У	8	2 года, 2021	0-2,5 кгс/см2
42	Манометр показывающий	Воздуходувная станция	ЭКМ1-У	1	2 года, 2021	0-10 кгс/см2
43	Термометр электроконтактный	Воздуходувная станция	ТПК-М	72	2 года, 2021	0-100°С
44	Счетчик электрической энергии	Эл.участок	EA 05PLX, EA 05 RALX	8	8 лет, 2021	5-10А, 380В
45	Счетчик электрической энергии	Эл.участок	A 1805RL-34GB-Dw4	2	12 лет, 2020	5-10А, 380В
46	Трансформатор напряжения	Эл.участок	ЗНОЛ.06	9	8 лет, 2021	6000/100
47	Трансформатор тока	Эл.участок	ТПОЛ	6	8 лет, 2021	1000/5

№ п/п	Наименование оборудования	Установка	Марка	Количество	Структура ремонтного цикла, дата поверки (год)	Ед. изм.
1	2	3	4	5	6	7
48	Трансформатор тока	Эл.участок	ТПЛ	2	8 лет, 2021	150/5
49	Трансформатор тока	Эл.участок	ТНШЛ	6	8 лет, 2021	2000/5
50	Трансформатор тока	Эл.участок	Т-0,66УЗ	9	8 лет, 2019	300/5

На территории Новинского сельсовета централизованная система водоотведения имеется в п. Новинки и п. Кудьма. Канализационные стоки по трубопроводам системы канализации Новинского сельсовета поступают на КНС и перекачиваются в пруды накопители. Приборный учет стоков отсутствует.

Необходимо наладить учет сточных вод на канализационных насосных станциях.

В настоящее время в городском округе город Нижний Новгород объемы реализации сточных вод для подавляющего большинства абонентов производятся расчетным методом исходя из объемов потребления холодной и горячей воды.

Расход ресурсов

Очистка и транспортирование стоков требуют значительных затрат электроэнергии.

Потребители электроэнергии КОС относятся к потребителям первой и/или второй категории по надежности электроснабжения. Основными потребителями электрической энергии на очистных сооружениях является технологическое оборудование – турбокомпрессоры и насосы.

Сведения об основных потребителях электроэнергии Нижегородской станции аэрации отражены в таблице 3.5.9.

Таблица 3.5.9 - Сведения об основных потребителях электроэнергии Нижегородской станции аэрации

№ п/п	Место установки	Марка	Назначение	Ко л- во	Расход, м3/ч	Напор, м вод. ст.	Мощность, кВт	Номинал. частота вращ, об/мин	Дата ввода в эксплуатацию, год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Цех биологической очистки	к-100-65- 200	Насос нейтрал. р-ра	1	90	45	15	3000	1991
		к-100-65-201	Насос нейтрал. р-ра	1	90	45	22	3000	1991
		к-100-65-202	Насос нейтрал. р-ра	1	90	45	22	3000	1991
2	Ремонтная служба	5Ф12	Насосный агрегат НСА НСХФВ	1	144	9,2	10	1000	1986
		5Ф12	Насосный агрегат НСА НСХФВ	1	144	9,2	11	1000	1986
		5Ф12	Насосный агрегат НСА НСХФВ	1	144	7,6	10	1000	1986
			Вертик. насосн. Агрегат НСА НСХФВ	1			4	1500	1986
3	Цех механической очистки	12НДс	12НДс№23 д. решеток	1	900	68	250	1500	1997
		12НДс	12НДс№23д. решеток	1	900	68	250	1500	1987
		1Д1250/63А	1Д1250/63А №13 д. решеток	1	1250	63	250	1500	2006
		1Д1250/63А	1Д1250/63А №13д.решеток	1	1250	63	250	1500	2006
		160-10	Насос 160-10 №133д. решеток	1	160	25	11	1500	1986
		160-10	Насос 160-10 №143 д. решеток	1	160	25	11	1500	1986
		НЖН-200	НЖН-2003д.решеток	1	200	20	22	1500	1989
		НЖН-200	НЖН-2003д. решеток	1	200	20	22	1500	1993
		ГНОМ 10-10	ГНОМ10-103д.решеток	1	10	10	0,75		1993
		гном 25-25	.решеток	1	25	20	2,2		1993
		ВШН	Насос вертик. Пескоблок	1	140	46	11	1500	1987
		ФГ-144/46	ФГ-144/46 Пескоблок	1	140	46	11	1500	1986
		8Ф-12	8Ф-12 №1НССО-I	1	400	45	45	1500	1988
		СМ 150-125-314	СМ150-125-314/4№2НССО-I	1	150	31	45	1500	1993
		НС250/22.5	НС250/22.5 №3НССО-I	1	250	22,5	40	1500	1996
		НС250/22.5	НС250/22.5 №4НССО-I	1	250	22,5	30	1500	1996
НС250/22.5	НС250/22.5 N*5НССQ-I	1	250	22,5	40	1500	1996		
НС250/22.5	НС250/22.5 №6НСССЧ	1	250	22,5	40	1500	1996		
5Ф-12	5Ф-12№1нссо-и	1	200	25	45	1500	1986		

№ п/п	Место установки	Марка	Назначение	Ко л- во	Расход, м3/ч	Напор, м вод. ст.	Мощность, кВт	Номинальная частота вращения, об/мин	Дата ввода в эксплуатацию, год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
		ФГ-144/46	фГ-144/46 №2НССО-II	1	140	46	45	1500	1986	
		8Ф-12	8Ф-12№3НССО-Н	1	400	45	75	1000	1988	
		НС250/22.5	НС250/22.5 №4НССО-Н	1	250	22,5	30	1500	1999	
		НС250/22.5	НС250/22.5 №5нссо-и	1	250	22,5	40	1500	1996	
		160-10	Насос 160-10№6НССQ-II	1	160	25	40	1500	1986	
4	Цех биологической очистки		Нагнетат. центробеж. 8750-23-6 Воздух. станция	8	4500 0		1250	3000	1975	
		8Ф12	Насос избыт. активного ила №1НСИАИ- И	1	450	22,5	75	1000	1975	
		СМ-150-125 315/4	Насос избыт. активного ила №2НСИАИ- 1	1	200	32	30	1500	1996	
		СМ-150-125 315/4	Насос избыт. активного ила №3НСИАИ-і	1	200	32	30	1500	1996	
		8Ф12	Насос опорожн. №4НСИАИ-1	1	450	22,5	40	1500	1986	
		ФГ-144/46	Дренаж, насос №8НСИАИ-1	1	144	46	13	1500	1983	
		8Ф12	Насос избыт. активного ила №1НСИАИ- 1	1	450	22,5	75	1000	1986	
		СМ150-125- 315/4	Насос избыт. активногоНСИАИ-И	1	200	32	55	1000	1992	
		8Ф12	Насос избыт. активного ила №3НСИАИ- И	1	450	22,5	75	1000	1986	
		8Ф12	Насос опорож.	1	450	22,5	75	1000	1986	
			№4НСИАИ-Н							
		8Ф12	Насос опорож	1	450	22,5	75	1000		
			№5НСИАИ-Н							
		Д315/71	Насос техн. воды №6НСИАИ-И	1	320	70	110	2940	2006	
		Д315/71	Насос техн. воды №7НСИАИ-И	1	320	70	110	2940	2006	
		СД25/14	Дренаж, насос №9НСИАИ-Н	1			25	1500	2003	
		СН-150	Дренаж, насос №10НСИАИ-И	1			40	1500	1997	
К290/30 37/15	Водооборот. №1Воздуход. станция	1	290	30	37	1500	1997			
К290/30 37/15	Водооборот. №2Воздуход. станция	1	290	30	37	1500	1997			

№ п/п	Место установки	Марка	Назначение	Ко л- во	Расход, м3/ч	Напор, м вод. ст.	Мощность, кВт	Номинальная частота вращения, об/мин	Дата ввода в эксплуатацию, год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		К290/30 37/15	Водооборот. №3 Воздуход. станция	1	290	30	37	1500	1997
		К290/30 37/15	Водооборот. №4 Воздуход. станция	1	290	30	37	1500	1997
		к90/35	Подогрев масла Воздуход. станция	1	90	35	3	3000	1990
		К80-50-200	НЦ-2КОБК-200	1	50	50	15	3000	2007
		К80-50-200	НЦ-2КОБК-201	1	50	50	15	3000	2007
		Гном 10-10	Насос пофуж.	1	10	10	0,75		1993
		НЖН-200	Насос вертик.	1	300	20	30	1500	1993
			Насос Атлантик.	1			2,2		1988
5	Цех обработки осадка	ед	№1 инс	1	800	32	160	960	2007
		ед	№2 инс	1	800	32	160	960	2007
		8Ф/12	№3 инс	1	450	22,5	55	960	1984
		ФГ	№4 инс	1	450	22,5	55	960	1987
		СМ150-125- 315/4	№5 инс	1	200	32	45	1450	1993
		8Ф/12	№7 инс	1	450	22,5	55	960	1988
		ед	№8 инс	1	450	22,5	55	960	1995
		5Ф-12	№10 инс	1	200	22	37	960	1986
		ФГ	№11 инс	1	216	24	45	960	1984
		АХ65-50-160Е	№12 инс	1	25	50	7,5	3000	1995
		4ФВ-9	№18 инс	1	73	15	10	1450	1974
		4ФВ-9	№19 инс	1	73	15	10	1450	1975
		НС	№1 дне	1	250	22,5	30	1450	1999
		5Ф-12	№2 дне	1	216	40	40	1450	1984
		2НФВМ	вертикал. дне	1	64	12,7	7,5	1450	1988
		Сарлин S1	Сарлин УМОО	1	180	22	18	1460	1997
Сарлин S1	Сарлин УМОО	1	180	22	18	1460	1997		
6	РМЦ	ГСВ-0,6/12			18	10	5,5		1973
7	Санпропускник	ГСВ-0,6/12			18	10	5,5		1973

№ п/п	Место установки	Марка	Назначение	Ко л- во	Расход, м3/ч	Напор, м вод. ст.	Мощность, кВт	Номин. частота вращ, об/ми н	Дата ввода в эксплуатацию, год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
8	КОБК	С 416 М			30	10	11		1992
9	УМОО	GUERNET			6	11,2	2		1995
10	АТЦ	KanaIa hadinqs			30	10,5	7		1995

Потребление электроэнергии на КОС без учета затрат на работу канализационных насосных станций системы централизованного водоотведения и удельные затраты электрической энергии АО «Нижегородский водоканал» на очистку сточных вод представлено в таблице 3.5.10.

Таблица 3.5.10. – Потребление электрической энергии очистными сооружениями АО «Нижегородский водоканал» за 2019 - 2021 гг.

№ п/п	Вид ресурса	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
			факт	факт	факт
1	2	3	4	5	6
1.1.	принято стоков	тыс.м3	223 364,208	233 455,883	216 081,234
1.2.	потреблено электрической энергии	кВт·ч	58 611 600	58 904 750	58 736 314
1.3.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч / м3	0,262	0,252	0,272

Качество эксплуатации, наладки и ремонтов

Для поддержания объектов водоотведения в работоспособном состоянии, предупреждения отказов, неисправностей на сооружениях регулярно проводятся планово-профилактические и ремонтные работы.

В целях улучшения энергообеспечения объектов водоотведения планируется проведение мероприятий, отраженных в таблице 3.5.11.

Таблица 3.5.11 – Мероприятия по улучшению энергообеспечения объектов водоотведения

Перечень объектов	Ситуация	Мероприятия	Планируется		
			I очередь	II очередь	III очередь
1	2	3	4	5	6
Нижегородская станция аэрации	Фидер 603	перекладка КЛ 6 кВ 2800 м	Перекладка КЛ		
	Фидер 606	Замена кабеля 6 кВ от Воздуходувной станции до ТП-6 100 м, от ТП-6 до ТП-7 350 м.	Замена КЛ от воздуходувной стании до ТП 7		
	Электротехническое оборудование	Ремонт ячеек в ТП-6; ремонт ТП 5	В ТП3 заменить ТМГ-400 на ТМГ- 1000 2 шт.	Установка вакуумных выключателей 10 шт. Замена трансформатора 160 кВа в ТП-4	Ремонт ячеек в ТП-6; ремонт ТП 5.
Главная насосная станция	Фидер 608	перекладка КЛ 6 кВ 1350 м	Перекладка КЛ		
	Фидер 621	перекладка КЛ 6 кВ 1350 м	Перекладка КЛ		
Канализационная насосная станция «Кавказ»	Электротехническое оборудование			Перекладка 2 кабелей 6 кВ от трансформаторов до ячеек	
Канализационная насосная станция «Юго- Западная»	Электротехническое оборудование	Установка АВР 0,4 кВ. Установка вакуумных выключателей 6 кВ - 4 шт.		Установка АВР по 0,4 кВ	Установка вакуумных выключателей 4шт.
	Контур заземление, молниезащита			Контур заземление, молниезащита	
Канализационная насосная станция «Чусовая»	Фидер 618	перекладка КЛ 6 кВ 2500 м			Перекладка КЛ
	Фидер 650	перекладка КЛ 6 кВ 2600 м	Перекладка участка КЛ		
	Электротехническое оборудование	Установка вакуумного выключателя 6 кВ. Ремонт контура заземления. Установка АВР 6 кВ.	Установка вакуумного выключателя – 5 шт. Установка МП защиты – 6 шт., установка ШОТ	Ремонт контура заземления. Установка АВР.	
	Контур заземление, молниезащита			Контур заземление, молниезащита	
КНС № 2 ул. Бусыги на, 36 А	3 категория, 2 ввода		Установка АВР 0,4 кВ		
	Контур заземление, молниезащита			Контур заземление, молниезащита	

Перечень объектов	Ситуация	Мероприятия	Планируется		
			I очередь	II очередь	III очередь
1	2	3	4	5	6
КНС № 3 ул. Бурденко, 10	3 категория, 2 ввода			Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ	
	Контур заземление, молниезащита			Контур заземление, молниезащита	
КНС № 4 ул. Толбухина, 17 А	3 категория, 2 ввода (необходим новый 2-й ввод, запрос ТУ включение в план капремонта)			Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ	
	Контур заземление, молниезащита			Контур заземление, молниезащита	
КНС № 5 ул. Красных партизан, 2 Б	3 категория, 1 ввод (необходим новый 2-й ввод, запрос ТУ включение в план капремонта)			Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ	
	Контур заземление, молниезащита			Контур заземление, молниезащита	
КНС № 6 ул. Спутник, 2	3 категория, 2 ввода (необходим новый 2-й ввод, запрос ТУ включение в план капремонта)	Замена: питающего кабеля, ВРУ с установкой АВР, шкафов управления		Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ	
	Контур заземление, молниезащита			Контур заземление, молниезащита	
КНС № 7 ул. Мончегорская, 1	2 категория, 2 ввода	Замена: ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР, шкафов управления, внутренней разводки, контура заземления			Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
	Контур заземление, молниезащита			Контур заземление, молниезащита	
КНС № 9 ул. Дудневская, 5	3 категория, 2 ввода				Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
	Контур заземление, молниезащита			Контур заземление, молниезащита	
КНС № 10 пр. Ленина, 94	3 категория, 2 ввода	Замена: ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР, шкафов управления, ремонт контура заземления	Замена РУ-6 кВ	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ	
	Контур заземление, молниезащита			Контур заземление, молниезащита	
КНС № 10 А ул. Фучика, 1 Д	3 категория, 2 ввода				Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
	Контур заземление, молниезащита			Контур заземление, молниезащита	

Перечень объектов	Ситуация	Мероприятия	Планируется		
			I очередь	II очередь	III очередь
1	2	3	4	5	6
КНС № 11 ул. Прыгунова, 29 А	3 категория, 2 ввода			Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ	
КНС № 13 ул. Раевского, 5 А	3 категория, 2 ввода				Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
	Контур заземление, молниезащита			Контур заземление, молниезащита	
КНС № 15 ул. Дьяконова, 10 А	3 категория, 2 ввода		Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ		
	Контур заземление, молниезащита			Контур заземление, молниезащита	
КНС № 16 6 микрорайон 17 Г	3 категория, 2 ввода			Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ	
	Контур заземление, молниезащита			Контур заземление, молниезащита	
КНС № 17 ул. Фучика, 31	3 категория, 2 ввода			Замена ВРУ 0,4 кВ	
КНС № 19 ул. Львовская-Дворовая	3 категория, 2 ввода			Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ	
	Контур заземление, молниезащита			Контур заземление, молниезащита	
КНС № 20 ул. Строкина, 3 А-	3 категория, 2 ввода				Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
	Контур заземление, молниезащита			Контур заземление, молниезащита	
КНС № 21 ул. Строкина, 16 А	3 категория, 2 ввода				Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
	Контур заземление, молниезащита			Контур заземление, молниезащита	
КНС № 22 ул. Космическая, 44	3 категория, 2 ввода			Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ	
	Контур заземление, молниезащита			Контур заземление, молниезащита	
КНС № 23 ул. Патриотов, 68 А	3 категория, 2 ввода		Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ		
	Контур заземление, молниезащита			Контур заземление, молниезащита	
КНС № 24 6 микрорайон, 45 Б	3 категория, 1 ввод (необходим новый 2-й ввод, запрос ТУ включение в план капремонта)		Проект и ремонт питающей КЛ	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ	

Перечень объектов	Ситуация	Мероприятия	Планируется		
			I очередь	II очередь	III очередь
1	2	3	4	5	6
	Контур заземление, молниезащита			Контур заземление, молниезащита	
КНС № 26 ул. Маковского, 9	3 категория, 1 ввод (необходим новый 2-й ввод, запрос ТУ включение в план капремонта)			Замена ВРУ 0,4 кВ	
	Контур заземление, молниезащита			Контур заземление, молниезащита	
КНС № 27 ул. Красноуральская, 3	3 категория, 2 ввода	Замена: ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР, шкафов управления, контура заземления		Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ	
	Контур заземление, молниезащита			Контур заземление, молниезащита	
КНС «Мостотряд» ул.	3 категория, 1 ввод (не-			Замена ВРУ 0,4 кВ	
Мостотряд, 18 В	обходим новый 2-й ввод, запрос ТУ включение в план капремонта)			с установкой АВР 0,4 кВ	
	Контур заземление, молниезащита			Контур заземление, молниезащита	
КНС «Тепличный комбинат» пос. Доскино ул.Береговая, д.14А (ул. Заслонова, 20)	3 категория, 2 ввода			Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ	
	Контур заземление, молниезащита			Контур заземление, молниезащита	
КНС № 38, пос. Дальний, Московское шоссе, 318 В	3 категория, 1 ввод (необходим новый 2-й ввод, запрос ТУ включение в план капремонта)		Резервный ввод		
КНС № 102 Совхоз Горьковский, Московское шоссе, д.304Б	2 категория, 2 ввода			Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ	
КНС ул. Лесной городок. д.6К	3 категория, 2 ввода			Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ	
КНС № 1, ул. Чаадаева, 1 Г	1 категория, 4 ввода	Замена: ВРУ 0,4 кВ, шкафов управления		Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ	
КНС № 5, ул. Красных Зорь, 18 Г	2 категория, 2 ввода	Замена: ВРУ 0,4 кВ, шкафов управления			
КНС № 73, ул. Мечникова, 73 Г	1 категория, 2 ввода		Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ		
	Контур заземление, молниезащита			Контур заземление, молниезащита	

Перечень объектов	Ситуация	Мероприятия	Планируется		
			I очередь	II очередь	III очередь
1	2	3	4	5	6
КНС № 8, ул. Люкина, 5 Г	1 категория, 2 ввода	Замена: ВРУ 0,4 кВ, шкафов управления	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ		
КНС № 15, ул. Лобачевского, 15	3 категория, 1 ввод				Замена ВРУ 0,4 кВ
	Контур заземление, молниезащита			Контур заземление, молниезащита	
КНС ул. Ясная, 339 А (33 Г)	2 категория, 2 ввода		Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ		
КНС №7 ул.Полесская, 11	2 категория, 2 ввода	Замена: ВРУ 0,4 кВ, шкафов управления	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ		
	Контур заземление, молниезащита			Контур заземление, молниезащита	
КНС бульвар Юбилейный, 30 (стадион Труд)	2 категория, 2 ввода	Замена: ВРУ 0,4 кВ, шкафов управления		Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ	
КНС ул. Федосеенко, 87	2 категория, 2 ввода	Замена: ВРУ 0,4 кВ, шкафов управления	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ		
Производственная база ЗКЭУ ул. Коминтерна, 41 А	3 категория, 1 ввод			Резервный ввод	
КНС № 2. ул. Стрел- ка, д.14	2 категория, 2 ввода			Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ	
КНС № 12, ул. Октябрьской революции, 24	2 категория, 2 ввода		Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ		
КНС ул. Ракетная, 9б	3 категория, 1 ввод (необходим новый 2-й ввод, запрос ТУ включение в план капремонта)	Восстановление 2-го ввода		Восстановление 2-го ввода	
КНС ул. Зеленодольская, д.110 В	3 категория, 2 ввода		Замена ВРУ, ре- монт КЛ		
КНС ул. Рубо д.21А (ул. Весенняя, 17 В)	2 категория, 2 ввода			Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ	
КНС ул. Баренца, 23А	2 категория, 2 ввода			Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ	
КНС ул. Левинка, 39	3 категория, 1 ввод			Замена ВРУ 0,4 кВ	
КНС № 43, ул. Зайцева, д.17А	2 категория, 2 ввода		Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ		
КНС ул. Березовская, 102	2 категория, 2 ввода		Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ		
КНС № 4, ул. Куйбышева. 51А	2 категория, 2 ввода			Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ	

Перечень объектов	Ситуация	Мероприятия	Планируется		
			I очередь	II очередь	III очередь
1	2	3	4	5	6
КНС № 9, ул. Комарова, 14 В	2 категория, 2 ввода			Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ	
КНС «Молитовский затон» ул. Кутузова, д.6	3 категория, 1 ввод		Замена ВРУ 0,4 кВ		
КНС «Дубки» ул. Адмирала Нахимова, д.1А	3 категория, 1 ввод (необходим новый 2-й ввод, запрос ТУ включение в план капремонта)			Восстановление ВЛ от ТП 2911	
КНС №29 «Теплообменник» пр. Ленина, 79	2 категория, 2 ввода			установка АВР 0,4 кВ	
Цех Кристалл, КНС «Кристалл», Новикова- Прибоя 12Г	2 категория, 1 ввод				Замена ВРУ 0,4 кВ
КНС ул. Комарова, 9 Б	2 категория, 2 ввода		Необходима но- вая КНС		
КНС ул. Снежная, у д.17Б	3 категория, 1 ввод		Замена ВРУ 0,4 кВ		
КНС ул. Днепропетровская, 1А	2 категория, 2 ввода				Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
КНС № 14 ул. Героя Самочкина, 29 А	2 категория, 2 ввода	Замена: РУ 6кВ ТП-2052	Замена РУ 6кВ		
КНС Анкудиновское шоссе, 24	2 категория, 2 ввода, АВР			Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ	
КНС ул. Тропинина, 5А	2 категория, 2 ввода, АВР			Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ	
КНС № 20 Студгородок, д.17А НГСХА	2 категория, 2 ввода		Ремонт II СШ. Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ		
КНС «Береговая» Нижневолжская набережная	2 категория, 2 ввода				Установка АВР 0,4 кВ
НС «Чкаловская» Нижневолжская набережная д.1	2 категория, 2 ввода				Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ

Проблемы и направления их решения.

Основные техническими и технологические проблемы централизованной системы водоотведения городского округа город Нижний Новгород в части источников водоотведения отражены в подразделе 3.5.2.3.

В перспективе для решения проблем требуется реализация мероприятий, представленных в разделе 8 Обосновывающих материалов.

3.5.2.2. Анализ эффективности и надежности сетей водоотведения, имеющиеся проблемы и направления их решения

Схема и структура сетей, характеристика технических параметров и состояния, резервирование, применяемые графики работы и их обоснованность, статистика отказов и среднего времени восстановления работы, качество эксплуатации и диспетчеризации, состояние учета.

Схема и структура сетей

Отвод и транспортировка хозяйственно-бытовых стоков от абонентов осуществляется через систему самотечных и напорных трубопроводов с установленными на них канализационными насосными станциями.

Общая протяженность канализационных сетей города Нижнего Новгорода составляет более 2,3 тыс. км, из них около 1,4 км находятся на обслуживании АО «Нижегородский водоканал».

Подача стоков на Нижегородскую станцию аэрации осуществляется как в самотечном, так и напорном режимах. Всего по системе канализации эксплуатируются 1360,2 км канализационных сетей, 117 КНС, 1284 единиц запорной арматуры.

Общая протяженность канализационных сетей Новинского сельсовета составляет 71,2 км.

Общая протяженность сетей фекальной канализации, проложенной на территории промышленной площадки завода «группа АО ГАЗ» и за ее пределами составляет 62,9 км.

Общая протяженность сетей ливневой канализации, проложенных на территории промышленной площадки завода «группа АО ГАЗ» и за пределами головной площадки составляет 59,0 км.

Общий износ сетей канализации в г. Нижнем Новгороде по состоянию на 01.01.2022г. составляет 76,43%.

Подробная схема системы транспорта стоков с указанием адресов и мест расположения насосных станций, колодцев с регулирующей и секционирующей арматурой представлена в электронной модели Схемы водоснабжения и водоотведения.

Характеристика технических параметров и состояния.

Канализационные сети состоят из следующих элементов:

- внутренние водоотводящие системы и выпуски из зданий;
- внутриквартальные водоотводящие сети;
- наружная водоотводящая сеть;
- насосные станции;
- очистные сооружения;
- выпуски очищенных сточных вод в водоем;
- аварийные выпуски.

Водоотводящие сети самотечные и напорные.

Хозяйственно-бытовая канализация

В таблице 3.5.12. приведены данные по протяженности канализационных сетей, проложенных на территории городского округа город Нижний Новгород.

Таблица 3.5.12 – Протяженность канализационных сетей АО «Нижегородский Водоканал» с разбивкой по диаметрам

№ п/п	Структура сетей	Протяженность на 01.01.2020, м	Протяженность на 01.01.2021, м	Протяженность на 01.01.2022, м
1	2	3	4	5
1.	Главный коллектор напорный, в том числе:	87 835,06	89 049,37	92 417,29
	ДУ от 401 до 599 мм	16 171,08	18 449,37	18 646,16
	ДУ от 600 до 700 мм	5 487,74	5 800,00	5 610,18
	ДУ от 701 до 999 мм	8 878,45	10 900,00	11 048,60
	ДУ от 1000 до 1199 мм	8 262,90	4 600,00	7 665,00
	ДУ от 1200 до 1399 мм	292,12	200,00	295,05
	ДУ от 1400 до 3000 мм	48 742,78	49 100,00	49 152,30
2.	Напорная канализация, в том числе:	121 929,97	12 810,76	130 270,40
	ДУ от 50 до 99 мм			604,85
	ДУ от 100 до 149 мм	5 059,98	5 105,02	5 855,90
	ДУ от 150 до 199 мм	12 926,43	13 100,00	13 787,30
	ДУ от 200 до 250 мм	28 826,26	28 198,18	31 717,96
	ДУ от 251 до 299 мм	11 298,89	10 807,56	10 826,26
	ДУ от 300 до 400 мм	63 818,40	66 600,00	68 082,97
3	Главный коллектор самотечный, всего, в том числе	184 016,50	188 843,96	182 698,62
	ДУ от 401 до 599 мм	36 849,20	38 481,61	37 202,74
	ДУ от 600 до 700 мм	40 698,97	40 724,88	40 253,36
	ДУ от 701 до 999 мм	20 584,22	19 277,49	19 299,48
	ДУ от 1000 до 1199 мм	23 150,73	26 887,86	26 312,21
	ДУ от 1200 до 1399 мм	21 909,21	22 107,79	22 196,25
	ДУ от 1400 до 3000 мм	40 824,16	41 364,32	37 434,57
4	Уличная самотечная канализационная сеть, в том числе:	491 465,30	494 902,38	498 458,82
	ДУ от 200 до 250 мм	278 100,90	279 990,13	283 716,60
	ДУ от 251 до 299 мм	42 810,75	42 054,24	41 890,90
	ДУ от 300 до 400 мм	170 453,65	172 858,00	172 851,30
3.	Внутриквартальная самотечная канализационная сеть, в том числе:	450 004,73	455 248,65	456 354,02
	ДУ от 50 до 99 мм	83,46	104,83	105,38
	ДУ от 100 до 149 мм	20 552,93	20 965,19	20 895,90
	ДУ от 150 до 199 мм	429 368,34	434 178,63	435 352,73
4.	Технологические трубопроводы			
Итого:		1 335 251,60	1 351 855,20	1 360 199,10

Протяженность канализационных сетей с разбивкой по материалу трубопровода отражена в таблице 3.5.13.

Таблица 3.5.13 - Протяженность канализационных сетей с разбивкой по материалу трубопровода

№ п/п	Диаметр, мм	Протяженность, км	%
-------	-------------	-------------------	---

1	2	3	4
1	железобетон	212,6	16
2	сталь	126,3	9
3	чугун	190	14
4	керамика	679,9	50
5	асб.цемент	7,2	1
6	полиэтилен	125	9
7	ПВХ	18,4	1
8	прочие	0,8	1
9	Всего:	1 360,2	100

Протяженность канализационной сети Нижнего Новгорода, обслуживаемой АО «Нижегородский водоканал», составляет 1 360,2 км. Диаметры трубопроводов сети водоотведения от 150 мм до 3000 мм. При этом 84% сетей водоотведения имеют диаметр до 600 мм. Износ канализационных сетей составляет 76,43 %.

Общая протяженность канализационных сетей Новинского сельсовета составляет 71,2 км. Канализационные сети Новинского сельсовета проложены подземным способом.

Сточные воды от многоквартирной жилой застройки и общественных зданий п.Новинки собираются системой самотечных коллекторов в КНС производительностью 150 м³/сут, откуда по напорному коллектору диаметром 200 мм и протяженностью 1 км транспортируются на биологические очистные сооружения производительностью 300 м³/сут. Протяженность дворовых канализационных сетей п. Новинки диаметром 110-160 мм составляет 3,483км.

В п. Кудьма сточные воды от многоквартирной жилой застройки перекачиваются канализационной насосной станцией производительностью 240 м³/сут по напорному коллектору диаметром 100 мм протяженностью 2,3 км на биологические пруды накопители общей производительностью 500 м³/сут. Протяженность дворовых канализационных сетей п.Кудьма диаметром 100 мм составляет 5,2 км.

Состояние канализационных коллекторов п.Новинки и п. Кудьма оценивается как не удовлетворительное, износ составляет 99 %.

Сети фекальной канализации, проложенные на территории промышленной площадки завода «группа АО ГАЗ» и за пределами головной площадки как самотечные, так и напорные Ø100 – 2000мм., общей протяженностью 62,9 км, из них:

- магистральные сети – 37,2 км.;

- разводящие – 25,7 км.

38% сетей – напорные стальные трубы, 25 % - керамические трубопроводы, 20% - железобетонные трубопроводы.

Трубопроводы самотечной фекальной канализации проложены на глубине 3 - 7 м. в грунтовых водах.

Средний срок ввода в эксплуатацию 1942 год.

Отработали нормативный срок эксплуатации более 50 % сетей.

В случае разрушения раструбных стыков трубопроводов происходит подсос грунтовых вод с песком, и на поверхности образуются провалы. Своими силами устранить такие дефекты невозможно, требуется устройство водопонижения и привлечение подрядных организаций для устранения провалов. За последние пять лет на данных сетях было 6 крупных дефектов.

Кроме того, особое беспокойство вызывает что, в случае поднятия уровня воды в Чебоксарском водохранилище в зону подтопления попадает Заречная часть Нижнего Новгорода. Уровень грунтовых вод поднимется и встанет вопрос строительства насосных станций с напорными трубопроводами, что потребует значительных капиталовложений.

Ливневая канализация

Сети ливневой канализации, проложенные на территории завода ООО «Заводские сети» и за пределами головной площадки в основном самотечные Ø100 – 3200мм., общая протяженность составляет 59,0 км (58,5 км- самотечные и 0,5 км – напорные).

Ливневая канализация в основном выполнена из ж/бетона и проложена на глубине 4-8 метров.

Отработали нормативный срок эксплуатации более 50 % сетей ливневой канализации.

При нарушении стыковки трубопроводов идет подсос грунта, а вследствие этого образуется провал. Для устранения таких дефектов необходимо проводить реконструкцию сетей.

Трубопроводы ГЗУ общей протяженностью 12 км. Ø100 – 500мм, срок эксплуатации от 30 до 40 лет, износ трубопроводов 90%.

Резервирование

Все повреждения на канализационных сетях города Нижнего Новгорода локализуются и устраняются с обеспечением водоотведения путем установки временных КНС или поддержания аварийных линий в рабочем состоянии до устранения причин ухудшения работы сетей. Таким образом, показатель бесперебойности предоставления услуги водоотведения, как отношение годового количества часов предоставления услуги к количеству дней в году, равен 1. Что касается бесперебойности в работе канализационных насосных станций, то она обеспечивается путем перевода станций на резервное питание при отключении электроэнергии или включением в работу резервных насосов при выходе из строя основных.

Применяемые графики работы и их обоснованность

График поступления стоков на КОС (почасовой) в сутки наибольшего поступления на Нижегородской станции аэрации представлен в таблице 3.5.14.

Таблица 3.5.14 - Приток сточных вод на НСА, неравномерность поступления

№ п/п	Месяцы	2018 г.			2019 г.			2020 г.		
		за месяц, тыс. м ³	среднесуточный, тыс. м ³ /сут	макс. суточный, м ³ /сут	за месяц, тыс. м ³	среднесуточный, тыс. м ³ /сут	макс. суточный, м ³ /сут	за месяц, тыс. м ³	среднесуточный, тыс. м ³ /сут	макс. суточный, м ³ /сут
1	2	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.	Январь	24 505,43	790 457,40	890 064	19 597,80	569 371,30	629 180	20 039,56	645 152,00	723 680
2.	Февраль	19 473,63	695 441,10	805 968	16 603,38	586 796,90	614 580	19 450,79	669 199,70	727 880
3.	Март	20 573,16	659 896,10	771 816	18 865,98	607 602,90	655 560	20 992,59	674 608,70	719 120
4.	Апрель	22 029,40	731 383,40	855 528	18 712,07	621 931,30	715 290	19 628,71	651 915,40	740 120
5.	Май	20 835,38	669 849,50	786 432	17 485,88	562 802,30	609 340	19 985,34	642 322,30	777 650
6.	Июнь	21 070,11	700 685,00	771 096	16 719,82	556 413,70	667 450	18 876,51	627 741,70	670 660
7.	Июль	20 783,83	669 552,60	930 120	18 078,78	571 641,90	655 260	20 109,95	647 643,50	848 580
8.	Август	22 261,56	719 538,20	939 336	18 539,97	597 071,00	764 680	19 777,53	636 939,70	757 880
9.	Сентябрь	19 685,79	651 859,70	818 043	18 497,10	615 687,30	683 000	17 753,92	590 971,40	666 490
10.	Октябрь	21 029,76	677 393,00	834 867	20 360,10	655 557,60	911 230	19 020,70	612 761,60	697 570
11.	Ноябрь	17 685,03	588 489,00	663 048	19 033,71	633 277,30	686 380	18 456,43	614 462,70	659 610
12.	Декабрь	17 920,85	577 110,50	697 728	20 869,64	671 982,30	848 230	19 363,86	623 808,10	680 930
13.	За год	247 853,92	677 596,10	813 670,50	223 364,21	604 291,80	703 348,30	233 455,88	636 447,60	722 514,20
14.	Кмакс.сут			1,2008			1,1639			1,1352
15.	Кмакс.сут расчетный	1,166								
16.	Кмакс.час расчетный	1,157								
17.	Кмакс.общий	1,349								

В настоящее время мощность очистных сооружений Нижегородской станции аэрации составляет 1 200 тыс. м³/сутки.

Фактический объём сточных вод, пропущенных через очистные сооружения Нижегородской станции аэрации за 2021 год составил 592 тыс. м³/сутки, уровень загрузки - 49,3%.

Учитывая изменившуюся ситуацию с водоотведением в г. Н.Новгороде, а именно: уменьшение общего объёма водоотведения, связанное с изменениями в промышленности, перепрофилированием и ликвидацией предприятий, использованием оборотного водоснабжения и других ресурсосберегающих технологий планируется проведение реконструкции станции аэрации с целью достижения действующих нормативов в соответствии со справочником НДТ, а также приведение её проектной производительности к фактическим объёмам поступающих стоков.

Расчетная производительность (максимальный суточный расход) Нижегородской станции аэрации после реконструкции (с учетом динамики изменения фактического притока за с 2000 по 2020 гг.) составит 790 475,6 м³/сут.

Резервом производственных мощностей обладают емкостные очистные сооружения Нижегородской станции аэрации и п. Березовая Пойма, что предопределяет возможность расширения их зоны действия.

Очистные сооружения к.п. Зеленый город работают в настоящее время с 14% перегрузкой. Возможность расширения зоны действия очистных сооружений к.п. Зеленый город отсутствует.

В целом по городскому округу город Нижний Новгород производственная мощность канализационных очистных сооружений составляет 1 201,8 тыс. м³ в сутки, фактический уровень загрузки составляет 592 тыс. м³ в сутки или 49,3% общей мощности.

На основании графика притока сточных вод устанавливается режим работы и подача насосных станций. Насосная станция должна откачивать за сутки полный расчетный суточный расход при обеспечении требуемой высоты подъема жидкости. Расчетная подача станции определяется по суткам максимального притока сточных вод в час максимального притока. Подача канализационных насосных станций характеризуется максимальным расчетным секундным расходом в подводящем коллекторе на участке, примыкающем к насосной станции. При выборе режима работы насосных станций учитывается их назначение, место расположения в общей схеме системы канализации, наличие и объём регулирующих емкостей, и развитие насосных станций.

Фактический уровень максимальной загрузки за 2021 год составляет 685 тыс. м³ в сутки или 57% общей мощности.

В соответствии с фактическим графиком в сутки наибольшего потребления очистные сооружения канализации городского округа город Нижний Новгород способны обеспечить прием и очистку сточных вод.

Статистика отказов и среднего времени восстановления работы

Общая динамика удельного количества засоров на сетях водоотведения за 2019-2021 гг. имеет тенденцию к снижению. Наиболее неблагоприятная ситуация по засорам отмечается на сетях Автозаводского, Ленинского, Канавинского и Московского районов – выше, чем в среднем по городу.

Количество засоров и объём промытых сетей на сетях канализации за 2019 – 2021 годы отражено в таблице 3.5.15.

Таблица 3.5.15 - Количество засоров и объем промытых сетей на сетях канализации

№ п/п	год	Кол-во засоров, ед.	Протяженность самотечных сетей, км	Удельное кол-во засоров, ед./км
1	2	3	4	5
3	2019	4602	1120	4,11
4	2020	4231	1125,5	3,76
5	2021	4511	1139,1	3,96

По данным АО «Нижегородский водоканал» за 2021 год удельное количество засоров составило 3,96 ед/км.

Качество эксплуатации и диспетчеризации

Для поддержания объектов водоотведения в работоспособном состоянии, предупреждения отказов, неисправностей на сетях регулярно проводятся планово-профилактические и ремонтные работы.

Темпы обновления канализационных трубопроводов являются низкими.

Динамика повреждений канализационных сетей по годам показана на рисунке 3.5.5.

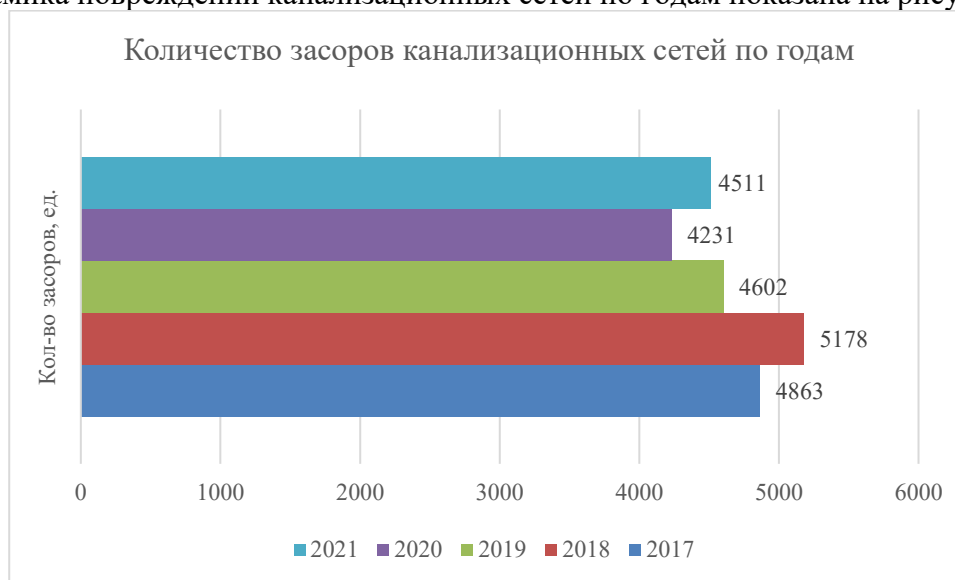


Рисунок 3.5.5- Динамика повреждений канализационных сетей по годам

График демонстрирует, что увеличение протяженности переложенных коллекторов в течение последующих нескольких лет дает устойчивое снижение количества повреждений, что является подтверждением правильности выбора участков перекладки по признаку повышенной аварийности. И наоборот, длительное отсутствие положительной динамики в количестве переложенных сетей дает стойкое увеличение числа повреждений.

Все повреждения на канализационных сетях города Нижнего Новгорода локализуются и устраняются с обеспечением водоотведения путем установки временных КНС или поддержания аварийных линий в рабочем состоянии до устранения причин ухудшения работы сетей. Таким образом, показатель бесперебойности предоставления услуги водоотведения, как отношение годового количества часов предоставления услуги к количеству дней в году, равен 1. Что касается бесперебойности в работе канализационных насосных станций, то она обеспечивается путем перевода станций на резервное питание при отключении электроэнергии или включением в работу резервных насосов при выходе из строя основных.

С целью снижения аварийности канализационных сетей, потребления электроэнергии канализационными насосными станциями, капитальных затрат на ремонт канализационных сетей и увеличения надежности системы канализации города Нижнего Новгорода

инвестиционной программой «Модернизация» 2014-2030 гг. АО «Нижегородский водоканал» предусмотрены мероприятия строительства и реконструкции сетей канализации.

В настоящее время в АО «Нижегородский водоканал» имеется аварийно-диспетчерская служба, принимающая заявки от абонентов о нарушении работы водоснабжения и водоотведения.

Состояние учета

В настоящее время коммерческий учет принимаемых сточных вод от потребителей городского округа город Нижний Новгород осуществляется в соответствии с действующим законодательством (Постановление Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354), и количество принятых сточных вод принимается равным количеству потребленной воды (холодной и горячей). Доля объемов, рассчитанная данным способом, составляет 100%.

На перспективу установка приборов учёта у абонентов, подключённых к системам централизованного водоотведения, не предполагается.

Проблемы и направления их решения.

Основные техническими и технологические проблемы централизованной системы водоотведения городского округа город Нижний Новгород в части сетей водоотведения отражены в подразделе 3.5.2.3.

В перспективе для решения проблем требуется реализация мероприятий, представленных в разделе 8 Обосновывающих материалов.

3.5.2.3. Анализ зон действия источников водоотведения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения.

Матрицы покрытия нагрузки потребителей в зонах действия источников, балансы мощности и нагрузки, радиус эффективного ресурсоснабжения.

Матрицы покрытия нагрузки потребителей в зонах действия источников.

На территории городского округа город Нижний Новгород организована централизованная система хозяйственно-бытовой канализации. Стоки с территории округа по напорным и самотёчным трубопроводам поступают на очистные сооружения городского округа город Нижний Новгород.

Хозяйственно-бытовые сточные воды формируются от жилых домов города, объектов соцкультбыта (больницы, поликлиники, магазины, школы, детские сады и др.). Кроме того, на очистные сооружения поступают сточные воды от производственных организаций.

Зоной централизованного водоотведения на территории Нижнего Новгорода охвачены территории поселков Березовая Пойма, Зеленый город, административно-территориального образования Новинский сельсовет и города Нижний Новгород. В каждой из этих систем существуют очистные сооружения.

На территории Нижнего Новгорода также существуют зоны, не охваченные централизованной системой водоотведения.

Постановление Правительства Российской Федерации № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения» вводит понятие эксплуатационной зоны — зона эксплуатационной ответственности организации, осуществляющей горячее водоснабжение или холодное водоснабжение и (или) водоотведение, определенная по признаку обязанностей

(ответственности) организации по эксплуатации централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения.

В Нижнем Новгороде существует 4 эксплуатационные зоны - АО «Нижегородский водоканал», ООО «Коммунальщик», «Коммунальщик-НН», ООО «Заводские сети».

В соответствии с требованиями к содержанию схем водоснабжения и водоотведения «технологическая зона водоотведения» - часть канализационной сети, принадлежащей организации, осуществляющей водоотведение, в пределах которой обеспечиваются прием, транспортировка, очистка и отведение сточных вод.

В Нижнем Новгороде расположена система сбора и транспортировки сточных вод (сети и коллекторы), насосные станции перекачки (главные КНС) и очистные сооружения сточных вод.

Нижний Новгород имеет единую централизованную систему водоотведения, разделённую на 4 технологические зоны (Таблица 3.5.16.)

Таблица 3.5.16 - Границы технологических зон водоотведения

№ п/п	Наименование	Описание границ
1	2	3
1	Транспортировка и очистка стоков на НСА	Территория г. Нижнего Новгорода
2	Транспортировка и очистка стоков на КОБК-200 «Берёзовая Пойма»	Территория поселка Березовая Пойма
3	Транспортировка и очистка стоков на НС «Кудьма»	Территория курортного поселка Зеленый город
4	Транспортировка и очистка стоков на очистных сооружениях административно-территориального образования Новинский сельсовет (ООО «Коммунальщик» и ООО «Коммунальщик-НН»)	Территория административно-территориального образования Новинский сельсовет

Наибольшее количество абонентов и организаций, осуществляющих водоотведение, подключено к сетям, принадлежащим АО «Нижегородский Водоканал». Данной организацией осуществляется централизованное водоотведение города Нижнего Новгорода в полном объеме, за исключением нецентрализованной системы водоотведения производственной площадки ОАО «ГАЗ» и административно-территориального образования Новинский сельсовет.

Ситуационная схема технологических зон городского округа город Нижний Новгород представлена на рисунке 3.5.1. и 3.5.2.

В соответствии с требованиями СанПиН, определены санитарно-защитные зоны (СЗЗ) - защитные территории, отделяющие жилую территорию от промышленных объектов с целью защиты мест проживания от вредного воздействия промышленных предприятий. Факторами вредного влияния являются шум, пыль, вибрации, газообразные и жидкие выбросы.

Санитарно-защитная зона (СЗЗ) – это участок территории, на которой построены локальные очистные сооружения (ЛОС). Их площадь рассчитывается по возможной степени распыления (рассеивания) вредных веществ, находящихся в канализационных стоках. Чем больше выбросы, тем шире зона. СЗЗ канализационных очистных сооружений по нормативам СанПиН определяется также из расчета типа ЛОС – открытого или закрытого. Дополнительно учитывается вид установленного оборудования.

Согласно СанПин 2.2.1/2.1.1.1200-03 п. 7.1.13 санитарно-защитная зона Нижегородской станции аэрации – 1000 метров, санитарно-защитная зона остальных очистных сооружений городского округа город Нижний Новгород составляет 300 метров.

Ширина водоохранной зоны (в соответствии со ст. 65 Водного Кодекса РФ) составляет 100 метров. Другие зоны с особыми условиями использования территорий (санитарно-защитные зоны и санитарные разрывы, оханные зоны объектов инженерной и транспортной инфраструктуры, санитарно-защитные полосы) – отсутствуют.

Санитарно-защитная зона для очистных сооружений канализации и канализационных насосных станций соответствует требованиям СП 32.13330.2012 «Канализация. Наружные сети и сооружения. Актуализированная редакция СНиП 2.04.03-85», СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов».

Балансы мощности и нагрузки

Хозяйственно-бытовая канализация

Данные о проектной производительности очистных сооружений городского округа город Нижний Новгород представлены в таблице 3.5.17.

Таблица 3.5.17 - Проектная производительность очистных сооружений городского округа город Нижний Новгород

№ п.п.	Наименование ТЗ ВО/ Наименование показателя	ед.изм	2019г.	2020г.	2021г.
	2				
1	Установленная производительность КОС - всего, в том числе	тыс. м³/сут	1201,8	1201,8	1201,8
1.1.	Нижегородская станция аэрации (НСА)	тыс. м³/сут	1200	1200	1200
1.2.	Очистные сооружения поселок Березовая Пойма (КОБК- 200)	тыс. м³/сут	0,2	0,2	0,2
1.3.	Очистные сооружения к.п. Зеленый город (поля фильтрации) д.о.Кудьма	тыс. м³/сут	1,6	1,6	1,6

Данные о фактической производительности (мощности) КОС за 2019 – 2021 годы отражена в таблице 3.5.18.

Таблица 3.5.18 – Оценка фактической производительности (мощности) КОС за 2019 – 2021 гг.

№ п.п.	Наименование ТЗ ВО/ Наименование показателя	ед.изм	2019г.	2020г.	2021г.
	2				
1	Объем отведенных сточных вод	тыс. м³/год	223 364,21	233 455,88	216 081,23
2	Расчетное годовое поступление сточных вод на КОС	тыс м³/год	223 364,21	233 455,88	216 081,23
3	Расчетное среднесуточное поступление сточных вод на КОС,	тыс. м³/сут	611,96	639,61	592,00

Объем сточных вод, поступивший в систему канализации (реализация) от потребителей в городском округе город Нижний Новгород за 2019 – 2021 годы представлен в таблице 3.5.19. **Таблица 3.5.19 – Объем сточных вод, поступивший в систему канализации (реализация) от потребителей в городском округе город Нижний Новгород**

№ п.п.	Наименование ТЗ ВО/ Наименование показателя	ед.изм	2019г.	2020г.	2021г.
	2				
1	Объем отведенных сточных вод	тыс. м³/год	223 364,21	233 455,88	216 081,23
2	Объем сточных вод, пропущенных через очистные сооружения	тыс. м³/год	223 364,21	233 455,88	216 081,23
3	Собственные нужды	тыс. м³/год	8 918,47	7 923,89	10 147,24
		%	4,0	3,4	4,7
4	Неорганизованные стоки (дождевые/дренажные стоки)	тыс. м³/год	89 594,17	102 921,90	81 257,90
		%	40,1	44,1	37,6
5	потери по не выявленным причинам	тыс. м³/год	-	-	-
6	Объем реализации услуг по водоотведению, всего, в т.ч, по группам потребителей	тыс. куб. м	124 851,57	122 610,13	124 676,09

№ п.п.	Наименование ТЗ ВО/	ед.изм	2019г.	2020г.	2021г.
	Наименование показателя				
1	2	3	4	5	6
6.1.	населению	тыс. куб. м	83 943,78	85 768,02	85 295,56
6.2.	бюджетным организациям	тыс. куб. м	5 624,85	5 296,19	5 595,43
6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	35 282,98	31 545,92	33 785,10
7	Удельное водоотведение	куб. м. /чел.	98,17	97,03	99,50
8	Удельная величина водоотведения в многоквартирных домах	куб. метров на 1 проживающего	66,01	67,87	68,07
9	Удельная величина водоотведения муниципальными бюджетными учреждениями:	куб. метров на 1 человека населения	4,42	4,19	4,47

Ливневая канализация

Неорганизованный сток - дождевые, талые и инфильтрационные воды, поступающие в системы коммунальной канализации через неплотности в элементах канализационной сети и сооружений.

По итогам 2021 года объем неорганизованных стоков составил 81 257,90 тыс.м3 или 37,6% общего объема отведенных сточных вод.

Объем неорганизованных стоков АО «Нижегородский водоканал» за 2019 -2021 годы отражен в таблице 3.5.20.

Таблица 3.5.20 - Объем неорганизованных стоков АО «Нижегородский водоканал» за 2019 -2021 годы

№ п.п.	Наименование ТЗ ВО/	ед.изм	2019г.	2020г.	2021г.
	Наименование показателя				
1	2	3	4	5	6
1	Объем отведенных сточных вод	тыс. м ³ /год	223 364,21	233 455,88	216 081,23
2	Неорганизованные стоки (дождевые/дренажные стоки)	тыс. м ³ /год	89 594,17	102 921,90	81 257,90
		%	40,1	44,1	37,6

В городском округе город Нижний Новгород дождевые и талые воды собираются отдельно от остальных стоков и сбрасываются без очистки в водоемы города.

Кроме того, на территории городского округа город Нижний Новгород очистные сооружения «Промстоки» выполняют функцию общезаводских локальных очистных сооружений для большей части промышленно-ливневого стока Нижегородской промышленной площадки предприятий Группы Газ.

ООО «Заводские сети» эксплуатирует очистные сооружения промливневых стоков проектной производительностью 175 тыс. м3/сутки.

Сбор ливневых стоков осуществляется канализационными насосными станциями промышленных и ливневых стоков - КНС промливневых стоков, СНС (Северная насосная станция), Северная перекачка.

Данные по объемам неорганизованных стоков, поступающих в систему централизованного водоотведения ООО «Заводские сети», в открытых источниках отсутствуют.

Проблемы и направления их решения

Проведенный анализ системы водоотведения на территории городского округа город Нижний Новгород выявил, что основными техническими и технологическими проблемами системы водоотведения являются:

1. Прямой сброс неочищенных сточных вод в р. Ржавка и в р. Борзовка от объектов неподключенных к централизованной системе канализации в Ленинской районе города; Общий расчётный объём сброса ~ 600 тыс. м3/год через 5 открытых выпусков;

2. На городских канализационных очистных сооружениях не полностью произведена реконструкция сооружений биологической очистки (2 аэротенка из 12) с целью изъятия биогенных элементов; не работают сооружения доочистки (биопруды), обеззараживание стоков производится жидким хлором, что не позволяет стабильно обеспечить требуемое по нормативам качество очищенных сточных вод;

3. Недостаточная мощность сооружений по стабилизации осадка городских сточных вод – метантенков (в работе 2 метантенка из 3х по проекту), биогаз с метантенков сбрасывается в атмосферу (сооружения утилизации биогаза отсутствуют);

4. Перегрузка сооружений обезвоживания осадка (иловых площадок), недостаточная мощность цеха механического обезвоживания осадка (в работе 2 летночных прессфильтра, монтаж 2х прессфильтров не закончен);

5. Утилизация обезвоженного осадка производится на полигоне временного хранения не оборудованного противοфильтрационным экраном и без грунтовой обваловки;

6. Неэффективно работает комплекс очистки сточных вод (КОБК-200) в пос. Березовая Пойма;

7. Сброс абонентами специфических веществ (солей тяжелых металлов, нефтепродуктов и т.п.) в канализационную сеть с превышением предельно- допустимых концентраций, что оказывает негативное влияние на систему транспортирования стоков и работу очистных сооружений;

8. Высокий износ канализационных сетей и насосных станций, заиливание трубопроводов в связи со снижением водопотребления и скорости движения потоков в трубопроводах;

9. Перегрузка ряда коллекторов в Нагорной части города, препятствующее подключению дополнительного объема стоков от районов перспективного строительства;

10. Высокий износ оборудования цеха обработки осадка на городских очистных сооружениях и не соответствие оборудования требованиям безопасности в газовом хозяйстве;

11. Магистральные коллекторы не имеют закольцовок и дублирующих участков (Ново-Мызинский, Ковалихинский и т.п.), в результате отсутствует техническая возможность обследования их внутреннего технического состояния, сохраняется риск возникновения техногенных аварий со сбросом неочищенных сточных вод в водоёмы;

12. Отсутствует управление системой канализования, нет возможности регулировать потоки в коллекторах и управлять притоком сточных вод на очистные сооружения особенно в период ливней, снеготаяния;

13. Существующая система измерения и учёта объёмов сточных вод и загрязнений в сточных водах не позволяет построить баланс загрязнений в количественном выражении по химическим соединениям, поступающим в систему канализации;

14. Недостаточная надёжность электроснабжения канализационных насосных станций и городских канализационных очистных сооружений;

15. Очистные сооружения Новинского сельсовета находятся в аварийном состоянии, износ – 100%. Состояние канализационных насосных станций не удовлетворительное, износ составляет 99%;

16. В случае поднятия уровня воды в Чебоксарском водохранилище в зону подтопления попадает заречная часть Нижнего Новгорода. Уровень грунтовых вод поднимется и встанет вопрос строительства насосных станций с напорными трубопроводами, что потребует значительных капиталовложений.

17. Высокий уровень попадания грунтовых вод в централизованную систему водоотведения.

Основные направления развития системы водоотведения городского округа город Нижний Новгород включают в себя:

- строительство и реконструкцию канализационных очистных сооружений и насосных станций, включая реконструкцию Нижегородской станции аэрации;

- строительство и реконструкцию ливневых насосных станций;
- реконструкцию линейных объектов системы водоотведения для снижения нагрузки на магистральные коллекторы и городские очистные сооружения канализации от ненормируемого притока грунтовых и ливневых вод;
- развитие системы автоматизации и диспетчеризации на технологических объектах систем водоотведения посредством внедрения новых программно-аппаратных платформ;
- строительство и реконструкция линейных объектов водоотведения;
- установка приборов учета на канализационных насосных станциях;
- проведение мероприятий по улучшению энергообеспечения объектов водоотведения.

В перспективе для решения указанных проблем требуется реализация мероприятий, представленных в Разделе 8.

3.5.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе водоотведения и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу с учетом будущего спроса.

Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем водоотведения по зонам действия КОС, по зонам территориального деления и в целом по городскому округу по фактической нагрузке 2019 - 2021 годов представлен в таблице. 3.5.21.

Таблица 3.5.21 Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем водоотведения

№ п.п.	Наименование ТЗ ВО/	ед.изм	2019г.	2020г.	2021г.
	Наименование показателя				
1	2	3	4	5	6
	Объем отведенных сточных вод	тыс. м ³ /год	223 364,21	233 455,88	216 081,23
1	Расчетное годовое поступление сточных вод на КОС	тыс м ³ /год	223 364,21	233 455,88	216 081,23
2	Расчетное среднесуточное поступление сточных вод на КОС,	тыс. м ³ /сут	611,96	639,61	592,00
3	Установленная производительность КОС - всего, в том числе	тыс. м ³ /сут	1201,8	1201,8	1201,8
	Нижегородская станция аэрации (НСА)	тыс. м ³ /сут	1200	1200	1200
	Очистные сооружения поселок Березовая Пойма (КОБК- 200)	тыс. м ³ /сут	0,2	0,2	0,2
	Очистные сооружения к.п. Зеленый город (поля фильтрации) д.о.Кудьма	тыс. м ³ /сут	1,6	1,6	1,6
4	Резерв (дефицит) производительности КОС	тыс. м ³ /сут	588,0	560,4	608,0
		%	49,0%	46,7%	50,7%

Общий объем резервной мощности канализационных очистных сооружений городского округа город Нижний Новгород составляет 50,7% максимальной мощности сооружений или 608 тыс. м³/сут.

Анализ резервов производственных мощностей по обработке и утилизации осадка Нижегородской станции аэрации представлен в таблице 3.5.22

Таблица 3.5.22 - Анализ резервов производственных мощностей по обработке и утилизации осадка Нижегородской станции аэрации

№ п/п	Технические параметры	Сооружения по стабилизации осадка (метантенки)	Сооружения обезвоживания очистных сооружений (иловые площадки)	Сооружения механического обезвреживания очистных сооружений (фильтр-пресса)	Полигон по хранению осадка, га
1	2	3	4	5	6
1	Год ввода в эксплуатацию	1977	1977-1982	1997	1997
2	Количество сооружений:				
2.1.	- по проекту	3	100 га	6	30га
2.2.	- фактически	2	100 га	2	занято 20,7 (по состоянию на 01.01.2015г.)
2.3.	- требуется на расчётный год (2025)	3	не требуется, при условии работоспособности 4-х пресс-фильтров;	4	
3	дефицит (-); резерв (+)	-1 (дефицит)		-2 (дефицит)	резерв 79,3%

Резерв производственных мощностей отсутствует по блоку сооружений стабилизации осадка (метантенки) и сооружениям по обезвоживанию осадка (иловым площадкам, фильтр-прессам). Дефицит мощностей по обработке осадка ограничивает в значительной степени возможность расширения зоны действия очистных сооружений Нижегородской станции аэрации по приёму дополнительной нагрузки, несмотря на наличие резерва мощностей по гидравлической пропускной способности очистных сооружений.

Резервом производственных мощностей обладают емкостные очистные сооружения Нижегородской станции аэрации и п. Березовая Пойма, что предопределяет возможность расширения их зоны действия.

Очистные сооружения к.п. Зеленый город работают в настоящее время с 14% перегрузкой. Возможность расширения зоны действия очистных сооружений к.п. Зеленый город отсутствует.

В целом по городскому округу город Нижний Новгород производственная мощность канализационных очистных сооружений составляет 1 201,8 тыс. м³ в сутки, фактический уровень загрузки составляет 592 тыс. м³ в сутки или 50,7% общей мощности.

Учитывая изменившуюся ситуацию с водоотведением в г. Нижнем Новгороде, а именно: уменьшение общего объёма водоотведения, связанное с изменениями в промышленности, перепрофилированием и ликвидацией предприятий, использованием оборотного водоснабжения и других ресурсосберегающих технологий, планируется проведение реконструкции станции аэрации с целью достижения действующих нормативов в соответствии со справочником НДТ, а также приведение её проектной производительности к фактическим объёмам поступающих стоков.

Расчетная производительность (максимальный суточный расход) Нижегородской станции аэрации после реконструкции (с учетом динамики изменения фактического притока за с 2000 по 2020 гг.) составит 790 475,6 м³/сут.

В соответствии со Схемой водоснабжения и водоотведения городского округа город Нижний Новгород, ожидаемое значение объёма поступления сточных вод на очистные сооружения в 2025 году составит 639 тыс. м³ в сутки или 233 235,00 тыс. м³ в год.

С учетом снижения производственной мощности очистных сооружений после реконструкции Нижегородской станции аэрации уровень резерва мощностей в 2025 году составит 19,2%, в 2030 году – 18,6%.

Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем водоотведения на перспективу до 2030 года отражен в таблицах 3.5.23.

Таблица 3.5.23 - Показатели перспективных резервов и дефицитов производственных мощностей систем водоотведения по городскому округу город Нижний Новгород на период до 2030 г.

№ п.п.	Наименование ТЗ ВО/ Наименование показателя	ед.изм	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027-2030
	1								
1	Объем отведенных сточных вод	тыс. м³/год	216 081,23	216 304,46	221 081,14	226 888,51	233 235,00	233 728,05	234 911,62
2	Расчетное годовое поступление сточных вод на КОС	тыс м³/год	216 081,23	216 304,46	221 081,14	226 888,51	233 235,00	233 728,05	234 911,62
3	Расчетное среднесуточное поступление сточных вод на КОС,	тыс. м³/сут	592,00	592,6	605,7	621,6	639,0	640,4	643,6
4	Установленная производительность КОС - всего, в том числе	тыс. м³/сут	1201,8	792,2756	792,2756	792,2756	792,2756	792,2756	792,2756
	Нижегородская станция аэрации (НСА)	тыс. м³/сут	1200	790,4756	790,4756	790,4756	790,4756	790,4756	790,4756
	Очистные сооружения поселок Березовая Пойма (КОБК- 200)	тыс. м³/сут	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Очистные сооружения к.п. Зеленый город (поля фильтрации) д.о.Кудьма	тыс. м³/сут	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
5	Резерв (дефицит) производительности КОС	тыс. м³/сут	608,0	197,9	184,8	168,9	151,5	150,1	146,9
		%	50,7%	25,0%	23,4%	21,4%	19,2%	19,0%	18,6%

3.5.2.5. Анализ показателей готовности системы водоотведения, имеющиеся проблемы и направления их решения.

Централизованная система водоотведения представляет собой сложную систему инженерных сооружений, надежная и эффективная работа которых является одной из важнейших составляющих благополучия муниципального образования. По системе, состоящей из трубопроводов, каналов, коллекторов отводятся на очистку все сточные воды, образующиеся на территориях населенных пунктов, охваченных централизованной системой водоотведения.

В условиях экономии воды и ежегодного сокращения объемов водопотребления и водоотведения приоритетными направлениями развития системы водоотведения являются повышение качества очистки воды и надежности работы сетей и сооружений.

Практика показывает, что трубопроводные сети являются не только наиболее функционально значимым элементом системы канализации, но и наиболее уязвимым с точки зрения надежности. По-прежнему острой остается проблема износа канализационной сети. Для реконструируемых и вновь прокладываемых участков канализационных трубопроводов наиболее надежным и долговечным материалом является полиэтилен. Этот материал выдерживает ударные нагрузки при резком изменении давления в трубопроводе, является стойким к электрохимической коррозии. Реализуя комплекс мероприятий, направленных на повышение надежности системы водоотведения, обеспечена устойчивая работа системы канализации.

Безопасность и надежность очистных сооружений обеспечивается:

- строгим соблюдением технологических регламентов;
- регулярным обучением и повышением квалификации работников;
- контролем за ходом технологического процесса;
- регулярным мониторингом состояния вод, сбрасываемых в водоемы, с целью недопущения отклонений от установленных параметров;
- регулярным мониторингом существующих технологий очистки сточных вод;
- внедрением рационализаторских и инновационных предложений в части повышения эффективности очистки сточных вод, использования высушенного осадка сточных вод. Согласно СанПиН 2.1.7.573-96, допускается использование осадков сточных вод, в качестве удобрений после предварительной обработки.

В соответствии с ГОСТ 27.002-89 надежность систем водоснабжения и водоотведения - это комплексный показатель, характеризующий систему как безотказную, долговечную, ремонтпригодную, способную выполнять заданные функции, т.е. подавать (отводить) воду в расчетном количестве и качестве, отвечающим санитарным нормам.

Другими словами, под надежностью систем понимается их свойство выполнять функции водоотведения, сохраняя во времени установленные технологические показатели в пределах, соответствующих заданным режимам и условиям эксплуатации, технического обслуживания и хранения.

Интегральными показателями оценки надежности водоотведения в целом являются такие эмпирические показатели как интенсивность отказов $\rho_{от}$ [1/год] и относительный аварийный недоотвод сточных вод $G_{ав}/G_{расч}$, где $G_{ав}$ – аварийный недоотвод воды за год [м.куб.], $G_{расч}$ – расчетное количество сточных вод, пропускаемое системой водоотведения за год [м.куб.]. Динамика изменения данных показателей указывает на прогресс или деградацию надежности каждой конкретной системы канализации. Однако они не могут быть применены в качестве универсальных системных показателей, поскольку не содержат элементов сопоставимости систем водоотведения.

Для оценки надежности систем водоотведения необходимо использовать показатели надежности структурных элементов системы водоотведения и внешних систем электроснабжения источников перекачки воды и очистных сооружений.

1. Показатель надежности электроснабжения систем водоотведения (КНС, КОС)₃ (К_э) характеризуется наличием или отсутствием резервного электропитания:

при наличии резервного электроснабжения (или в случае отсутствия станций) К_э = 1,0;

при отсутствии резервного электроснабжения при мощности станций (м. куб/ч):

–до 500.- К_э = 0,8;

–500 – 2000.- К_э = 0,7;

–свыше 2000 - К_э = 0,6.

2. Показатель соответствия пропускной способности канализационных сетей фактическим нагрузкам (К_б).

Величина этого показателя определяется размером дефицита, (%):

–до 10 - К_б = 1,0;

–10 – 20 - К_б = 0,8;

–20 – 30 - К_б = 0,6;

–свыше 30 - К_б = 0,3.

3. Показатель уровня резервирования (К_р) элементов канализационной сети, характеризуемый отношением фактическим резервируемым количеством сетей к фактическому количеству участков сетей подлежащей резервированию:

–90 – 100 - К_р = 1,0;

–70 – 90 - К_р = 0,7;

–50 – 70 - К_р = 0,5;

–30 – 50 - К_р = 0,3;

–менее 30 - К_р = 0,2.

4. Показатель технического состояния канализационных сетей (К_с), характеризуемый долей ветхих, подлежащих замене (%) трубопроводов:

–до 10 - К_с = 1,0;

–10 – 20 - К_с = 0,8;

–20 – 30 - К_с = 0,6;

–свыше 30 - К_с = 0,5.

5. Показатель интенсивности отказов канализационных сетей (К_{отк}), характеризуемый количеством вынужденных отключений участков сети с ограничением пропускной способности, вызванным отказом и его устранением за последние три года

$$I_{отк} = n_{отк} / (3 * S), [1 / (км * год)],$$

где - n_{отк} - количество отказов за последние три года;

S- протяженность канализационной сети данной системы водоотведения [км].

В зависимости от интенсивности отказов (I_{отк}) определяется показатель надежности (К_{отк})

–до 0,5 - К_{отк} = 1,0;

–0,5 - 0,8 - К_{отк} = 0,8;

–0,8 - 1,2 - К_{отк} = 0,6;

–свыше 1,2 К_{отк} = 0,5;

6. Показатель качества водоотведения (К_ж), характеризуемый количеством жалоб потребителей воды на нарушение качества водоотведения.

$$Ж = D_{жал} / D_{сумм} * 100, [%]$$

где - D_{сумм} - количество зданий, подключенных к системе канализации;

D_{жал} - количество зданий, по которым поступили жалобы на работу системы канализации.

В зависимости от рассчитанного коэффициента (Ж) определяется показатель надежности (К_ж)

- до 0,2 - $K_{ж} = 1,0$;
- 0,2 – 0,5 - $K_{ж} = 0,8$;
- 0,5 – 0,8 - $K_{ж} = 0,6$;
- свыше 0,8 - $K_{ж} = 0,4$.

7. Показатель надежности конкретной системы водоотведения ($K_{над}$) определяется как средний по частным показателям $K_э$, $K_в$, $K_т$, $K_б$, $K_р$ и $K_с$:

$$K_{над} = \frac{K_э + K_б + K_р + K_с + K_{отк} + K_ж}{n}$$

где n - число показателей, учтенных в числителе.

8. Общий показатель надежности систем водоотведения округа, городского округа (при наличии нескольких систем канализации) определяется:

$$K_{над}^{сист} = \frac{G_1 \cdot K_{над}^{сист1} + \dots + G_n \cdot K_{над}^{систn}}{G_1 + \dots + G_n},$$

где - $K_{над}^{сист1}$, $K_{над}^{систn}$ - значения показателей надежности отдельных систем водоотведения;
 G_1 , G_n - расчетные нагрузки отдельных систем водоотведения, $m^3/год$.

Данные по расчету коэффициента надежности приведены в таблице 3.5.24.

Таблица 3.5.24 - Расчет коэффициента надежности системы водоотведения

Наименование	$K_э$	$K_б$	$K_р$	$K_с$	$K_{отк}$	$K_{жал}$	$K_{над}$
Система водоотведения городской округ город Нижний Новгород	1	1	1	0,5	1	1	0,9

В зависимости от полученных показателей надежности системы водоотведения с точки зрения надежности могут быть оценены как:

- высоконадежные - более 0,9;
- надежные - 0,75 - 0,89;
- малонадежные - 0,5 - 0,74;
- ненадежные - менее 0,5.

Общий показатель надежности систем водоотведения городского округа город Нижний Новгород - 0,9. Оценка надежности данной системы водоотведения оценивается как надежная.

Перечень имеющихся проблемы и направления их решения отражены в разделе 3.5.2.3. настоящего раздела.

3.5.2.6. Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения.

В соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», постановлениями Правительства Российской Федерации и подзаконными актами при проектировании, строительстве, эксплуатации, реконструкции, и ликвидации предприятий, зданий и сооружений в промышленности, сельском хозяйстве, в энергетике, на транспорте, жилищно-коммунальном секторе должен быть предусмотрен комплекс мероприятий по охране окружающей природной среды, рациональному использованию и воспроизводству природных ресурсов, а также выполняться требования экологической безопасности проектируемых объектов и охраны здоровья населения.

Проблема очистки сточных вод уже давно является одним из основных вопросов экологической безопасности. К сожалению, и в промышленных масштабах, и в условиях применения бытовых канализационных сетей достаточно часто уделяется недостаточное количество внимания на предварительную подготовку стоков.

Поэтому в систему центральной канализации зачастую попадают всевозможные отходы, в которых значительно превышаются ПДК сточных вод (предельно допустимые показатели) по различным критериям.

Предприятиями проводятся периодические мониторинги состояния стоков.

Основной задачей мониторинга состояния стоков является недопущение загрязнения поверхностных вод. Требования СанПиН сточные воды в этом вопросе ставят достаточно жесткие условия по содержанию вредных примесей в стоках, сброс которых производится в водоемы.

Основными характеристиками являются:

1. Количество взвешенных и плавающих примесей.
2. БПК сточных вод, характеристика, определяющая количество кислорода, необходимого для биохимического окисления веществ органического происхождения, имеющихся в стоках. То есть, чем более загрязнены стоки, тем большим будет это значение.
3. ХПК сточных вод, определяет количество кислорода, необходимого для химического разложения органических примесей.
4. Содержание различных химических веществ, способных нанести вред как человеку, так и окружающей среды.
5. Кислотность стоков.

Общее количество сбросов загрязняющих веществ с очистных сооружений АО «Нижегородский водоканал» за 2021 год составил 215 639,56 тонн.

Статистика сбросов загрязняющих веществ за 2019 - 2021 годы отражена в таблице 3.5.25.

Таблица 3.5.25 - Статистика сбросов загрязняющих веществ за 2019 - 2021 годы

№ п/п	Год	Фактический объем сбросов загрязняющих веществ, тонн
1	2	3
1	2019	222960,41
2	2020	232939,83
3	2021	215639,56

Функции по лабораторным исследованиям сточных вод на территории городского округа город Нижний Новгород осуществляет Управление Роспотребнадзора по Нижегородской области и Республике Мордовия.

Центральный объект системы водоотведения города — Нижегородская станция аэрации, очистные сооружения которой рассчитаны на полную биологическую очистку стоков.

Эффективность очистки сточных вод анализируется химико-бактериологической лабораторией по 40 показателям.

Сводные количественные результаты проведения проб на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод АО «Нижегородский водоканал» отражены в таблице 3.5.26.

Таблица 3.5.26-Сводные количественные результаты проведения проб на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод за 2019 – 2021 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	2019 г	2020 г	2021 г
1	2	3	5	6	7
1	Общее количество проведенных проб на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод:	ед.	4 386	3 633	3 565
1.1.	взвешенные вещества	ед.	72	72	72
1.2.	БПК5	ед.	72	72	72
1.3.	аммоний-ион	ед.	72	72	72
1.4.	нитрит-анион	ед.	72	72	72
1.5.	фосфаты (по Р)	ед.	72	72	72
1.6.	нефтепродукты	ед.	72	72	72
1.7.	микробиология	ед.	72	453	461
2.	Количество проведенных проб, выявивших несоответствие очищенных (частично очищенных) сточных вод санитарным нормам (предельно допустимой концентрации) на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод:	ед.	816	718	747
2.1.	взвешенные вещества	ед.	63	64	65
2.2.	БПК5	ед.	54	60	55
2.3.	аммоний-ион	ед.	22	18	6
2.4.	нитрит-анион	ед.	30	27	32
2.5.	фосфаты (по Р)	ед.	19	24	28
2.6.	нефтепродукты	ед.	61	41	47
2.7.	микробиология	ед.	4	2	2

Сбросные воды городского округа город Нижний Новгород оказывают вредное воздействие на окружающую среду. Наблюдаются превышения утвержденных нормативов допустимого сброса веществ по показателям взвешенные вещества, БПК5, нефтепродукты, нитриты, фосфаты.

Сточная вода не соответствует СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод» и ГН 2.1.5.1315-03 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования» (не является нормативно очищенной).

Анализ воздействия сбросов сточных вод на окружающую среду за 2021 год отражен в таблице 3.5.27.

Таблица 3.5.27 - Анализ воздействия сбросов сточных вод на окружающую среду за 2021 год

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества	Установленные сбросы (тонн)		Фактический сброс загрязняющего вещества в водные объекты, (тонн)	В том числе:		
		НДС	ВСС		НДС	в пределах ВСС	сверх-лимит
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Взвешенные вещества	744,66	2452,655	1296,409	744,66	551,749	0
2	Хлорид-анион (Хлориды)	30057,23	0	16167,869	16167,869	0	0
3	Сульфат-анион (сульфаты)	33577,448	0	11788,411	11788,411	0	0
4	Нитрит-анион	35,202	470,446	108,703	35,202	73,501	0

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества	Установленные сбросы (тонн)		Фактический сброс загрязняющего вещества в водные объекты, (тонн)	В том числе:		
		НДС	ВСС		НДС	в пределах ВСС	сверх-лимит
1	2	3	4	5	6	7	8
5	Нитрат-ион	10831,435	12262,823	8835,839	8835,839	0	0
6	Роданид - ион	1,53	0	0	0	0	0
7	АСПАВ	30,331	0	7,984	7,984	0	0
8	Хлороформ	0,813	0,669	0	0	0	0
9	Тетрахлорметан	0,0401	0,067	0	0	0	0
10	Трихлорэтилен	0,071	0,446	0	0	0	0
11	БПК полн.	774,454	1498,517	448,95	448,95	0	0
12	Сухой остаток	270785,89	0	75433,316	0	0	0
13	Фосфаты (по фосфору)	167,888	439,232	182,18	167,888	14,292	0
14	Аммоний-ион	135,391	5656,506	1127,642	135,391	992,251	0
15	Медь	0,27	0	0,52	0,27	0	0
16	Ртуть и ее соединения	2,62e-05	0	0	0	0	0
17	Хром трехвалентный	2,71	0	0	0	0	0
18	Фенол	0,27	0	0	0	0	0
19	Фторид-анион	13,541	0	116,445	13,541	0	102,904
20	Нефтепродукты	28,704	0	27,201	27,201	0	0
21	Алюминий	10,831	0	0	0	0	0
22	Железо	27,081	0	48,673	27,081	0	21,592
23	Кадмий	0,107	0	0	0	0	0
24	Кобальт	0,131	0	0	0	0	0
25	Марганец	7,312	0	18,032	7,312	0	10,72
26	Никель	1,353	0	0	0	0	0
27	Свинец	0,131	0	0	0	0	0
28	Хром шестивалентный	2,71	0	0	0	0	0
29	Цинк	3,111	0	3,41	3,11	0	0,299
30	Цианид-анион	0,401	0	0	0	0	0

Волга - пятая по величине в России и самая крупная река в Европе длиной более 3 тыс. км. Среди основных проблем Волги и Волжского бассейна эксперты и экологи называют сильное загрязнение и плохое качество воды, в ряде случаев достигающее критического уровня. Вопрос снижения антропогенной нагрузки на Волгу и водные объекты бассейна реки от сброса сточных вод является крайне актуальным, в том числе и для города Нижнего Новгорода.

Начиная с 2019 года в Нижегородской области осуществляется реализация мероприятий федерального проекта «Оздоровление Волги» (национальный проект «Экология»). В рамках указанного проекта в городе Нижнем Новгороде ведется строительство двух новых очистных сооружений для ликвидации сброса промывных вод, сбору и перекачке осадка в городскую канализацию - на водопроводной станции «Слудинская» и водопроводной станции «Малиновая гряда», а также реализуются мероприятия по реконструкции Нижегородской станции аэрации.

Реализация федерального проекта «Оздоровление Волги» в рамках национального проекта «Экология» по строительству и реконструкции очистных сооружений позволит уменьшить объем отводимых в реку с территории города загрязненных сточных вод, улучшит экологическое состояние окружающей среды.

3.5.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов, платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы

Финансовое состояние организаций коммунального комплекса, платежи и задолженность потребителей за коммунальные услуги.

Финансовое состояние организаций сферы водоотведения городского округа город Нижний Новгород проанализировано на основании бухгалтерской отчетности (форма № 0710099 Бухгалтерская (финансовая) отчетность и форма № 0710002 Отчет о финансовых результатах), установленных форм раскрытия информации за 2019 - 2020 годы.

Исходные данные взяты из открытых источников сети интернет, с сайтов организаций.

Финансовое состояние АО «Нижегородский водоканал» представлено в разделе 3.4.3. «Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов, платежей и задолженности потребителей за поставленные коммунальные ресурсы» Обосновывающих материалов.

Дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2020 представлена в разделе 3.4.3. «Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов, платежей и задолженности потребителей за поставленные коммунальные ресурсы» Обосновывающих материалов.

Величина действующих тарифов.

Величина тарифов на водоотведение, установленная Решением от 16.12.2021 № 56/91 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для АО «Нижегородский водоканал» на 2018 – 2022 гг. представлена в табл. 3.5.28.

Новгорода, руб./м ³ Население (с учетом НДС)										
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Анализ структуры платы граждан за водоотведение.

Структура цен (тарифов) в сфере водоотведения городского округа город Нижний Новгород состоит из цен (тарифов) для потребителей и населения на водоотведение.

Также Региональной службой по тарифам Нижегородской области устанавливаются тарифы на водоотведение на нужды предприятий.

Плата за подключение к централизованной системе централизованного водоотведения - плата, которую вносят лица, осуществляющие строительство здания, строения, сооружения, подключаемые к централизованной системе водоотведения.

В соответствии с частями 13 и 14 статьи 18 (Федеральный закон от 07.12.2011 №416-ФЗ (ред. от 25.12.2018) "О водоснабжении и водоотведении") плата за подключение (технологическое присоединение) рассчитывается организацией, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, исходя из установленных тарифов на подключение (технологическое присоединение) с учетом величины подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки и расстояния от точки подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства заявителя до точки подключения (технологического присоединения) водопроводных и (или) канализационных сетей к централизованной системе холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе водоотведения на 2022 год, установленная Решением от 25.11.2021 № 48/3 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для АО «Нижегородский водоканал» отражена в таблице 3.5.33.

Таблица 3.5.33 - Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «Нижегородский водоканал»

Наименование ставки тарифа	Ставка тарифа (без учета НДС)
Ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, тыс.руб./м³ в сутки:	5,32
Ставки тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения канализационных сетей к объектам централизованной системы водоотведения:	
Ставки тарифа за протяженность канализационной сети (прокладка трубопровода открытым способом), тыс. руб./км:	
в футляре:	
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром до 100 мм (включительно)	9563,43
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 101 мм до 150 мм (включительно)	10246,30
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 151 мм до 200 мм (включительно)	11559,94
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 201 мм до 250 мм (включительно)	12130,25
без футляра:	
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром до 100 мм (включительно)	4777,55
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 101 мм до 150 мм (включительно)	5016,28
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 151 мм до 200 мм (включительно)	4674,68
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 201 мм до 250 мм (включительно)	5126,88
Ставки тарифа за протяженность канализационной сети (прокладка трубопровода способом горизонтально направленного бурения (ГНБ)), тыс.руб./км:	
в футляре:	
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром до 100 мм (включительно)	19187,73
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 101 мм до 150 мм (включительно)	21851,43
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 151 мм до 200 мм (включительно)	24881,51

Наименование ставки тарифа	Ставка тарифа (без учета НДС)
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 201 мм до 250 мм (включительно)	29262,54
без футляра:	
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром до 100 мм (включительно)	14 861,85
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 101 мм до 150 мм (включительно)	15 644,86
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 151 мм до 200 мм (включительно)	15 312,16
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 201 мм до 250 мм (включительно)	17 130,61

3.6. Характеристика состояния и проблем в системе утилизации, обезвреживания и захоронения (утилизации) твердых коммунальных отходов.

3.6.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями, а также с потребителями

В 2014-2015 гг. в Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» внесены существенные изменения, направленные на создание новой системы обращения с ТКО:

- перераспределение полномочий в области обращения с ТКО между субъектами РФ и органами местного самоуправления;
- необходимость разработки территориальной схемы обращения с отходами, определяющей систему обращения с ТКО на территории субъекта РФ;
- введение регионального оператора по обращению с ТКО и переход услуги за сбор и вывоз мусора из разряда жилищной в коммунальную.

Условно создание новой системы обращения с отходами разделено на 3 этапа:

- 1 этап: разработка и утверждение территориальных схем в области обращения с отходами;
- 2 этап: выбор регионального оператора по обращению с ТКО;
- 3 этап: постепенное внедрение отдельного сбора мусора.

Поэтапный запуск новой системы регулирования в области обращения с ТКО в срок до 01.01.2019 позволил субъектам РФ по мере готовности перейти на новую систему обращения с ТКО, при которой обращение с ТКО осуществляется только по договорам с региональным оператором по обращению с ТКО. После определения регионального оператора все организации, у которых образуются отходы, заключают договор на оказание услуг по обращению (сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание, захоронение) ТКО с региональным оператором, в зоне деятельности которого образуются ТКО и находятся места их сбора.

Постановлением Правительства Нижегородской области от 18.11.2019 № 843 (с изм. от 04.06.2021 № 470) утверждена Территориальная схема обращения с отходами, в том числе твердыми коммунальными отходами, Нижегородской области, и организовано проведение конкурсного отбора региональных операторов и определения зоны их деятельности.

Для решения негативных ситуаций в сфере обращения с отходами была разработана Региональная программа в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, на территории Нижегородской области на период 2019-2024 годов, которая утверждена постановлением Правительства Нижегородской области от 17.07.2019 № 446.

Существующая схема потоков транспортировки твердых коммунальных отходов на территории Нижегородской области отражена на рисунке 3.6.1.

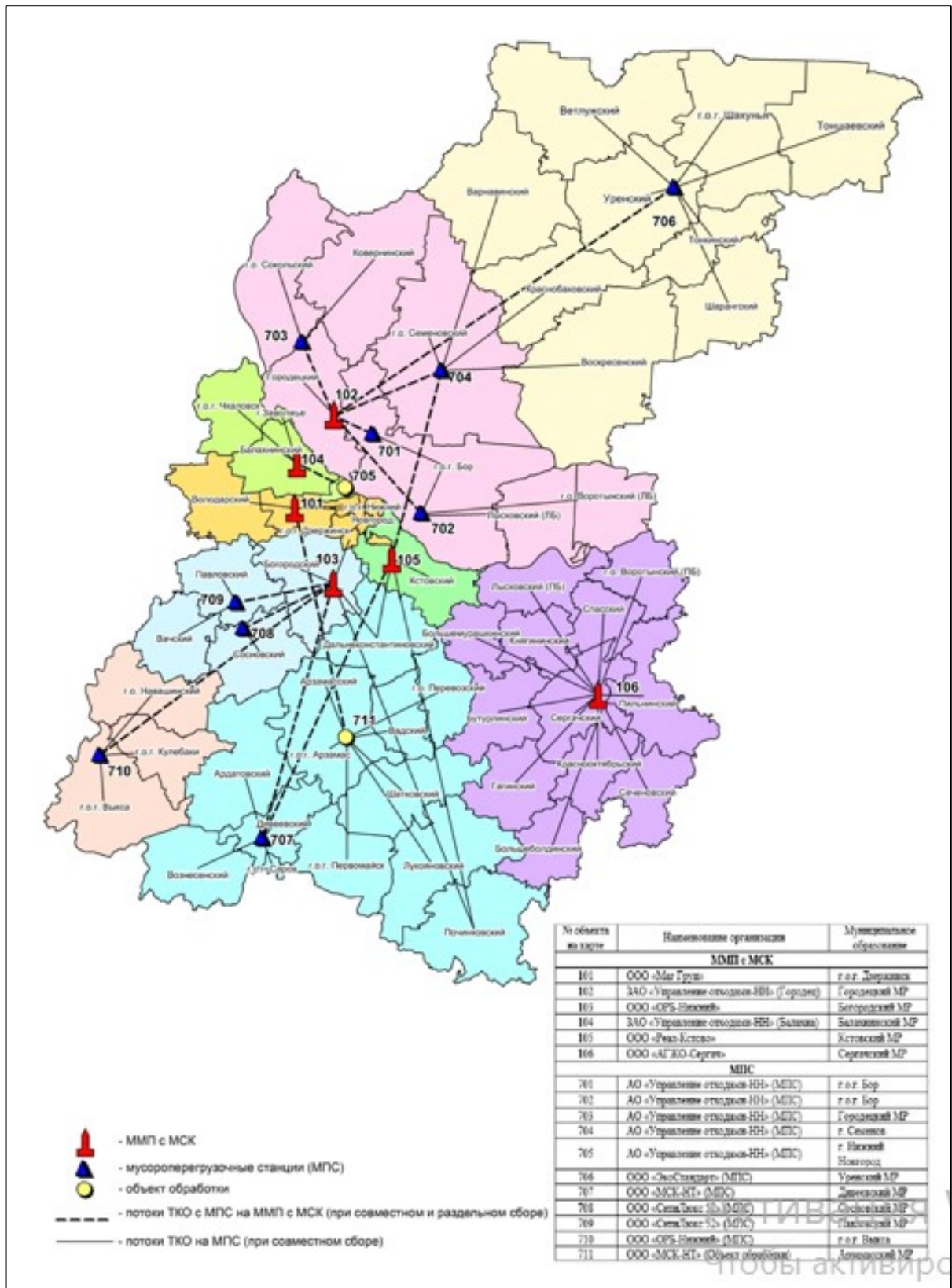


Рисунок 3.6.1 – Существующая схема потоков транспортировки твердых коммунальных отходов на территории Нижегородской области

Территория Нижегородской области разделена на 9 зон деятельности региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами. (рисунок 3.6.2)

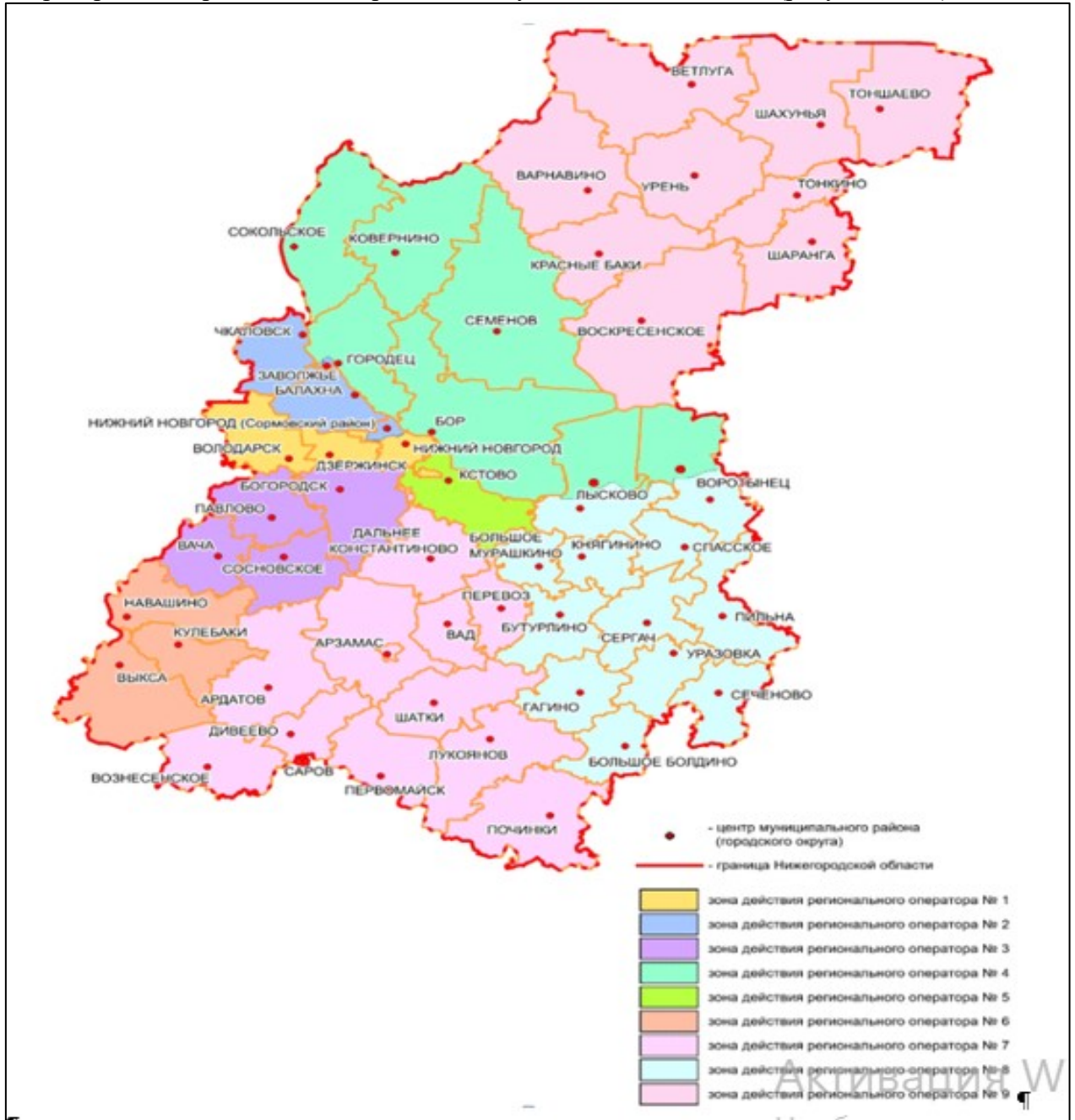


Рисунок 3.6.2 – Зоны деятельности региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Нижегородской области

В период 2017-2018 гг. по каждой зоне деятельности проведены конкурсные процедуры и определен региональный оператор:

Зона деятельности № 1 - ООО - «Нижэкология-НН»;

Зоны деятельности № 2, 4 - АО «Управление отходами - НН»;

Зона деятельности № 3 - ООО «СитиЛюкс 52»;

Зона деятельности № 5 - ООО «Реал-Кстово»;

Зона деятельности № 6 - ООО «ОРБ Нижний»;

Зоны деятельности № 7, 8 - ООО «МСК-НТ»;

Зона деятельности № 9 - ООО «Экостандарт».

По результатам конкурсных отборов статус регионального оператора на территории Нижегородской области присвоен семи организациям.

С 8 апреля 2021 года АО «Управление отходами – НН» переименован в АО «СИТИМАТИК-Нижний Новгород» (АО «СИТИМАТИК – НН»).

Территория городского округа город Нижний Новгород входит в 3 зоны деятельности региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами - зона деятельности № 1, 2, 3.

По результатам конкурсных отборов статус регионального оператора на территории городского округа город Нижний Новгород присвоен трем организациям - ООО «Нижекология-НН», АО «СИТИМАТИК - НН», ООО «СитиЛюкс 52».

Сведения о региональных операторах, осуществляющих деятельность на территории городского округа город Нижний Новгород отражены в Таблице 3.6.1.

Таблица 3.6.1 - Сведения о региональных операторах, осуществляющих деятельность на территории городского округа город Нижний Новгород

№ п/п	Зона деятельности регионального оператора по обращению с ТКО	Муниципальные образования, входящие в зону	Региональный оператор по обращению с ТКО	Дата заключения соглашения	Лицензия
1	2	3	4	5	
1	Зона деятельности № 1	Городской округ г. Нижний Новгород (за исключением Сормовского района и Новинского сельсовета), г.о. г. Дзержинск, Володарский район	ООО «Нижэкология-НН»	31.01.2018 г.	№052-217 от 08.06.2016, № (52) - 5487 - Т от 09.04.2018 (до- 04.04.2119г.) Деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности
2	Зона деятельности № 2	Балахнинский, Чкаловский районы, г. Заволжье, Сормовский район г. Нижнего Новгорода	АО «СИТИМАТИК - НН»	24.01.2018 г.	№ (52)-527736-СТОП/П от 14.05.2021 Деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов III - IV классов опасности
3	Зона деятельности № 3	Богородский, Павловский, Сосновский, Вачский районы, Новинский сельсовет	ООО «СитиЛюкс 52»	12.03.2018 г.	№ 052-189 от 04.02.2016 Деятельность по сбору, транспортированию, размещению отходов III - IV классов опасности, Обработке, утилизации отходов IV класса опасности. № (52)-6774-Т от 03.12.2018 Деятельность по транспортированию отходов I - IV классов опасности

Зона деятельности регионального оператора № 1

Согласно Соглашения об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Нижегородской области (зона деятельности 1) от 31.01.2018 года статус регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами сроком на 11 лет присвоен ООО «Нижэкология-НН».

В зону обслуживания входят городской округ город Нижний Новгород (за исключением Сормовского района г. Нижнего Новгорода и Новинского сельсовета), городской округ город Дзержинск, Володарский муниципальный район.

Зона деятельности регионального оператора № 2

Согласно Соглашения об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Нижегородской области (зона деятельности 2) от 24.01.2018 года статус регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами сроком на 11 лет присвоен АО «СИТИМАТИК -НН».

В зону обслуживания входят Сормовский район г. Нижнего Новгорода, Балахнинский муниципальный район, городской округ город Чкаловск, город Заволжье.

Зона деятельности регионального оператора № 3

Согласно Соглашения об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Нижегородской области (зона деятельности 3) от 12.03.2018 года статус регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами сроком на 10 лет присвоен ООО «СитиЛюкс 52».

В зону обслуживания входят Богородский, Павловский, Сосновский и Вачский муниципальные районы г. Нижний Новгород, Новинский сельсовет.

Схема движения отходов твердых коммунальных отходов на территории Нижегородской области отражена на рисунке 3.6.3.

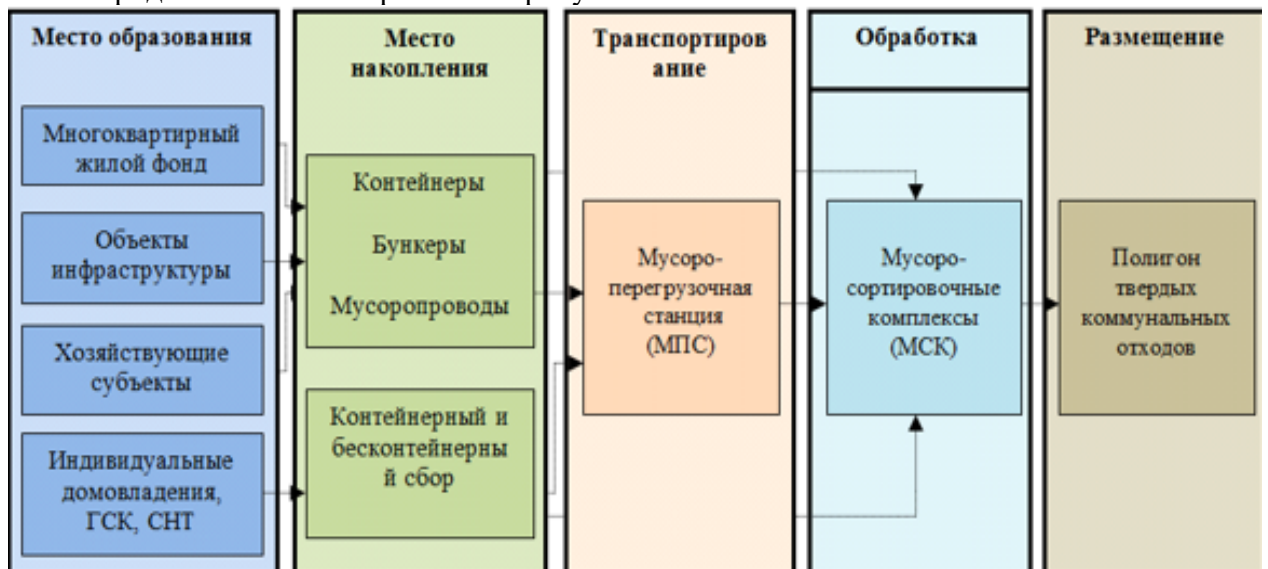


Рисунок 3.6.3 – Схема движения твердых коммунальных отходов на территории Нижегородской области

На территории городского округа город Нижний Новгород осуществляется сбор и утилизация отходов I – V классов опасности. Наибольшую долю в общем объеме отходов составляют отходы V класса опасности (71,2%) и IV класса опасности (27,7%).

Места нахождения источников образования отходов классифицируются в разрезе 9 кластеров в соответствии с зонами деятельности региональных операторов по обращению с ТКО на территории Нижегородской области:

- Зона деятельности № 1 - Новоигумновский кластер;
- Зона деятельности № 2 - Балахнинский кластер;
- Зона деятельности № 3 - Богородский кластер;
- Зона деятельности № 4 - Городецкий кластер;
- Зона деятельности № 5 - Кстовский кластер;
- Зона деятельности № 6 - Выксунский кластер;
- Зона деятельности № 7 - Арзамасский кластер;
- Зона деятельности № 8 - Сергачский кластер;
- Зона деятельности № 9 - Уренский кластер.

Места нахождения источников образования отходов городского округа город Нижний Новгород расположены на территории Новоигумновского, Балахнинского и Богородского кластеров.

Источниками образования отходов на территории городского округа город Нижний Новгород являются объекты жилого фонда, учреждения и предприятия общественного назначения и промышленные предприятия. Все источники образования отходов можно разделить на две основные группы: объекты жилого фонда и объекты нежилого фонда. Кроме этого, следует использовать деление на группы по видам отходов: а) объекты, образующие отходы, подобные коммунальным; б) объекты, образующие кроме подобных коммунальным - не относящиеся к ТКО отходы производства. Таким образом, формируются три группы источников образования отходов:

- 1) объекты жилого фонда, образующие ТКО;
- 2) объекты нежилого фонда, образующие отходы, подобные коммунальным;
- 3) объекты, образующие кроме подобных коммунальным - не относящиеся к ТКО отходы производства.

Наибольшая доля образования твердых коммунальных отходов на территории городского округа город Нижний Новгород приходится на жилищный фонд - 73,6%.

Вся территория городского округа город Нижний Новгород охвачена плано-регулярной контейнерной системой очистки территории от мусора. Согласно данным Территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, на территории Нижегородской области, на территории городского округа город Нижний Новгород расположены 11 333 контейнерных площадки для сбора твердых коммунальных отходов с 20 818 контейнерами различного типа.

Реестр мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов города Нижнего Новгорода, а также электронная схема размещения мест (площадок) накопления ТКО размещены на официальном сайте администрации города Нижнего Новгорода в разделе Экология по ссылке <https://нижнийновгород.рф/Municipalitet/management/structure/97>.

Ведение Реестра осуществляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2018 г. № 1039 «Об утверждении Правил обустройства мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов и ведения их реестра».

Раздельный сбор отходов на территории городского округа город Нижний Новгород осуществляется путем перехода на двух контейнерную систему сбора ТКО.

Применение мусоросортировочных комплексов устраняет необходимость обременять жителей города обязанностями сложного (многокомпонентного) раздельного сбора большей части отходов при обеспечении высоких показателей ресурсосбережения,

что позволяет внедрять постепенно систему «простого» раздельного (двухпоточного) накопления отходов по принципу «сухие/влажные».

На территории городского округа город Нижний Новгород организован контейнерный и бесконтейнерный сбор отходов.

Периодичность удаления (опорожнения контейнеров) и сбора ТКО (бесконтейнерный способ) осуществляется по договорам-графикам.

Отходы промышленных предприятий вывозят сами предприятия с привлечением транспорта специализированных организаций на специально оборудованные места захоронения, специализированные места их размещения (переработки) или сооружения для обезвреживания.

Большинство промышленных предприятий имеют собственные объекты размещения промышленных отходов, что позволяет частично решить задачу по изоляции промышленных отходов в целях недопущения их негативного воздействия на окружающую среду.

Сбор и обезвреживание биологических отходов осуществляется при соблюдении требования Ветеринарно-санитарных правил сбора, утилизации и уничтожения биологических отходов (утв. Главным государственным ветеринарным инспектором Российской Федерации 4 декабря 1995 N 13-7-2/469).

Медицинские отходы собираются на территориях соответствующих учреждений, в которых они образуются. Единые требования к организации системы сбора, перемещения, дезинфекции, временного хранения отходов в пределах лечебно-профилактических учреждений независимо от их формы собственности и ведомственной подчиненности установлены санитарными правилами и нормами СанПиН 2.1.7.2790-10 «Санитарно-эпидемиологические требования к обращению с медицинскими отходами».

Обращение с ртутьсодержащими отходами регулируется законами, ГОСТ 12.3.031-83 «Работа с ртутью» и иными нормативными правовыми актами федерального уровня. Ртутьсодержащие отходы утилизируются лицензируемыми предприятиями.

Отходы I класса опасности – отработавшие ртутьсодержащие лампы, подлежат сбору и отправке на демеркуризацию в специализирующиеся предприятия согласно «Положению о порядке сбора и передачи на утилизацию отработавших ртутьсодержащих ламп».

Накопление отходов I и II класса опасности осуществляют юридические лица, в том числе осуществляющие управление многоквартирными домами, на основании заключенного договора или заключившие с собственниками помещений в многоквартирном доме договоры на оказание услуг по содержанию и ремонту общего имущества в таком доме, и индивидуальные предприниматели, являющиеся потребителями отходов I и II класса опасности.

Накопление сроком не более одиннадцати месяцев отходов I и II класса опасности производится раздельно от других видов отходов в отдельном специально выделенном помещении. Помещение должно быть защищено от воздействия химически агрессивных сред, атмосферных осадков, поверхностных и грунтовых вод, иметь возможность для проветривания. Двери помещения должны запираются и иметь надпись «Посторонним вход запрещен».

Место первичного сбора и размещения отходов I и II класса опасности у потребителей, являющихся собственниками, нанимателями, пользователями помещений в многоквартирных домах, определяется собственниками помещений в многоквартирных домах или по их поручению лицами, осуществляющими управление многоквартирными домами на основании заключенного договора управления или договора оказания услуг и (или) выполнения работ по содержанию и ремонту общего имущества в таких домах, по согласованию с соответствующей специализированной организацией.

Территориальной схемой обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, на территории Нижегородской области установлены следующие потоки твердых коммунальных отходов (ТКО), образующихся на территории городского округа город Нижний Новгород.

Потоки твердых коммунальных отходов Новоигумновского кластера: отходы городского округа город Нижний Новгород (за исключением Сормовского района города Нижнего Новгорода и Новинского сельсовета) направляются для обработки и захоронения на межмуниципальный полигон с мусоросортировочным комплексом городского округа город Дзержинск (ООО «МАГ Групп»).

Потоки твердых коммунальных отходов Балахнинского кластера: отходы Сормовского района города Нижнего Новгорода концентрируются на мусороперегрузочную станцию Сормово и проходят обработку. Отходы после обработки направляются на межмуниципальный полигон с мусоросортировочным комплексом Балахнинского района для захоронения (АО «СИТИМАТИК - Нижний Новгород»).

Потоки твердых коммунальных отходов Богородского кластера: потоки отходов Новинского сельсовета городского округа город Нижний Новгород направляются для обработки и захоронения на межмуниципальный полигон с мусоросортировочным комплексом Богородского района (ООО «ОРБ-Нижний»).

Следует отметить, что на территории городского округа город Нижний Новгород пока действуют и старые объекты размещения отходов, имеющие лицензии, но фактически являющиеся незначительно улучшенными свалками. В их инфраструктуру не входят мусоросортировочные линии, не предусмотрена изоляция карт размещения отходов синтетическими материалами, отсутствует отвод биогаза и фильтрата, система экологического мониторинга. Организации, эксплуатирующие такие объекты, не проводят их рекультивацию. К таким объектам относятся шламонакопители отходов производства.

3.6.2. Анализ существующего технического состояния объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения (утилизации) твердых коммунальных отходов

3.6.2.1. Анализ эффективности и надежности объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения (утилизации) твердых коммунальных отходов.

Технические параметры, остаточный ресурс, ограничения использования мощностей, качество эксплуатации, наладки и ремонтов, системы учета расхода ресурсов и т.п

Технические параметры

Постановлением Правительства Нижегородской области от 5.06.2018 № 407, утвержден порядок накопления твердых коммунальных отходов (в том числе их раздельного накопления) на территории Нижегородской области.

Накопление отходов осуществляется следующими способами:

- накопление отходов в многоквартирных домах с использованием мусоропроводов и мусороприемных камер (при наличии соответствующей внутридомовой инженерной системы);
- накопление отходов в контейнеры и бункеры, расположенные на контейнерных площадках;
- накопление крупногабаритных отходов на специальных площадках для накопления крупногабаритных отходов;
- накопление отходов в пакеты или другие предназначенные для накопления ЖО емкости непосредственно от населения без использования каких-либо дополнительных устройств для предварительного накопления с установленных договором на оказание услуг по обращению с ТКО мест сбора и накопления.

Для сбора ТКО от населения и организаций на территории городского округа город Нижний Новгород используется контейнерная/бункерная и бесконтейнерная система сбора ТКО. Кроме того, для сбора отходов используются пресскомпакторы и биокомпакторы.

Население, проживающее в многоквартирных жилых домах, не оборудованных мусоропроводом, выносит коммунальные отходы в металлические контейнеры и бункеры, которые отгружаются специализированным транспортом ежедневно. Контейнеры и бункеры размещаются на специально оборудованных площадках, расположенных в местах общего пользования, дворовых территориях, территориях предприятий и организаций округа.

Раздельное накопление ТКО предусматривает разделение ТКО потребителями по морфологическим компонентам, складирование разделенных морфологических компонентов ТКО на контейнерных площадках в соответствующие контейнеры, предназначенные для раздельного накопления ТКО.

При раздельном накоплении отходов из ТКО выделяются вторичные материальные ресурсы, подлежащие утилизации.

Организация раздельного накопления ТКО на территории Нижегородской области осуществляется следующими способами:

- двухконтейнерная (дуальная) система раздельного накопления ТКО, при которой сухие морфологические компоненты ТКО, в том числе бумага, картон, пластик, полиэтилен, металл, стекло, текстиль — не загрязненные, пригодные к утилизации (за

исключением загрязненных и органических (пищевых) отходов), размещаются в одном контейнере с красной или желтой цветовой индикацией. Морфологические компоненты ТКО, не подлежащие утилизации, размещаются в контейнере с серой, зеленой или коричневой цветовой индикацией;

- многоконтейнерная система отдельного накопления ТКО, при которой отходы, подлежащие утилизации, размещаются в отдельных контейнерах с различной цветовой индикацией по каждому морфологическому виду отхода.

Контейнеры для отдельного накопления ТКО должны иметь маркировку с содержанием информации о материалах, подлежащих накоплению в соответствующем контейнере, а также иметь сведения о сроках вывоза отходов, сведения об организации, осуществляющей транспортирование ТКО от места их накопления.

Вывоз отдельно собранных ТКО с мест их накопления должен осуществляться отдельно. При погрузке отдельно собранных отходов должны обеспечиваться условия, при которых отдельно собранные отходы не должны смешиваться с несортированными отходами.

Отдельный сбор отходов на территории городского округа город Нижний Новгород осуществляется путем перехода на двух контейнерную систему сбора ТКО.

Применение мусоросортировочных комплексов устраняет необходимость обременять жителей города обязанностями сложного (многокомпонентного) отдельного сбора большей части отходов при обеспечении высоких показателей ресурсосбережения, что позволяет внедрять постепенно систему «простого» отдельного (двухпоточного) накопления отходов по принципу «сухие/влажные».

К контейнерам предъявляется ряд требований, согласно Порядка накопления твердых коммунальных отходов:

- необходимое количество контейнеров на контейнерной площадке и их вместимость определяются исходя из нормативов накопления отходов;

- количество и объем контейнеров могут быть изменены по заявлению собственников помещений в многоквартирном доме и индивидуальных жилых домов, либо уполномоченным собственниками лицом, осуществляющим управление многоквартирным домом по согласованию с региональным оператором, при этом уменьшение количества контейнеров для несортированных ТКО допускается только при условии осуществления такими лицами отдельного накопления ТКО и снижения нормативов накопления отходов;

- количество контейнеров, необходимых для накопления ТКО, образуемых юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, определяется исходя из установленных нормативов накопления ТКО и в соответствии с условиями договора об оказании услуг по обращению с ТКО;

- конструкция контейнеров не должна допускать попадания внутрь атмосферных осадков, проникновения животных;

- в контейнерах, предназначенных для накопления ТКО, запрещается размещать горящие, раскаленные или горячие отходы, крупногабаритные отходы, снег и лед, осветительные приборы и электрические лампы, содержащие ртуть, батареи и аккумуляторы, медицинские отходы, а также иные отходы, которые могут причинить вред жизни и здоровью лиц, осуществляющих погрузку (разгрузку) контейнеров, повредить контейнеры, мусоровозы или нарушить режим работы объектов по обработке, обезвреживанию, захоронению твердых коммунальных отходов;

- обращение с отработанными ртутьсодержащими лампами осуществляется в соответствии с Правилами обращения с отходами производства и потребления в части осветительных устройств, электрических ламп, ненадлежащие сбор, накопление, использование, обезвреживание, транспортировка или размещение которых может повлечь за собой причинение вреда жизни, здоровью граждан, вреда животным, растениям,

окружающей среде, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 сентября 2010 года №2681.

Согласно данным Территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, на территории Нижегородской области, на территории городского округа город Нижний Новгород расположены 11 333 контейнерных площадки для сбора твердых коммунальных отходов с 20818 контейнерами различного типа.

Реестр мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов города Нижнего Новгорода, а также электронная схема размещения мест (площадок) накопления ТКО размещены на официальном сайте администрации города Нижнего Новгорода в разделе Экология по ссылке <https://нижнийновгород.рф/Municipalitet/management/structure/97>.

Ведение Реестра осуществляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2018 г. № 1039 «Об утверждении Правил обустройства мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов и ведения их реестра».

Перечень и характеристика мест накопления твердых коммунальных отходов (контейнерных площадок) на территории городского округа город Нижний Новгород представлены в Приложении 3 к Обосновывающим материалам настоящей Программы.

Общий объем мест (площадок) накопления ТКО составляет 23644,5 м³/сут.

Общие сведения о местах накопления твердых коммунальных отходов (контейнерных площадок) на территории городского округа город Нижний Новгород представлены в таблице 3.6.2.

Таблица 3.6.2 - Общие сведения о местах накопления твердых коммунальных отходов (контейнерных площадок) на территории городского округа город Нижний Новгород

№ п/п	Наименование района	количество контейнерных площадок, ед.	Количество контейнеров/бункеров, ед	в том числе						Общий объем объектов сбора ТКО, м3
				Био-компактор	Пресс-компактор	бункеров, объемом 8 м3 и больше	Контейнер объемом 1,1 м3	Контейнер объемом 0,75 м3 и менее	Подворный сбор, мешки	
1	Автозаводской район	1602	3635	0	1	8	2817	809	0	3752,93
2	Канавинский район	1408	2411	1	13	88	2085	224	0	3435,25
3	Ленинский район	1161	2100	1	10	82	1743	264	0	2889,10
4	Московский район	2189	2963	0	1	54	1513	70	1325	2126,11
5	Нижегородский район	1928	3802	0	19	58	3020	705	0	4608,62
6	Приокский район	735	1476	0	1	13	913	437	112	1436,435
7	Советский район	1257	2401	0	4	12	1962	423	0	2632,585
8	Сормовский район	884	1722	0	0	51	1592	34	45	2208,03
9	Новинский сельсовет	169	308	0	0	32	266	8	2	555,43
10	ВСЕГО по г.о. город Нижний Новгород	11333	20818	2	49	398	15911	2974	1484	23644,5

Сбор отходов многоквартирных домов осуществляется посредством контейнеров, расположенных на специализированных контейнерных площадках. Контейнерные площадки поддерживаются собственниками в надлежащем эксплуатационном и санитарном состоянии.

Деятельность по вывозу ТКО с территории городского округа город Нижний Новгород организуется региональными операторами – ООО «Нижэкология-НН», АО «СИТИМАТИК - НН», ООО «СитиЛюкс 52».

Существующее количество транспорта и его техническое состояние позволяет обеспечить необходимые существующие и перспективные потребности в транспорте для вывоза ТКО с территории городского округа город Нижний Новгород.

Периодичность вывоза отходов – ежедневно.

В зависимости от вида отходов и их класса опасности, образованные отходы направляются на обезвреживание, переработку и размещение на различные лицензированные предприятия.

При транспортировании отходов наиболее эффективна двухэтапная система вывоза твердых бытовых отходов:

Этап I. Транспортирование отходов от мест накопления (контейнерных площадок) до пунктов перегруза отходов (мусороперегрузочных станций либо объектов обработки, находящихся не на полигонах).

Этап II. Транспортирование отходов от пунктов перегруза до объектов размещения отходов (комплексов по обработке и захоронению).

На пунктах перегруза отходов производится уплотнение ТКО и перегруз в контейнеры большой ёмкости. Дальнейшее транспортирование осуществляется посредством автопоездов большой грузоподъёмности. По двухэтапной схеме целесообразно осуществлять транспортирование большей части твердых коммунальных отходов и все крупногабаритные отходы, если расстояния от точки полной загрузки мусоровоза до объекта обработки/размещения составляет более 40 км.

Создание пунктов перегруза отходов (мусороперегрузочных станций - МПС) позволяет:

- сократить парк сборочных мусоровозов;
- снизить эксплуатационные затраты;
- укрупнить объекты обработки и размещения отходов с одновременным сокращением капитальных и эксплуатационных затрат на их создание.

Все указанные преимущества приводят к снижению затрат при обращении с ТКО.

На МПС применяется следующий технологический процесс:

а) собирающий мусоровоз после взвешивания выгружает ТКО на площадку приемного отделения МПС;

б) механизированным способом ТКО перегружаются в контейнеры большой ёмкости посредством:

прямой подачи в большегрузное (до 25 тонн) транспортное средство путем дозированной подачи конвейером;

оборудования пресс-компактора с уплотнением в специализированных контейнерах, где достигается высокая плотность перевозимых ТКО;

пакетирования/тюкования с обвязкой и погрузкой на большегрузное транспортное средство.

Мусороперегрузочные станции большой мощности имеют вместительное приёмное отделение - буферную зону. Транспорт, въезжающий на МПС, взвешивается, подвергается радиационному и визуальному контролю. Далее отходы направляются на площадки

разгрузки в соответствии с типом доставленных отходов: крупногабаритная фракция ТКО или ТКО, исключая крупногабаритную фракцию.

Применение одноэтапной схемы транспортирования ТКО (прямой вывоз собирающими мусоровозами) целесообразно, если расстояние до объекта обработки или захоронения не превышает 40 км.

Для территории городского округа город Нижний Новгород целесообразно использовать как одноэтапную, так и двухэтапную системы сбора и транспортирования отходов.

Возможно применение комплексов по обработке (сортировке) отходов, функционал которых позволяет так же осуществлять перегрузку отходов из сборочных в транспортные (магистральные) мусоровозы или иную крупнотоннажную технику. При этом в процессе обработки производится выделение (отбор) полезных фракций из общего потока ТКО. Полезные фракции реализуются утилизирующим компаниям. В результате уменьшается объем отходов, подлежащих транспортированию на объект размещения, что сокращает транспортные затраты и нагрузки на дорожную сеть.

С точки зрения логистики, МПС являются центрами регулирования материальных потоков. Отобранная часть материальных ресурсов, предназначенная для утилизации, исключается из грузопотока в сторону объектов размещения. Исключение МПС из транспортной цепочки приведет к кратному увеличению машино-рейсов и увеличению транспортной нагрузки на используемые для транспортирования отходов автомагистрали.

Мусоросортировочный комплекс (МСК) — это объект, на котором механическим способом в ручном/автоматическом или полуавтоматическом режиме осуществляется процесс восстановления ресурсных свойств материалов, утраченных в связи со смешиванием в составе мусора. Автоматизированная сортировка отходов обеспечивает большее извлечение вторичных материальных ресурсов по сравнению с ручным методом, кроме того, подобные МСК имеют ряд важных полезных функций в период целей на цикличную (циркулярную) экономику:

1) гибкость, возможность быстрой перенастройки технологии под потребности рынка;

2) извлеченные на комплексе полезные фракции, пригодны как к сырьевому, так и к энергетическому использованию. Как правило, предпочтение в возможностях отбора предоставляется твердым сырьевым фракциям с наивысшей ценой: бумаге, полимерам, металлу;

3) настроенность на кооперацию. Основную часть сырьевых ресурсов комплекс передает на дальнейшее использование индустрии города, что в условиях возрастания ресурсного голода весьма важно для самообеспечения и ресурсной безопасности;

4) применение МСК устраняет необходимость обременять жителей города обязанностями сложного (многокомпонентного) раздельного сбора большей части отходов при обеспечении высоких показателей ресурсосбережения, что позволяет внедрять постепенно систему «простого» раздельного (двухпоточного) накопления отходов по принципу «сухие/влажные»;

5) отсутствует необходимость сооружать большое количество объектов обработки и использовать на них труд работников низкой квалификации. В составе ТКО содержатся влажные биоразлагаемые сырьевые компоненты, которые при обеспечении экологической безопасности (исключения опасных элементов) могут быть пригодны для получения компоста. При существенных объемах сортировки может возникнуть необходимость в создании новых производств и существенного числа рабочих мест.

При повышении эффективности обработки ТКО, выделения полезных фракций и обеспечения мощностями по утилизации - достигается важная цель: сокращение количество захораниваемых отходов, что обеспечивает не только увеличение срока эксплуатации полигонов, но и существенно улучшает экологическую ситуацию.

Въезд на МСК и МПС транспорта с отходами и ресурсными фракциями должен сопровождаться взвешиванием с целью учета массы перевозимого груза. Кроме того, следует организовать учет и в объемных единицах, учитывая возможные выходы пунктов весового контроля из строя или их техническое обслуживание. Система контроля должна учитывать время прибытия и время нахождения транспорта на территории комплекса. Для исключения ввоза радиоактивных отходов должен быть предусмотрен пост радиационного контроля.

Участок подготовки отходов должен обеспечивать функцию разрывания пакетов, отбора объемных фракций вторичных материальных ресурсов и крупногабаритного мусора, не подлежащих обработке на автоматизированной/ручной линии.

Далее отходы поступают на участок механической автоматизированной (либо ручной) сортировки, на котором могут применяться оптические сепараторы. Основным достоинством автоматизированной оптической сортировки является гибкость, возможность оперативно менять виды отбираемых сырьевых фракций в зависимости от изменения конъюнктуры рынка. Участок сортировки должен быть оснащен комплексом оборудования, обеспечивающим не только разделение, но и контроль над качеством получаемого товарного сырья. Далее отходы, пригодные для вторичного использования должны подвергаться прессованию в кипы: полимеры (с разделением по цветам), макулатура, разделенная по маркам, металл, разделенный по типам.

С участка механизированной сортировки не подлежащая дальнейшей переработке фракция отходов должна быть вывезена на полигон. При наличии потребителя на территории Нижегородской области следует выделять из отходов горючие фракции и направлять для дальнейшего использования - производства RDF (Refuse Derived Fuel - твердое вторичное топливо). При этом сырьевая масса для удаления металлических включений должна пройти стадию дополнительной магнитной и вихретоковой сепарации, для исключения попадания в топливо хлорсодержащих компонентов - оптической сепарации. Далее подготовленное сырье должно поступать в дробильное и сушильное оборудование, обеспечивающее измельчение массы до требуемого размера и соблюдения требований потребителей по влажности топлива.

При отсутствии потребителей вторичного сырья остающаяся после обработки отходов на МСК фракция, которая запрещена к захоронению, направляется на объекты по обезвреживанию и/или утилизации в соответствии с требованиями распоряжения Правительства РФ от 25.07.2017 № 1589-р.

Экономическая эффективность обеспечивается снижением издержек на транспортирование отходов, повышением степени использования сырьевого, энергетического и почвенного потенциалов отходов, повышением уровня безотходности промышленных предприятий, использованием наилучших доступных технологий, обеспечивающих оптимальную загрузку производственных мощностей в отрасли.

Экологическая эффективность обеспечивается резким улучшением использования ресурсов и уменьшением объемов отходов, подлежащих захоронению.

Сортировку ТКО населением и на МСК нельзя рассматривать как альтернативу друг другу и строительству полигона, так как отдельно накопленные ТКО должны подвергаться обработке на комплексах с целью формирования потока вторсырья, а полигон необходим для захоронения не утилизируемых фракций, которые безусловно будут образовываться при данных процессах.

Транспортировка отходов должна осуществляться способами, исключающими возможность их потери в процессе перевозки, создание аварийных ситуаций, причинение вреда окружающей среде, здоровью людей, хозяйственным и иным объектам. Транспортировка отходов допускается только специально оборудованным транспортом. Транспортирование отходов должно осуществляться при следующих условиях:

наличие паспорта опасных отходов;

наличие специально оборудованных и снабженных специальными знаками транспортных средств;

соблюдение требований безопасности к транспортированию опасных отходов на транспортных средствах;

наличие документации для транспортирования и передачи опасных отходов с указанием количества транспортируемых опасных отходов, цели и места назначения их транспортирования.

Транспортирование отходов осуществляется на полигоны ТКО напрямую или через мусороперегрузочные станции, если это экономически обосновано.

Все образованные отходы направляются на объекты обработки, обезвреживания, утилизации и размещения.

Территориальной схемой обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, на территории Нижегородской области установлены следующие потоки твердых коммунальных отходов (ТКО), образующихся на территории городского округ город Нижний Новгород.

Потоки твердых коммунальных отходов Новоигумновского кластера: отходы городского округа город Нижний Новгород (за исключением Сормовского района города Нижнего Новгорода и Новинского сельсовета) направляются для обработки и захоронения на межмуниципальный полигон с мусоросортировочным комплексом городского округа город Дзержинск (ООО «МАГ Групп»). Ориентировочное значение годового суммарного пробега спецтехники в Новоигумновском кластере составляет 7 250 000 км.

Потоки твердых коммунальных отходов Балахнинского кластера: отходы Сормовского района города Нижнего Новгорода концентрируются на мусороперегрузочную станцию Сормово и проходят обработку. Отходы после обработки направляются на межмуниципальный полигон с мусоросортировочным комплексом Балахнинского района для захоронения (АО «СИТИМАТИК - Нижний Новгород»). Ориентировочное значение годового суммарного пробега спецтехники в Балахнинском кластере составляет 2 237 126 км.

Потоки твердых коммунальных отходов Богородского кластера: потоки отходов Новинского сельсовета городского округа город Нижний Новгород направляются для обработки и захоронения на межмуниципальный полигон с мусоросортировочным комплексом Богородского района (ООО «ОРБ-Нижний»). Ориентировочное значение годового суммарного пробега спецтехники в Богородском кластере составляет 2 768 700 км.

Характеристика объектов обращения с отходами в зонах региональных операторов городского округа город Нижний Новгород отражена в Таблице 3.6.3.

Таблица 3.6.3. - Характеристика объектов обращения с отходами в зонах региональных операторов городского округа город Нижний Новгород

№	№ объекта	Наименование объекта размещения отходов (далее - ОРО)	Географические координаты	Назначение	Сведения о наличии негативного воздействия на ОС	ОКТМО	Наименование эксплуатирующей организации	Заключение государственной экологической экспертизы проектной документации объекта	Приказ	Примечание	Проектная мощность, (тонн/год)
1.	Зона деятельности № 1 - Новоигумновский кластер – региональный оператор ООО «Нижэкология-НН»										
1.1.	52-00006-3-00479-010814	Полигон ТБО	56.323098, 43.568470	Захоронение	Отсутствует	22421000000	ООО «МАГ Групп» 603064, г. Нижний Новгород, пр. Восточный, д. 5	Имеется	Приказ Росприроднадзора от 01.08.2014 № 479	Участствует в потоках ТКО	882 826
1.2.		Мусоросортировочный комплекс		сортировка отходов	Отсутствует			Имеется			470 000
2.	Зона деятельности № 2 - Балахнинский кластер – региональный оператор АО «СИТИМАТИК - НН»										
2.1.	52-00030-3-00133-180215	Межмуниципальный полигон для размещения непригодных к переработке ТБО на территории Балахнинского района Нижегородской области	56.462418, 43.583310	Захоронение отходов	Отсутствует	22605101	АО «СИТИМАТИК-НН» 603109, г. Нижний Новгород, ул. Суетинская, д.1а	Имеется	Изменения в приказ Росприроднадзора от 18.02.2015 № 133 от 19.11.2019 №735	Участствует в потоках ТКО	160 000
2.2.		Мусороперегрузочная станция Сормово		перегруз отходов	Отсутствует			Имеется			
2.3.		Мусоросортировочный комплекс		сортировка отходов	Отсутствует			Имеется			
3	Зона деятельности № 3 - Богородский кластер- региональный оператор ООО «СитиЛюкс 52».										
3.1.	52-00040-3-00168-070416	Полигон ТБО, д. Лазарево, Богородский район	56.092074, 43.556696	Захоронение отходов	Отсутствует	22607448171	ООО «ОРБ Нижний», 607600, Нижегородская область, Богородский район, д.Лазарево, промзона	Имеется	Приказ Росприроднадзора от 07.04.2016 № 168	Участствует в потоках ТКО	130 000
3.2.		Мусоросортировочный комплекс		сортировка отходов	Отсутствует			Имеется			120 000

Зона деятельности № 1 - Новоигумновский кластер – региональный оператор ООО «Нижэкология-НН».

Эксплуатирующая организация - ООО «МАГ Групп».

Межмуниципальный полигон для утилизации твердых бытовых отходов «МАГ-1» расположен между городами Нижний Новгород и Дзержинск. Полигон был введен в эксплуатацию в 2012 году и предназначен для захоронения и обезвреживания твердых бытовых отходов (ТБО), крупногабаритного (КГМ) и строительного мусора.

«МАГ-1» – масштабное и сложное инженерно-техническое сооружение, существенно снижающее негативное влияние отходов на окружающую среду. По мере заполнения отдельных участков полигона («кварт») проводится их рекультивация.

Площадь полигона -70га

Проектный ресурс отходов в год - 4 400 000 м3

На полигоне ежедневно разгружается 350 -400 мусоровозов.

Мусоросортировочный комплекс на полигоне введен в эксплуатацию в 2018 году. Мощность завода составляет 60 тн/час. Он рассчитан на бесперебойную работу 24 часа 7 дней в неделю. При ежедневном 2-часовом технологическом перерыве, в годовом исчислении объем перерабатываемого мусора составит 470 000 тн/год. Эта цифра продиктована ТЗ, выданным Распоряжением Правительства Нижегородской области от 25 ноября 2013 года № 2439-р. Цифра отражает весь реальный объем ТКО, закреплённой за полигоном территории, пригодный для сортировки. Это расчетный показатель, соответствующий объему отходов, поступающих на полигон с территории города Нижнего Новгорода (за исключением Сормовского района), города Дзержинска и Володарского района. Таким образом, практически весь объем твердых коммунальных отходов будет отсортирован, на захоронение пойдут лишь не пригодные для дальнейшей переработки фракции. Остальной объём, который подлежит захоронению на полигоне, составляет промышленный, строительный мусор, КГМ, смет с улиц, срезанные деревья, ветки, трава, сельскохозяйственные отходы с личных подсобных хозяйств и т.д. Эффективность завода определена технической документацией и составляет ориентировочно до 30%. Исходя из расчетного объема отходов, поступающих на сортировку, ожидаемый показатель полезного сырья, пригодного для вторичной переработки, составит примерно 20-25 грузовых автомобилей.

Зона деятельности № 2 - Балахнинский кластер – региональный оператор АО «СИТИМАТИК - НН»

Эксплуатирующая организация - АО «Ситиматик – Нижний Новгород».

АО «Ситиматик – Нижний Новгород» первыми на территории Нижегородской области начало создавать современную коммунальную инфраструктуру – систему обработки и размещения твердых коммунальных отходов.

Производственные объекты: 2 мусоросортировочных комплекса с межмуниципальными полигонами для захоронения ТКО непригодных к обработке и 5 мусороперегрузочных станций, одна из которых с линией сортировки - построены в соответствии с концессионными соглашениями с Правительством Нижегородской области сроком действия 25 лет. Объем инвестиций в строительство объектов составил более 1,3 млрд рублей.

Работа филиала ведется по двум кластерам: Городецкому (охватывает 7 районов Нижегородской области) и Балахнинскому (охватывает 3 района Нижегородской области и 1 район г. Нижнего Новгорода).

Балахнинский сегмент

Концессионер - АО «Ситиматик - Нижний Новгород».

Концедент - Правительство Нижегородской области.

Период реализации концессионного проекта: 2012 – 2037 гг.

Компания построила и в настоящее время эксплуатирует мусоросортировочный комплекс с межмуниципальным полигоном в городе Балахне, который включает:

- Карту складирования полигона захоронения отходов;
 - Одну мусороперегрузочную станцию с сортировочной линией;
 - Мусоросортировочный комплекс мощностью не менее 160 тыс. тонн отходов в год.
- Общая площадь участка – 24,64 га

Проект обслуживает 3 района Нижегородской области, 1 район г. Нижнего Новгорода с населением 320 тыс. человек.

Зона деятельности № 3 - Богородский кластер- региональный оператор ООО «СитиЛюкс 52».

Эксплуатирующая организация – ООО «ОРБ Нижний».

ООО «ОРБ Нижний» — это современный, технологичный полигон, расположенный в Богородском районе Нижегородской области. ООО «ОРБ-Нижний» предлагает услуги по сбору, транспортировке и размещению отходов III-IV классов на лицензионном полигоне в Нижегородской области.

Площадь полигона -15,7 га

Проектный ресурс отходов в год 114 400 т/год

Мусоросортировочный комплекс на полигоне введен в эксплуатацию в 2018 году. Мощность завода составляет 15 тн/час. Он рассчитан на бесперебойную работу 24 часа 7 дней в неделю. При ежедневном 2-часовом технологическом перерыве, в годовом исчислении объём перерабатываемого мусора составит 130 000 тн/год.

Сбор, транспортировка и размещение ТКО и КГМ «ОРБ-Нижний» осуществляет профессиональный автопарк коммунальной техники.

При использовании контейнеров заглубленного типа применяются кузовные мусоровозы на шасси Volvo и Scania с колесной формулой 4×2 и 6×2.

Мусоровозы с задней загрузкой предназначены для сбора ТКО из домовладений города и области с использованием пластиковых контейнеров объемом 0,66м³; 0,75м³; 1,1м³. В настоящее время в Автопарке используются двух- и трехосные машины различной грузоподъемности на шасси Volvo, Scania, КАМАЗ, Hyundai.

Мультилифт на шасси КАМАЗ, МАЗ со сменными контейнерами объемом 8, 10, 20, 37м³ предназначены для механической погрузки контейнеров, перевозки ТКО и их последующей разгрузки на нашем полигоне. Также мы предлагаем аренду контейнеров для вывоза мусора объемом от 8, 10, 20, 30, 37 кубических метров

Доставка контейнера осуществляется на следующий день заявки.

В процессе обработки отходов на сортировочных линиях происходит выделение полезных фракций вторичных материальных ресурсов (ВМР), которые направляются на специализированные предприятия для дальнейшей утилизации.

Доля твердых коммунальных отходов, направляемых на утилизацию после сортировки, составляет 4,3% общего объема поступающих отходов (Таблица 3.6.4.)

Таблица 3.6.4 – Данные о потоках ТКО, распределяемых на полигонах

№ п/п	Наименование эксплуатирующей организации ОРО	Наименование ОРО	Проектная мощность ОРО (тонн/год)	Направляемый поток ТКО (тонн/год)	Поток ТКО, направляемый на захоронение после обработки (тонн/год)	Поток ТКО, направляемый на утилизацию (тонн/год)

1	ООО «МАГ Групп»	Полигон ТБО	882 826,00	454 935,34	429 338,74	25 596,60
2	АО «СИТИМАТИК - НН» (Балахна)	Межмуниципальны й полигон для размещения непригодных к переработке ТБО на территории Балахнинского района Нижегородской области	160 000,00	82 225,67	80 910,05	1 315,62
3	ООО «ОРБ- Нижний»	Полигон ТБО, д. Лазарево, Богородский район	130 000,00	129 679,08	127 863,57	1 815,51
4	ВСЕГО по г.о. город Нижний Новгород		1 172 826,00	666 840,09	638 112,36	28 727,73
5	доля в общем потоке				95,7%	4,3%

Перечень объектов утилизации вторичных материальных ресурсов на территории городского округа город Нижний Новгород отражен в таблице 3.6.5.

Таблица 3.6.5 - Перечень объектов утилизации вторичных материальных ресурсов на территории городского округа город Нижний Новгород

№ п/п	Наименование организации, получающей отход	ИНН	Фактический адрес размещения производства	Наименование ФККО	Наличие лицензии	Мощность производства
1	2	3	4	5	6	7
1	ООО «НТН»	5256135278	603064, г. Нижний Новгород, ул. Монастырка, 1В, ОФИС 230	Лом и отходы изделий из стеклотекстолита незагрязненные	(52) - 8881 - СТОУБ от 11.02.2020	-
2	ООО «НОВПОЛИМЕР»	5257161792	603108, г. Нижний Новгород, Ракетная, 9л	Канистра, флаконы ПНД		
3	ООО «Альфа»	5257180428	603052, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Сормовское шоссе, 3	Канистра ПНД		
4	ООО «Фантастик Пластик»	5259131313	603079, город Нижний Новгород, ул. Московское шоссе, д.83А, корп. 12, пом. 5	Производство ПЭТ флекса, ПВХ, ЛПВД и ПНД гранулята	(52) - 8815- СТОУ от 28.01.2020	LDPE гранулы - Производительность 600 тонн в месяц LDPE + LLDPE - Производительность 750 тонн в месяц HDPE гранулы - Отдельная линия, производительность 650 тонн в месяц PET flakes - Производительность - 2440 т/месяц
5	ООО «Исток 52»	5259109999	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Чаадаева, д., литер Л, Л1, Л2	Бумага, картон, гофрокартон, отходы пластиков, стекло		по обработке ВМР - 144 000 т/год, реконструкции мощностей по обработке ТКО - до 40 000 т/год

Группа компаний «Исток» - крупнейшее предприятие Нижегородской области по приёму и переработке вторсырья. В 2019 году был создан проект «ЭКОПУНКТ» с целью

ЭКОпросвещения и внедрения раздельного сбора отходов (РСО) в каждую семью, проект в шаговой доступности.

По состоянию на 31.12.2021 установлено и запущено в работу 49 ЭкоПунктов во всех районах города Нижнего Новгорода и 2 ЭкоПункта в г. Дзержинск.

На сегодняшний день проект ЭКОПУНКТ успешно зарекомендовал себя в Нижнем Новгороде и по всей России. Используя нижегородский опыт, проект реализуется и в других регионах страны (в городах: Махачкала, Томск, Воронеж, МинВоды открываются аналогичные «Экопункты», что в свою очередь положительно влияет на развитие РСО).

По итогам деятельности за 2021 год было собрано 6 573 тонн вторсырья.

Количество собранного вторсырья с ЭкоПунктов за период с 01.01.2021 по 31.12.2021 года представлены в таблице:

№ п/п	Наименование ВМР	Вес, кг	Объем, м ³	Кол-во шт.
1	2	3	4	5
1	Аккумуляторы	16836	581	
2	Алюминиевая банка	122882	4237	8233082
3	Бумага	2105012	8096,017	
4	Картон	3423001	57049,298	
5	ПВД пленка	180501	8595,323	
6	ПЭТ бутылка	193479	11381,091	6771760
7	Стеклотара	492099	1538	
8	Техника	15053	443	
9	Флаконы 2HDPE	18201	520	
10	Батарейка	5 900	21	
11	Итого:	6572964	92461	15004842

Региональный проект «ЭкоОфис» - новое корпоративное направление по разделению вторичных отходов, образующихся в организациях г. Н.Новгорода и Нижегородской области. Проекту всего 3 года, но за это время было установлено более 2 тыс. эоурн по городу и области. Участники Проекта: Правительство Нижнего Новгорода, крупные Российские и Зарубежные компании, средний и малый бизнес, социальные учреждения: школы, институты, мед.центры. (Райффайзен банк, Ростелеком, Пиму, ННГУ, НМЖК, Синергетике, Мегафон, Транснефть и др. крупные организации города.

Группа компаний «Исток» бесплатно устанавливает эргономичные контейнеры под каждый вид вторичного отхода в офисах города и за полезными отходами по графику/заявке приезжает специальная машина.

По итогам деятельности за 2021 год было собрано 169,6 тонн вторсырья от офисов.

№ п/п	Наименование ВМР	Вес, кг	Объем, м ³	Кол-во шт.
1	2	3	4	5
1	Архив	124593	480	
2	ПЭТ бутылка	6250	370	218750
3	Пленка	5250	250	
4	Стеклотара	28086	87	
5	Техника	5459	110	
6	Итого:	169638	1297	218750

На территории городского округа город Нижний Новгород пока действуют и старые объекты размещения отходов, имеющие лицензии и внесенные в государственный реестр объектов размещения отходов (ГРОО), но фактически являющиеся незначительно улучшенными свалками. В их инфраструктуру не входят мусоросортировочные линии, не предусмотрена изоляция карт размещения отходов синтетическими материалами, отсутствует отвод биогаза и фильтрата, система экологического мониторинга. Организации, эксплуатирующие такие объекты, не проводят их рекультивацию. К таким объектам относятся шламонакопители отходов производства (Таблица 3.6.6.)

Таблица 3.6.6 - Перечень действующих объектов размещения отходов, в инфраструктуру которых не входят мусоросортировочные линии

№	№ объекта	Наименование объекта размещения отходов (далее - ОРО)	Назначение ОРО	Сведения о наличии негативного воздействия на ОС	ОКТМО	Ближайший населенный пункт	Наименование эксплуатирующей организации	Заключение государственной экологической экспертизы проектной документации объекта	Приказ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	52-00004-X-00479-010814	Временный полигон для хранения илового осадка Нижегородской станции аэрации	Хранение	Имеется	22401000000	д.Кузьминка	АО «Нижегородский водоканал» 606950, г. Нижний Новгород, ул. Керченская, д. 15А	Имеется	Приказ Росприроднадзора от 01.08.2014 № 479
2	52-00021-X-00692-311014	Шламонакопитель отходов (осадков) при механической и биологической очистке сточных вод (нефтешлам)	Хранение отходов	Имеется	22701000001	г. Н. Новгород	ПАО «Т Плюс», филиал «Нижегородский», Сормовская ТЭЦ, юр. адрес: 143421, РФ, Московская область, Красногорский р-н, автодорога «Балтия», территория 26 км, бизнес-центр «Рига-Ленд», стр. №3, офис 506; почтовый адрес: 603950, Бокс 62, г. Н. Новгород, ул. Алексеевская, д. 10/16.	Отсутствует, т.к. год ввода в эксплуатацию - 1975	Изменения в приказ Росприроднадзора от 31.10.2014 № 692 от 16.07.2018 №259
3	52-00022-X-00692-311014	Шламонакопитель отходов (осадков) при подготовке воды (шлам водоподготовки)	Хранение отходов	Отсутствует	22701000001	г. Н. Новгород	ПАО «Т Плюс», филиал «Нижегородский», Сормовская ТЭЦ, юр. адрес: 143421, РФ, Московская область, Красногорский р-н, автодорога «Балтия», территория 26 км, бизнес-центр «Рига-Ленд», стр. №3, офис 506; почтовый адрес: 603950, Бокс 62, г. Н. Новгород, ул. Алексеевская, д. 10/16.	Отсутствует, т.к. год ввода в эксплуатацию - 1975	Изменения в приказ Росприроднадзора от 31.10.2014 № 692 от 16.07.2018 №259
4	52-00031-X-00625-310715	Шламонакопитель (карты №1)	Хранение отходов	Имеется	22701000	г.Нижний Новгород, Автозаводской р-н, ул.Монастырка	ООО «Автозаводская ТЭЦ» 603004, г.Нижний Новгород, пр.Ленина,88	Отсутствует, т.к. год ввода в эксплуатацию - 1975	Приказ Росприроднадзора от 31.07.2015 № 625
5	52-00032-X-00625-310715	Шламонакопитель (карты №1а, №2, №3)	Хранение отходов	Имеется	22721000	г.Нижний Новгород, Автозаводской р-н, ул.Монастырка	ООО «Автозаводская ТЭЦ» 603004, г.Нижний Новгород, пр.Ленина,88	Отсутствует, т.к. год ввода в эксплуатацию - 1975	Приказ Росприроднадзора от 31.07.2015 № 625

Несанкционированные свалки.

Нижегородская область вошла в десятку лидеров по числу несанкционированных свалок. В Нижегородской области были найдены 495 мест стихийных свалок. Об этом сообщает Finexpertiza. (Источник: <https://vestinn.ru/news/society/198786/>)

Ликвидация свалок отходов на территории Нижегородской области, включая городской округ город Нижний Новгород, вошла в федеральный проект «Чистая страна» национального проекта «Экология».

Национальный проект включает в себя 9 федеральных проектов. Работа ведется по пяти направлениям: отходы, вода, воздух, биоразнообразие, технологии. Срок реализации нацпроекта – до 31 декабря 2024 года.

В Государственный реестр объектов накопленного вреда окружающей среде по состоянию на 18.05.2022 на территории городского округа город Нижний Новгород внесено четыре объекта%

- свалка промышленных и бытовых отходов, расположенная на территории Шуваловской промзоны в Ленинском районе г. Нижний Новгород;

- пруд-накопитель кислых гудронов, расположенный на 21 км Московского шоссе в Московском районе г. Нижний Новгород;

- несанкционированная свалка отходов на территории Московского района города Нижнего Новгорода с адресным ориентиром: г. Н.Новгород, Московское ш. д. 473, 475;

- земельный участок, занятый свалкой отходов с адресным ориентиром: г.Н.Новгород, ул. Заовражная.

Характеристика объектов накопленного вреда окружающей среде на территории городского округа город Нижний Новгород отражена в таблице 3.6.7.

Таблица 3.6.7 - Характеристика объектов накопленного вреда окружающей среде на территории городского округа город Нижний Новгород

№	Наименование объекта накопленного вреда окружающей среде (ОНВОС)	Площадь территории/акватории, га	Количество населения, проживающего на территории, ОС на которой испытывает негативное воздействие вследствие расположения ОНВОС, тыс. человек	Количество населения, проживающего на территории, ОС на которой находится под угрозой негативного воздействия вследствие расположения ОНВОС, тыс. человек	№ и дата приказа о включении в ГРОНВОС	№ и дата приказа об исключении из ГРОНВОС	Значение общего влияния ОНВОС на состояние экологической безопасности
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Земельный участок, занятый свалкой промышленных и бытовых отходов, расположенный за кладбищем «Красная Этна» на территории Шуваловской промзоны в Ленинском районе г. Нижний Новгород (Нижегородская область)	17, 9069	598,200	1261,823	от 16.03.2020 № 131		3,1
2	Пруд-накопитель кислых гудронов, расположенный в Московском районе на 21 км Московского шоссе г. Нижнего Новгорода (Нижегородская область)	2,285	0,800	3,319	от 19.10.2020 № 826		1,5
3	Земельный участок, занятый свалкой отходов с адресным ориентиром: г. Н. Новгород ул. Заовражная (Нижегородская область)	1,109	92,326	1263,650	от 29.04.2022 № 316		2,15
4	Несанкционированная свалка отходов на территории Московского района города Нижнего Новгорода с адресным ориентиром: г. Нижний Новгород, Московское шоссе, д. 473, д. 475 (Нижегородская область)	16,390	1263,650	1263,650	от 18.05.2022 № 344		2,95

Шуваловская свалка

История Шуваловской свалки уходит в 70-ые годы прошлого века. Тогда территория принадлежала Шуваловской промзоне и использовалась для утилизации промышленных и бытовых отходов. Точный год открытия свалки неизвестен. Она считается официально закрытой с 1983 года, однако опасный мусор продолжали свозить туда в течение еще очень долгого времени.

Общественными экологами было выявлено несколько мест, где по предварительным оценкам могли находиться опасные отходы. Среди них могли быть ртуть и аммиак. Помимо этого, в новостях в течение многих лет мелькала информация о поджогах свалки. Данные не были официально подтверждены, однако этот факт не делает территорию менее опасной.

В марте 2020 года Шуваловская свалка была официально включена в государственный реестр объектов накопленного вреда окружающей среде. Тогда появилась гарантия того, что на рекультивацию объекта будут выделены средства из федерального бюджета. Кроме того, Росприроднадзору удалось добиться постановки этой территории на учет в качестве объекта негативного воздействия на окружающую среду.

Свалка отравляет жизнь жителей сразу нескольких районов: Ленинского, Автозаводского и Канавинского. Ее границы находятся в 300 метрах от улицы Автоматной, в 620 — от Политотдельской, в километре — от Гороховецкой, вплотную примыкают к кладбищу «Красная Этна».

Территория мусорки занимает около 17,9 га. Отходы покрывают ее слоем от 5 до 13 метров, их общий объем оценивается в 956,3 тысяч куб. м.

Ликвидация свалки отходов на территории Шуваловской промзоны будет выполнена с помощью механической сепарации свалочных масс на фракции. То есть будут выделены отходы, пригодные для повторного использования и утилизации. Нарушенные земли планируется рекультивировать.

75% всех свалочных масс будет направлено на утилизацию, а освободившиеся земельные участки — возвращены в хозяйственный оборот. Как поступить с освободившейся землей, решат позднее. Однако есть вероятность, что на этом участке будет создана новая озелененная территория.

Шуваловская свалка стала первой среди несанкционированных мусорных полигонов, которые расчищают в городской черте в рамках федерального проекта «Чистая страна» национального проекта «Экология». Работы на полигоне начались два года назад.

Недавно на Шуваловской свалке подрядчик установил уже четвертый сепаратор. Ранее недостаток техники сказался на темпе работ, но теперь мусор разделяется и рекультивируется согласно плану. Отправная точка раздела мусора — барабан сепаратора. На выходе фракции разделяются на две категории — опасные отходы и безопасные, или полезные. Полезные — в основном, это грунт, подходящий для становления рекультивантом, таких отходов 75%. Оставшиеся 25% - по большей части строительные отходы и бытовой мусор 5 класса опасности. Согласно классификациям — это практически неопасный мусор.

Согласно смете, стоимость работ по ликвидации свалки составляет 1 млрд 335 млн рублей. Размер софинансирования из федерального бюджета в 2020—2022 годах составит 997,2 млн рублей, в том числе в 2020 году — 329,4 млн рублей, такая же сумма будет направлена и в 2021 году. В 2022 году субсидия из федерального бюджета на ликвидацию составит 338,3 млн рублей.

Проект рекультивации предусматривает именно ликвидацию свалки, а не ее консервацию.

Помимо Шуваловской свалки, ликвидируют свалки в Богородске и Первомайске — работы начнутся в 2022 году. В 2023 году приступят к ликвидации оставшихся четырех свалок: двух в Нижнем Новгороде, одной в Дзержинске и одной в Володарске.

Пруд-накопитель кислых гудронов, расположенный в Московском районе на 21 км Московского шоссе г. Нижнего Новгорода

Пруд-накопитель промышленных отходов был построен в 1953 году. Объем пруда – 50 тысяч кубометров, площадь участка – 59 тысяч кв. м.

В 50-х годах прошлого столетия в результате экономической деятельности в Московском районе образовался пруд-накопитель кислых гудронов. Кислый гудрон — отходы, которые образуются при очистке некоторых нефтепродуктов концентрированной серной кислотой.

В то время отходы от производства и нефтепродукты направлялись в такие пруды и хранились там многие десятилетия. В настоящее время данный водоем оказывает негативное воздействие на окружающую среду. К тому же недалеко от него находятся садовые товарищества и другие водоемы

В 2022 году город передает гидротехническое сооружение на 21 км Московском шоссе в собственность Нижегородской области. (источник - <https://nn-now.ru/nizhnij-novgorod-peredaet-v-sobstvennost-regiona-nakopitel-kislyh-gudronov/>).

Несанкционированные свалки на территории Нижнего Новгорода преимущественно содержат строительные и твердые коммунальные отходы.

В рамках муниципальной программы «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы, утвержденной постановлением администрация города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954) ежегодно проводятся мероприятия по ликвидации несанкционированных свалок, возникающих на территории городского округа город Нижний Новгород, за счет средств бюджетов всех уровней.

В 2021 году в районах города выявлено более 350 несанкционированных свалок объемом 41,8 тыс. куб. метров. На финансирование данных работ по ликвидации всех выявленных свалок в рамках субсидии из областного бюджета с учетом софинансирования из бюджета города было выделено 31,7 млн рублей. Все выявленные свалки были ликвидированы.

В 2022 году завершено проектирование рекультивации земельного участка, занятого свалкой отходов с адресным ориентиром: г. Нижний Новгород, Московский район, Московское шоссе, д.473, 475 и на рекультивацию земельного участка, занятого свалкой отходов с адресным ориентиром: г. Нижний Новгород, Приокский район, рядом с ул. Заовражная, д.7

3.6.2.2. Анализ зон действия объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения (утилизации) твердых коммунальных отходов и их рациональности.

Матрицы покрытия нагрузки потребителей в зонах действия источников.

Обращение с отходами на территории муниципального образования осуществляется в соответствии с Федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, законами и иными нормативными правовыми актами, а также муниципальными нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (в ред. 26.03.2022);
- Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (в ред. от 02.07.2021);
- Федеральным законом от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» (в ред. от 02.07.2021);
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.12.2020 № 2314 «Об утверждении Правил обращения с отходами производства и потребления в части осветительных устройств, электрических ламп, ненадлежащие сбор, накопление, использование, обезвреживание, транспортирование и размещение которых может повлечь причинение вреда жизни, здоровью граждан, вреда животным, растениям и окружающей среде»;
- СП 42.13330.2016. «Свод правил. Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*»;
- СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий» (с изм. на 14.02.2022)»;
- СП 127.13330.2017 «Свод правил. Полигоны по обезвреживанию и захоронению токсичных промышленных отходов. Основные положения по проектированию»;
- СП 320.1325800.2017 «Полигоны для твердых коммунальных отходов. Проектирование, эксплуатация и рекультивация»;
- Постановлением Правительства Нижегородской области от 18.11.2019 № 843 (с изм. от 04.06.2021 № 470) «Об утверждении Территориальной схемы обращения с отходами, в том числе твердыми коммунальными отходами, Нижегородской области»;
- Постановлением Правительства Нижегородской области от 17.07.2019 № 446 «Об утверждении Региональной программы в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, на территории Нижегородской области на период 2019-2024 годов»;
- Постановлением Администрации города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954) «Об утверждении муниципальной программы «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы»;
- другими действующими нормативными правовыми актами.

Вся территория городского округа город Нижний Новгород охвачена плано-регулярной контейнерной системой очистки территории от мусора.

Территория городского округа город Нижний Новгород входит в три зоны деятельности региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами - зоны деятельности № 1, 2, 3.

По результатам конкурсных отборов статус регионального оператора на территории городского округа город Нижний Новгород присвоен трем организациям:

- Зона № 1 – региональный оператор ООО «Нижэкология-НН». В зону обслуживания входят городской округ город Нижний Новгород (за исключением Сормовского района г. Нижнего Новгорода и Новинского сельсовета);

- Зона № 2 – региональный оператор АО «СИТИМАТИК - НН». В зону обслуживания входят Сормовский район г. Нижнего Новгорода,

- Зона № 3 – региональный оператор ООО «СитиЛюкс 52». В зону обслуживания входят Новинский сельсовет.

Региональные операторы контролируют процесс обращения с отходами: от накопления в контейнерах до их транспортировки на межмуниципальные полигоны с последующей обработкой и размещением.

Договор на оказание услуг по обращению с ТКО обязаны заключить все потребители - как юридические, так и физические лица, находящиеся в зоне обслуживания. Сбор, транспортирование, обработка и захоронение ТКО (за плату или безвозмездно) иными лицами или организациями, не имеющими статуса Регионального оператора, или не заключившими договор с Региональным оператором, будет являться нарушением требований законодательства, так как законом предусмотрен только один способ обращения с ТКО – через услугу Регионального оператора.

Места нахождения источников образования отходов городского округа город Нижний Новгород расположены на территории Новоигумновского, Балахнинского и Богородского кластеров.

Характеристика территориальных зон системы обращения с твердыми коммунальными отходами отражена в разделе 3.6.2.1.

Балансы мощности.

На территории городского округа город Нижний Новгород расположены 11 333 контейнерных площадки для сбора твердых коммунальных отходов с 20818 контейнерами различного типа, общим объемом мест (площадок) накопления ТКО 23644,5 м³/сут. (см. раздел 3.6.2.1)

Деятельность по вывозу ТКО с территории городского округа город Нижний Новгород организуется региональными операторами – ООО «Нижэкология-НН», АО «СИТИМАТИК - НН», ООО «СитиЛюкс 52». Твердые коммунальные отходы направляются для обработки и захоронения на межмуниципальные полигоны с мусоросортировочными комплексами.

Общая мощность полигонов, принимающих отходы в том числе с территории городского округа город Нижний Новгород составляет 1 172,826 тыс. тонн в год.

По данным Территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, на территории Нижегородской области в 2021 году на полигоны поступило 531,403 тыс. тонн отходов (Таблица 3.6.8).

Таблица 3.6.8 – Характеристика объемов и потоков ТКО, поступивших на полигоны в 2021 году

№ п/п	Зона деятельности РО	Объект	Наименование эксплуатирующей организации	Местоположение (МО)	Общее количество отходов по зонам РО	
					м ³ /год	т/год
1	2	3	4	5	6	7
1	Зона деятельности № 1	ММП с МСК	ООО «МАГ Групп»	г.о.г. Дзержинск	4 281 774,47	395 728,23
2	Зона деятельности № 2	ММП с МСК	АО «СИТИМАТИК -НН» (Балахна)	Балахнинский МР	893 679,25	82 225,67
3	Зона деятельности № 3	ММП с МСК	ООО «ОРБ-Нижний»	Богородский МР	592 596,18	53 448,75

№ п/п	Зона деятельности РО	Объект	Наименование эксплуатирующей организации	Местоположение (МО)	Общее количество отходов по зонам РО	
					м3/год	т/год
1	2	3	4	5	6	7
4	ИТОГО по г.о. г. Нижний Новгород				5 768 049,90	531 402,65

В 2021 году на полигонах зон деятельности №№ 1- 3 переработано 666,84 тыс. тонн отходов, из которых 28,727 тыс. тонн было направлено на утилизацию, 638,112 тыс. тонн – на захоронение (Таблица 3.6.9).

Таблица 3.6.9 – Характеристика объемов и потоков ТКО, переработанных на полигонах в 2021 году

№ п/п	Наименование эксплуатирующей организации ОРО	Проектная мощность ОРО (тонн/год)	Направляемый поток ТКО (тонн/год)	Поток ТКО, направляемый на захоронение после обработки (тонн/год)	Поток ТКО, направляемый на утилизацию (тонн/год)
1	2	3	4	5	6
1	ООО «МАГ Групп»	882 826,00	454 935,34	429 338,74	25 596,60
2	АО «СИТИМАТИК -НН» (Балахна)	160 000,00	82 225,67	80 910,05	1 315,62
3	ООО «ОРБ-Нижний»	130 000,00	129 679,08	127 863,57	1 815,51
4	ВСЕГО по г.о. город Нижний Новгород	1 172 826,00	666 840,09	638 112,36	28 727,73
5	доля в общем потоке			95,7%	4,3%

По данным территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Нижегородской области объем с территории городского округа город Нижний Новгород вывезено твердых коммунальных отходов:

- за 2018 год - 3 553,10 тыс. м3 /710,60 тыс. тонн;
- за 2019 год – 7 156,70 тыс. м3 /618,70 тыс. тонн;
- за 2020 год - 5 171,20 тыс. м3 /465,40 тыс. тонн.

Динамика образования твердых коммунальных отходов на территории городского округа город Нижний Новгород отражена в таблицах 3.6.10 – 3.6.11.

Таблица 3.6.10 - Динамика образования твердых коммунальных отходов на территории городского округа город Нижний Новгород в м3

№ п/п	Наименование показателя	Ед.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.
		изм				
1	2	3	4	5	6	7
1	Объем вывезенных ТКО - всего	тыс.м ³	3 553,100	7 156,700	5 171,200	3 893,030
	в том числе					
1.1.	Жилищный фонд (население)	тыс.м ³	2 860,276	2 882,817	2 864,418	2 864,418
1.2.	Юридические лица, включая бюджетные организации	тыс.м ³	692,824	4 273,883	2 306,782	1 028,612
2	прирост относительный	%	6,40	101,42	-27,74	-24,72
3	прирост абсолютный	тыс. м ³	213,700	3603,600	-1985,500	-1278,170
4	Удельная величина образования ТКО	м ³ /чел.	2,27	2,27	2,27	2,29
		м ³ /м2 площади	0,1	0,2	0,2	0,1

Таблица 3.6.11 - Динамика образования твердых коммунальных отходов на территории городского округа город Нижний Новгород в тоннах

№ п/п	Наименование показателя	Ед.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.
		изм				
1	2	3	4	5	6	7
1	Объем вывезенных ТКО - всего	тыс. тонн	710,600	618,700	465,400	360,369
	в том числе					

№ п/п	Наименование показателя	Ед.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.
		изм				
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Жилищный фонд (население)	тыс. тонн	252,825	256,089	255,718	255,718
1.2.	Юридические лица, включая бюджетные организации	тыс. тонн	457,775	362,611	209,682	104,651
2	прирост относительный	%	6,39	-12,93	-24,78	-22,57
3	прирост абсолютный	тыс. тонн	42,700	-91,900	-153,300	-105,031
4	Удельная величина образования ТКО	кг/чел.	200,36	201,36	202,36	204,08
		кг/м ² площади	22,4	19,3	14,1	10,4

По данным Территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, на территории Нижегородской области, количество образования твердых коммунальных отходов на территории городского округа город Нижний Новгород в 2021 году составило 360,369 тыс. тонн, в том числе от жилищного фонда 255,718 тыс. тонн (71%) и 104,651 тыс. тонн от организаций (29%). (Таблица 3.6.12).

Таблица 3.6.12 - Количество образования твердых коммунальных отходов на территории городского округа город Нижний Новгород

№	Наименование городов, поселков городского типа и сельских поселений (сельсоветов)	В жилищах		В организациях		Итого, образовано ТКО	
		Объём образования ТКО, м3/год	Масса образования ТКО, т/год	Объём образования ТКО, м3/год	Масса образования ТКО, т/год	Объём образования ТКО, м3/год	Масса образования ТКО, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	<i>Городской округ - город Нижний Новгород</i>	2 864 417,70	255 717,90	1 028 612,40	104 651,00	3 893 030,00	360 368,90
1.1.	г. Нижний Новгород	2 850 526,20	254 517,80	1 023 623,90	104 143,50	3 874 150,10	358 661,30
	в том числе внутригородские районы:						
1.1.1.	Автозаводский район	654 951,50	58 462,60	235 193,10	23 928,50	890 144,60	82 391,10
1.1.2.	Канавинский район	349 001,70	31 150,50	125 326,50	12 750,70	474 328,20	43 901,20
1.1.3.	Ленинский район	326 511,50	29 137,60	117 250,30	11 929,00	443 761,80	41 066,70
1.1.4.	Московский район	221 539,20	19 797,40	79 554,70	8 093,90	301 093,90	27 891,30
1.1.5.	Нижегородский район	384 647,00	34 290,50	138 126,70	14 053,00	522 773,70	48 343,60
1.1.6.	Приокский район	204 965,90	18 296,00	73 603,30	7 488,40	278 569,10	25 784,40
1.1.7.	Советский район	354 071,20	31 590,90	127 147,00	12 935,90	481 218,10	44 526,80
1.1.8.	Сормовский район	354 838,20	31 792,20	127 422,40	12 964,00	482 260,60	44 756,20
1.1.9.	пгт Зеленый Город (кп)	308,1	29,7	110,6	11,3	418,7	41
1.2.	Сельское население	813,2	78,4	292	29,7	1 105,20	108,1
1.2.1.	Сельское поселение Новинский сельсовет	12 770,20	1 092,00	4 585,80	466,6	17 356,00	1 558,50

Применение мусоросортировочных комплексов устраняет необходимость обременять жителей города обязанностями сложного (многокомпонентного) раздельного сбора большей части отходов при обеспечении высоких показателей ресурсосбережения, что позволяет внедрять постепенно систему «простого» раздельного (двухпоточного) накопления отходов по принципу «сухие/влажные».

Раздельный сбор отходов на территории городского округа город Нижний Новгород осуществляется путем перехода на двух контейнерную систему сбора ТКО.

Оценочные предельные объемы накопления отходов с группировкой по зонам деятельности региональных операторов: бумага, картон, различные виды пластика (в том числе ПЭТ), металл, стекло, текстиль («сухие» фракции) и всех остальных отходов («влажных» фракций) приведены в Таблице 3.6.13.

Таблица 3.6.13 - Оценочные предельные объемы накопления отходов с группировкой по зонам деятельности региональных операторов

№	Зона Регионального оператора	Наименование муниципального образования	Объём образова ния ТКО, м3 в год	Масса образова ния ТКО, т/год	2021				2022			
					Отходы из жилищ при раздельном сборе (сухой)		Отходы из жилищ при раздельном сборе (влажный), включая КГО		Отходы из жилищ при раздельном сборе (сухой)		Отходы из жилищ при раздельном сборе (влажный), включая КГО	
					Объём, м3/год	Масса, т/год	Объём, м3/год	Масса, т/год	Объём, м3/год	Масса, т/год	Объём, м3/год	Масса, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Зона деятельности №1 (Новоигумновская)	Городской округ - город Нижний Новгород (исключая Сормовский район и Новинский сельсовет)	2 496 809,3	222 942,2	691 528,8	61 747,2	1 805 280,5	161 195,0	957 501,4	85 496,1	1 539 307,9	137 446,1
2	Зона деятельности №2 (Балахнинская)	Городской округ - город Нижний Новгород (Сормовский район)	354 838,2	31 683,8	98 277,8	8 775,3	256 560,4	22 908,5	136 076,9	12 150,4	218 761,3	19 533,4
3	Зона деятельности №3 (Богородская)	Новинский сельсовет г.о.г. Нижний Новгород	12 770,2	1 092,0	3 536,9	302,4	9 233,3	789,5	4 897,2	418,8	7 873,0	673,2
4	ВСЕГО по г.о. город Нижний Новгород		2 864 417,7	255 717,9	793 343,5	70 824,9	2 071 074,2	184 893,0	1 098 475,5	98 065,3	1 765 942,2	157 652,7

Продолжение Таблицы 3.6.13. - Оценочные предельные объемы накопления отходов с группировкой по зонам деятельности региональных операторов

№	Зона Регионального оператора	Наименование муниципального образования	Объём образова ния ТКО, м3 в год	Масса образова ния ТКО, т/год	2023				2024			
					Отходы из жилищ при раздельном сборе (сухой)		Отходы из жилищ при раздельном сборе (влажный), включая КГО		Отходы из жилищ при раздельном сборе (сухой)		Отходы из жилищ при раздельном сборе (влажный), включая КГО	
					Объём, м3/год	Масса, т/год	Объём, м3/год	Масса, т/год	Объём, м3/год	Масса, т/год	Объём, м3/год	Масса, т/год
1	2	3	4	5	14	15	16	17	18	19	20	21
1	Зона деятельности №1 (Новоигумновская)	Городской округ - город Нижний Новгород (исключая Сормовский район и Новинский сельсовет)	2 496 809,3	222 942,2	1 223 474,0	109 245,0	1 273 335,3	113 697,2	1 489 446,6	132 993,9	1 007 362,7	89 948,2
2	Зона деятельности №2 (Балахнинская)	Городской округ - город Нижний Новгород (Сормовский район)	354 838,2	31 683,8	173 876,0	15 525,5	180 962,2	16 158,3	211 675,2	18 900,7	143 163,0	12 783,1

№	Зона Регионального оператора	Наименование муниципального образования	Объём образования ТКО, м3 в год	Масса образования ТКО, т/год	2023				2024			
					Отходы из жилищ при раздельном сборе (сухой)		Отходы из жилищ при раздельном сборе (влажный), включая КГО		Отходы из жилищ при раздельном сборе (сухой)		Отходы из жилищ при раздельном сборе (влажный), включая КГО	
					Объём, м3/год	Масса, т/год	Объём, м3/год	Масса, т/год	Объём, м3/год	Масса, т/год	Объём, м3/год	Масса, т/год
1	2	3	4	5	14	15	16	17	18	19	20	21
3	Зона деятельности №3 (Богородская)	Новинский сельсовет г.о.г. Нижний Новгород	12 770,2	1 092,0	6 257,6	535,1	6 512,6	556,9	7 617,9	651,4	5 152,3	440,6
4	ВСЕГО по г.о. город Нижний Новгород		2 864 417,7	255 717,9	1 403 607,6	125 305,6	1 460 810,1	130 412,4	1 708 739,7	152 546,0	1 155 678,0	103 171,9

Проблемы и направления их решения

Проведенный анализ системы утилизации, обезвреживания и захоронения (утилизации) твердых коммунальных отходов на территории муниципального образования городского округа город Нижний Новгород выявил, что основными техническими и технологическими проблемами являются:

- низкий объем вторичных материальных ресурсов, направляемых на утилизацию;
- недостаточный уровень раздельного сбора отходов (раздельный сбор отходов ведется по упрощенной схеме – сухая и влажная фракции);
- наличие несанкционированных свалок, как следствие нанесение вреда окружающей среде;
- наличие несанкционированных свалок свидетельствует о недостаточности количества объектов сбора отходов (контейнеров)/

Для решения проблем в сфере обращения с ТКО требуется реализация мероприятий, предусмотренных Территориальной схемой обращения с отходами Нижегородской области, утвержденной постановлением Правительства Нижегородской области от 18.11.2019 № 843 (с изм. от 04.06.2021 № 470).

Одной из приоритетных целей для Правительства Нижегородской области является создание эффективной региональной системы управления отходами, в том числе твердыми коммунальными отходами, обеспечивающей предотвращение вредного воздействия отходов производства и потребления на здоровье человека и окружающую среду, а также вовлечение максимального количества отходов в хозяйственный оборот в качестве дополнительных источников сырья, материалов, иных изделий или продуктов.

Для реализации проектов по строительству недостающих межмуниципальных комплексов обработки и размещения ТКО, в целях экологической целесообразности и неэффективности механизмов привлечения финансовых средств на создание и развитие инфраструктуры по обращению с отходами принято решение вместо строительства нового полигона в г.о. Навашинский планируется модернизация уже действующего полигона ООО «ОРБ Нижний» и увеличение мощности обработки объекта.

Создание перспективной инфраструктуры обращения с ТКО включает в себя как строительство новых объектов обращения с отходами, так и модернизацию/реконструкцию действующих объектов.

Территориальной схемой обращения с отходами Нижегородской области предусмотрены следующие мероприятия в зонах деятельности №№ 1- 3:

1. Зона деятельности № 1 - «Новоигумновская» - ООО «МАГ Групп» - полигон г. Дзержинск:

- Строительство карт захоронения №№ 1, 2, 3, 4;
- Строительство системы очистки фильтрата мощностью 80-120 м³/сутки;
- Строительство системы сбора и использования биогаза мощностью 5 000 м³/час;
- Восстановление поверхностного слоя отработанных карт для уменьшения проникновения осадков в тело полигона;
- Строительство участка компостирования (в рамках мероприятий по достижению процента доли ТКО, направляемых на утилизацию, от общей массы образования ТКО) мощностью 150 000 т/год.

2. Зона деятельности № 2 (Балахнинская) – АО «СИТИМАТИК - НН» - Межмуниципальный полигон на территории Балахнинского района:

- Строительство карт захоронения №№ 3, 4, 5;
- Рекультивация полигона Балахнинского м.р.;
- Мероприятия по достижению процента доли ТКО, направляемых на утилизацию, от общей массы образования ТКО до 12%.

3. Зона деятельности № 3 (Богородская) – ООО «ОРБ - Нижний» - полигон ТБО, д. Лазарево, Богородский район:

- Строительство карт захоронения №№ 3, 4;
- Строительство системы удаления биогаза;
- Строительство локальных очистных сооружений и пруда-накопителя;
- Модернизация МСК;
- Строительство участка компостирования;
- Мероприятия по достижению процента доли ТКО, направляемых на утилизацию, от общей массы образования ТКО до 12%.

В соответствии с Генеральным планом городского округа город Нижний Новгород к 2030 году планируется создание системы раздельного сбора макулатуры, полимеров, стеклоотходов, металлов и других видов ТКО, в первую очередь от объектов общественного назначения и новых жилых районов, организация приемных пунктов сбора вторичного сырья из расчета обслуживания одним пунктом 15-20 тыс. человек – всего 100-75 объектов, в т.ч. на первую очередь 90-70 объектов, создание в производственно-коммунальных зонах города 3-х участков по заготовке и первичной переработки вторсырья, в т.ч. на первую очередь – 2 объекта позволит обеспечить устойчивое развитие городского хозяйства в сфере обращения с отходами.

Сокращение потребности в территориях для размещения и уничтожения растущего объема отходов будет достигнуто за счет применения эффективной системы санитарной очистки следующими мероприятиями:

1. Установка в жилой застройке мусоросборников: для сбора ТКО - 5860 контейнеров по 1,1 м³, на первую очередь 4450 шт.; для сбора КГМ – 300 бункера по 8 м³, на первую очередь 230 шт. при ежедневном вывозе отходов.

2. Строительство 4-7 мусороперегрузочных и сортировочных комплексов по приему, сортировке и переработке коммунальных отходов, включая крупногабаритный мусор, мощностью по 200-130 тыс.т/год, с целью извлечения вторичного сырья и уменьшения объемов отходов, подлежащих вывозу и захоронению, в т.ч. на первую очередь 2-3 объектов;

3. Строительство 2-3-х комплексов переработки твердых коммунальных отходов общей мощностью 600-800 тыс.т/год.

В рамках государственной программы «Охрана окружающей среды Нижегородской области» на 2019 - 2024 годы, утвержденной постановлением Правительства Нижегородской области от 30.04.2014 № 306 (с изм. от 11.03.2022 № 157), на территории городского округа город Нижний Новгород планируется проведение следующих мероприятий:

1. Рекультивация земельного участка занятого свалкой промышленных и бытовых отходов, расположенной за кладбищем «Красная Этна» на территории Шуваловской промзоны в Ленинском районе города Нижнего Новгорода - 2022-2023 годы;

2. Рекультивация земельного участка, занятого свалкой отходов с адресным ориентиром: г. Нижний Новгород, Московский район, Московское шоссе, д. 473, д. 475 - 2023-2024 годы;

3. Рекультивация земельного участка, занятого свалкой отходов с адресным ориентиром: г. Нижний Новгород, ул. Заовражная - 2023 год.

В рамках муниципальной программы «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы, утвержденной постановлением администрации города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954), необходимо продолжить проведение следующих мероприятий:

- ликвидация несанкционированных свалок;

- дальнейшее приобретение и размещение контейнеров (бункеров) для жилищного фонда и объектов инфраструктуры для раздельного накопления отходов;
- организация мест сбора крупногабаритных отходов;
- обустройство контейнерных площадок;
- мониторинг состояния окружающей среды на территории города Нижнего Новгорода;
- создание системы экологического образования населения;
- информационное обеспечение населения по вопросам рационального обращения с отходами;
- ввод повышенных требований к очистке выбросов всех предприятий;
- внедрение повышенных требований к благоустройству и озеленению территорий жилых застроек;
- разработка и утверждение графиков вывоза ТКО и организация контроля за их исполнением;
- оптимизация логистики обращения с ТКО за счет диспетчеризации и внедрения систем спутниковой навигации.

3.6.2.3. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения (утилизации) твердых коммунальных отходов и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу с учетом будущего спроса.

Принимаемая система сбора отходов зависит от расстояния населенного пункта до объекта переработки, вида жилого фонда (высотная или малоэтажная застройка), планировки (ширина проездов, наличие площадей для разворота техники и т.п.), принятой стратегии обращения с отходами (основной технологией служит захоронение, отбор вторичного сырья или сжигание), климатических условий, принятой технологии сбора (в одно ведро, селективный), применяемой техники для вывоза отходов, наличия ограничений по габаритам и весу транспорта для вывоза отходов.

Основными вариантами реализации сбора отходов являются:

- сбор в контейнеры малой емкости;
- сбор отходов с использованием мусоропроводов;
- сбор с использованием сменяемых контейнеров с прессовкой/без подпрессовки в заглубленном или наземном исполнении;
- индивидуальная система сбора с использованием мешков.

На территории городского округа город Нижний Новгород осуществляется сбор и утилизация отходов I – V классов опасности. Наибольшую долю в общем объеме отходов составляют отходы V класса опасности (71,2%) и IV класса опасности (27,7%).

Количество и морфологический состав твердых коммунальных отходов меняется в течение года. В частности, при том же объеме отходов увеличивается их масса и плотность. Это связано с увеличением количества в составе твердых коммунальных отходов пищевых остатков, которые имеют относительно высокую плотность и массу. Летом увеличивается количество отходов от объектов общественного питания, парков и скверов, гостиниц и культурно-досуговых объектов в связи с увеличением туристического потока, но снижается от образовательных и административных учреждений в связи с периодом каникул и отпусков. Также летом происходит увеличение образования твердых коммунальных отходов от садоводческих, дачных, огороднических некоммерческих партнерств.

В осенний период отходы более увлажнены и отличаются повышенной массой. В связи с началом учебного года увеличивается количество отходов в учебных заведениях, музеях, библиотеках, других административных и культурных учреждениях.

В зимний период наблюдается меньшее количество твердых коммунальных отходов.

Качество работ по санитарной очистке городов в значительной степени зависит от рациональной их организации и правильного выполнения предусмотренных технологических операций. В настоящее время в нашей стране и за рубежом накоплен определенный опыт использования технических средств для сбора и утилизации ТКО. Расширяется применение кузовных мусоровозных машин, оборудованных манипуляторами, а также двухэтапного вывоза отходов с использованием мусороперегрузочных станций.

На территории Нижегородской области все объекты размещения отходов снабжены мусоросортировочными комплексами, что позволяет производить отбор вторичного сырья и направлять его на переработку.

При планировании мощности создаваемых объектов в сфере обращения с отходами, следует учитывать внедрение отдельного (селективного) сбора отходов на уровне отходообразователя, таким образом уменьшение объемов смешанных фракций и повышение процента отбираемых вторичных материальных ресурсов, вовлекаемых в повторный цикл экономического оборота, а следовательно существенное сокращение объемов захоронения отходов и необходимых для этого мощностей полигонов.

Для расчета имеющихся резервов и дефицитов мощности объектов, используемых для сбора и утилизации ТКО принята следующая периодичность вывоза отходов: ежедневно для органических отходов и один раз в неделю для вторичных материальных ресурсов, крупногабаритных отходов и отходов.

По данным Территориальной схемы обращения с отходами Нижегородской области, мощность полигонов, принимающих отходы в том числе с территории городского округа город Нижний Новгород, составляет 1 172,826 тыс. тонн в год.

Направляемые ТКО обрабатываются, в результате чего по объектам (ОРО) формируется остаточная мощность на ММП с МСК в зоне деятельности № 1 (ООО «МАГ Групп») и на ММП с МСК в зоне деятельности № 2 (АО «СИТИМАТИК-НН»). Общий уровень резервной мощности в период до 2022 года составляет 45,59%.

С 2022 года, после подтверждения увеличения мощности сортировочной линии в Арзамасском районе до 60 000 т/год, ТКО муниципальных образований (г.о.г. Арзамас, г.о. Перевозский, г.о.г. Первомайск, Арзамасский м.р., Вадский м.р., Шатковский м.р., Лукояновский м.р.) в полном объеме обрабатываются на объекте обработки в Арзамасском районе. «Хвосты» направляются на ММП с МСК г.о.г. Дзержинск (ООО «МАГ Групп») для захоронения. При этом распределение потоков на территории городского округа город Нижний Новгород не изменяется.

Перераспределение потоков позволит увеличить резервную мощность на ММП с МСК в зоне деятельности № 3 ООО «ОРБ-Нижний» до 6,5 %. Общий уровень резервной мощности с 2022 года составит 46,72%.

Федеральной схемой обращения с ТКО утверждены требования по достижению целевых показателей по годам, в том числе и доля ТКО, направляемая на утилизацию от общей массы образования ТКО. Остаточная мощность на ОРО формируется после распределения потоков с учетом доли ТКО, направляемой на утилизацию от общей массы образования ТКО, составляющей с 2023 года 6,3%, с 2024 года - 12%. Общий уровень резервной мощности с 2023 года составит 54,3%, с 2024 года – 57,1%.

Оценка данных о свободной мощности ОРО в прогнозируемый период с учетом процента отбора ВМР на сортировочных линиях и утилизации отходов отражена в Таблице 3.6.14.

Таблица 3.6.14 - Оценка данных о свободной мощности ОРО в прогнозируемый период

№ п/п	Зона деятельности РО	Наименование эксплуатирующей организации ОРО	Проектная мощность ОРО (тонн/год)	Направляемый поток ТКО (тонн/год)	Поток ТКО, направляемый на захоронение после обработки (тонн/год)	Поток ТКО, направляемый на утилизацию (тонн/год)	Остаточная мощность после распределения потока ТКО (тонн/год)	уровень резерва мощности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9
до 2022 года								
1	Зона деятельности № 1	ООО «МАГ Груп»	882 826,0	454 935,3	429 338,7	25 596,6	453 487,3	51,4
2	Зона деятельности № 2	АО «СИТИМАТИК - НН» (Балахна)	160 000,0	82 225,7	80 910,1	1 315,6	79 090,0	49,4
3	Зоны деятельности № 3, 6	ООО «ОРБ-Нижний»	130 000,0	129 679,1	127 863,6	1 815,5	2 136,4	1,6
4	ВСЕГО по г.о. город Нижний Новгород		1 172 826,0	666 840,1	638 112,4	28 727,7	534 713,6	45,6
5	доля в общем потоке				95,7%	4,3%		
2022 год								
1	Зона деятельности № 1	ООО «МАГ Груп»	882 826,0	454 935,3	426 274,4	28 660,9	456 551,6	51,7
2	Зона деятельности № 2	АО «СИТИМАТИК - НН» (Балахна)	160 000,0	82 225,7	77 045,5	5 180,2	82 954,6	51,8
3	Зоны деятельности № 3, 6	ООО «ОРБ-Нижний»	130 000,0	129 679,1	121 509,3	8 169,8	8 490,7	6,5
4	ВСЕГО по г.о. город Нижний Новгород		1 172 826,0	666 840,1	624 829,2	42 010,9	547 996,8	46,7
5	доля в общем потоке				93,7%	6,3%		
2023 год								
1	Зона деятельности № 1	ООО «МАГ Груп»	882 826,0	395 728,2	370 797,4	24 930,9	512 028,7	58,0
2	Зона деятельности № 2	АО «СИТИМАТИК - НН» (Балахна)	160 000,0	82 225,7	77 045,5	5 180,2	82 954,6	51,8
3	Зоны деятельности № 3, 6	ООО «ОРБ-Нижний»	130 000,0	93 857,9	87 944,8	5 913,1	42 055,2	32,4
4	ВСЕГО по г.о. город Нижний Новгород		1 172 826,0	571 811,8	535 787,6	36 024,2	637 038,4	54,3
5	доля в общем потоке				93,7%	6,3%		
2024 год								
1	Зона деятельности № 1	ООО «МАГ Груп»	882 826,00	395 728,23	348 240,84	47 487,4	534 585,16	60,6

2021

№ п/п	Зона деятельности РО	Наименование эксплуатирующей организации ОРО	Проектная мощность ОРО (тонн/год)	Направляемый поток ТКО (тонн/год)	Поток ТКО, направляемый на захоронение после обработки (тонн/год)	Поток ТКО, направляемый на утилизацию (тонн/год)	Остаточная мощность после распределения потока ТКО (тонн/год)	уровень резерва мощности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2	Зона деятельности № 2	АО «СИТИМАТИК - НН» (Балахна)	160 000,00	82 225,67	72 358,86	9 866,8	87 641,14	54,8
3	Зоны деятельности № 3, 6	ООО «ОРБ-Нижний»	130 000,00	93 857,88	82 594,93	11 263,0	47 405,07	36,5
4	ВСЕГО по г.о. город Нижний Новгород		1 172 826,0	571 811,8	503 194,6	68 617,2	669 631,4	57,1
5	доля в общем потоке				88,0%	12,0%		
2025 года								
1	Зона деятельности № 1	ООО «МАГ Груп»	882 826,00	395 728,23	348 240,84	47 487,4	534 585,16	60,6
2	Зона деятельности № 2	АО «СИТИМАТИК - НН» (Балахна)	160 000,00	82 225,67	72 358,86	9 866,8	87 641,14	54,8
3	Зоны деятельности № 3, 6	ООО «ОРБ-Нижний»	130 000,00	93 857,88	82 594,93	11 263,0	47 405,07	36,5
4	ВСЕГО по г.о. город Нижний Новгород		1 172 826,0	571 811,8	503 194,6	68 617,2	669 631,4	57,1
5	доля в общем потоке				88,0%	12,0%		
2026 года								
1	Зона деятельности № 1	ООО «МАГ Груп»	882 826,00	395 728,23	348 240,84	47 487,4	534 585,16	60,6
2	Зона деятельности № 2	АО «СИТИМАТИК - НН» (Балахна)	160 000,00	82 225,67	72 358,86	9 866,8	87 641,14	54,8
3	Зоны деятельности № 3, 6	ООО «ОРБ-Нижний»	130 000,00	93 857,88	82 594,93	11 263,0	47 405,07	36,5
4	ВСЕГО по г.о. город Нижний Новгород		1 172 826,0	571 811,8	503 194,6	68 617,2	669 631,4	57,1
5	доля в общем потоке				88,0%	12,0%		
2027 - 2030 годы								
1	Зона деятельности № 1	ООО «МАГ Груп»	882 826,00	395 728,23	348 240,84	47 487,4	534 585,16	60,6
2	Зона деятельности № 2	АО «СИТИМАТИК - НН» (Балахна)	160 000,00	82 225,67	72 358,86	9 866,8	87 641,14	54,8
3	Зоны деятельности № 3, 6	ООО «ОРБ-Нижний»	130 000,00	93 857,88	82 594,93	11 263,0	47 405,07	36,5
4	ВСЕГО по г.о. город Нижний Новгород		1 172 826,0	571 811,8	503 194,6	68 617,2	669 631,4	57,1
5	доля в общем потоке				88,0%	12,0%		

3.6.2.4. Анализ показателей готовности системы утилизации, обезвреживания и захоронения (утилизации) твердых коммунальных отходов, имеющиеся проблемы и направления их решения.

Принимаемая система сбора отходов зависит от расстояния населенного пункта до объекта переработки, вида жилого фонда (высотная или малоэтажная застройка), планировки (ширина проездов, наличие площадей для разворота техники и т.п.), принятой стратегии обращения с отходами (основной технологией служит захоронение, отбор вторичного сырья или сжигание), климатических условий, принятой технологии сбора (в одно ведро, селективный), применяемой техники для вывоза отходов, наличия ограничений по габаритам и весу транспорта для вывоза отходов.

Исполнение требований Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», наличие резервных мощностей объектов, используемых для сбора и утилизации ТКО городского округа город Нижний Новгород, свидетельствует о надежности и готовности системы сбора и утилизации ТКО.

3.6.2.5. Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения.

Одним из основных принципов охраны окружающей среды является ответственность органов местного самоуправления за обеспечение благоприятной окружающей среды и экологической безопасности на соответствующих территориях. Деятельность органов местного самоуправления в сфере охраны окружающей среды и природных ресурсов осуществляется в рамках Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Устава Нижнего Новгорода, других нормативных и законодательных актов.

К вопросам местного значения городского округа относятся:

- организация мероприятий по охране окружающей среды;
- организация и развитие системы экологического образования, воспитание и формирование экологической культуры;
- соблюдение права каждого на получение достоверной информации о состоянии окружающей среды;
- создание и развитие современной инфраструктуры сбора отходов потребления;
- мероприятия по ликвидации и рекультивации свалок отходов;
- реализация мероприятий федерального проекта; ряд других вопросов.

Объекты размещения (утилизации) ТКО (действующие и недействующие) потенциально опасны для окружающей среды.

Основными видами загрязнения являются:

- загрязнение атмосферного воздуха;
- загрязнение почвы;
- загрязнение водного бассейна.

Процесс накопления или рассеивания вредных примесей зависит от сочетания метеорологических параметров – ветрового режима, температурных инверсий, величин осадков и частоты туманов, и определяется показателем потенциала загрязнения атмосферы. К основным метеорологическим параметрам, способствующим накоплению загрязняющих веществ в атмосфере, можно отнести слабые скорости ветра и туманы. Главным же фактором, определяющим удаление примесей, являются осадки, которые обеспечивают вымывание примесей, а их интенсивность и количество определяет скорость

и эффективность этого процесса. Высокий показатель потенциала загрязнения атмосферы свидетельствует о предрасположенности территории к сильному загрязнению. Но реализация этого потенциала зависит от наличия источников загрязнения, то есть зона высокой повторяемости метеоусловий, интенсифицирующих процессы загрязнения воздушной среды, не всегда является самой загрязненной.

Постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 28.01.2021 № 2 «Об утверждении санитарных правил и норм СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» утверждены нормативы предельно допустимой концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

Предельно допустимая концентрация (ПДК) – максимальное количество вредного вещества в единице объема или массы, которое при ежедневном воздействии в течение неограниченного времени не вызывает каких-либо болезненных изменений в организме и неблагоприятных наследственных изменений у потомства.

Постановлением Администрации города Нижнего Новгорода Нижегородской области от 23.01.2019 № 115 «Об утверждении муниципальной программы города Нижнего Новгорода «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019-2024 годы установлены целевые показатели предельно допустимой концентрации загрязняющих веществ на территории городского округа город Нижний Новгород (Таблица 3.6.15.)

Таблица 3.6.15 - Показатели предельно допустимой концентрации загрязняющих веществ на территории городского округа город Нижний Новгород

N п/п	Наименование цели муниципальной программы, задачи, целевого индикатора	Единица измерения	Значение целевого индикатора					
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Цель. Улучшение экологической ситуации на территории города							
1.1.	Доля загрязняющих веществ с превышением ПДК по отношению к общему количеству контролируемых ингредиентов	%	30	30	-	-	-	-
1.2.	Доля общих нестандартных анализов контролируемых показателей в сравнении с установленными нормативами по отношению к общему количеству контролируемых показателей	%	-	-	10	10	10	10
2.	Задача. Снижение техногенной нагрузки на окружающую среду города							
2.1.	Доля загрязняющих веществ с превышением ПДК по отношению к общему количеству контролируемых ингредиентов (по направлению природные и сточные воды)	%	30	30	-	-	-	-
2.2.	Доля загрязняющих веществ с превышением ПДК по отношению к общему количеству контролируемых ингредиентов (по направлению атмосферный воздух)	%	30	26	-	-	-	-
2.3.	Доля загрязняющих веществ с превышением ПДК по отношению к общему количеству контролируемых ингредиентов (по направлению почва)	%	30	26	-	-	-	-
2.4.	Доля нестандартных анализов	%	-	-	10	10	10	10

N п/п	Наименование цели муниципальной программы, задачи, целевого индикатора	Единица измерения	Значение целевого индикатора					
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	контролируемых показателей в сравнении с установленными нормативами по отношению к общему количеству контролируемых показателей (по направлению природные и сточные воды)							
2.5.	Доля нестандартных анализов контролируемых показателей в сравнении с установленными нормативами по отношению к общему количеству контролируемых показателей (по направлению почва)	%	-	-	10	10	10	10
2.6	Доля загрязняющих веществ с превышением ПДК по отношению к общему количеству контролируемых ингредиентов (по направлению атмосферный воздух)	%	-	-	10	10	10	10

Уполномоченным органом администрации Нижнего Новгорода в области охраны окружающей среды на территории города является муниципальное казенное учреждение «Комитет охраны окружающей среды и природных ресурсов города Нижнего Новгорода». Деятельность Комитета направлена на решение задач органов местного самоуправления в области охраны окружающей среды и природных ресурсов на территории муниципального образования Нижний Новгород:

1. Мониторинг за состоянием окружающей среды.

С целью комплексного наблюдения за состоянием окружающей среды, в том числе компонентов природной среды, естественных экологических систем, за происходящими в них процессами, явлениями, оценкой и прогнозом изменений состояния окружающей среды, на территории города Нижнего Новгорода осуществление экологического мониторинга:

а) Предоставление администрации города Нижнего Новгорода информации о состоянии загрязнения атмосферного воздуха, водных объектов на территории города.

Информационный отчет о состоянии загрязнения атмосферного воздуха на территории районов города Нижнего Новгорода по контролируемым загрязняющим веществам.

б) Лабораторно-производственный контроль качества воды и почвы в зонах рекреации водных объектов города Нижнего Новгорода.

в) Санитарно-эпидемиологическая экспертиза по объектам окружающей среды с результатами лабораторно-инструментальных исследований (почва, вода).

2. Эколого-просветительская деятельность.

1) Участие в федеральных, областных и городских экологических форумах, конференциях, семинарах по поручению администрации города Нижнего Новгорода. Издание информационно-методических материалов:

издание ежегодных докладов об экологической обстановке и природоохранной деятельности в Нижнем Новгороде; издание информационных и познавательных материалов для детей дошкольного и школьного возраста.

2) Организация и развитие системы экологического образования и воспитания и формирование экологической культуры: в детских дошкольных, школьных и других образовательных учреждениях проводятся уроки экологии, конкурсы рисунка и другие мероприятия; организуются субботники, трудовые десанты, экологические акции.

3) Организация и проведение экологических олимпиад, конкурсов, фестивалей, акций:

Проблемы в сфере обращения с отходами приводят к неблагоприятным экологическим и экономическим последствиям, негативному воздействию на окружающую среду.

Одни из причин, которые обуславливают развитие в Нижегородской области негативной ситуации в сфере обращения отходов, является: не соответствие объектов размещения отходов, экологическим и санитарным требованиям, используемые в сфере обращения с отходами; накопленные проблемы предшествующих периодов (наличие значительного количества отходов, не утилизированных из-за отсутствия соответствующих технологий).

Модернизация инфраструктуры сбора и транспортирования отходов путем приобретения мусорных контейнеров и (или) бункеров и создание (обустройство) контейнерных площадок решит часть проблем в сфере обращения с отходами.

Новым и важным направлением работы является ликвидация несанкционированных свалок в границах городов и наиболее опасных объектов накопленного экологического вреда окружающей среде, ряд мероприятий предусматривают значительные сроки реализации либо требуют постоянной реализации.

Для решения данных вопросов администрация города Нижнего Новгорода, в рамках своих полномочий, принимает все необходимые меры.

3.6.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов, платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы

Финансовое состояние организаций коммунального комплекса, платежи и задолженность потребителей за коммунальные услуги.

Финансовое состояние организаций сферы обращения с отходами на территории городского округа город Нижний Новгород проанализировано на основании бухгалтерской отчетности (форма № 0710099 Бухгалтерская (финансовая) отчетность и форма № 0710002 Отчет о финансовых результатах), установленных форм раскрытия информации за 2019 - 2020 годы.

Исходные данные взяты из открытых источников сети интернет, с сайтов организаций.

1. Финансовые результаты деятельности ООО «Нижэкология-НН» за 2019 – 2021 гг. представлены в табл. 3.6.16.

Таблица 3.6.16– Финансовые результаты деятельности ООО «Нижэкология-НН»

№ п/п	Показатели	ООО «Нижэкология-НН»		
		В целом по предприятию		
		2021 год, тыс.руб.	2020 год, тыс.руб.	2019 год, тыс.руб.
1.	Выручка	3 010 940	2 901 770	2 517 720
2.	Себестоимость продаж	2 871 831	2 754 370	2 439 400
3.	Валовая прибыль (убыток)	139 109	147 400	78 320
4.	Коммерческие и управленческие расходы	152 950	150 417	123 938
5.	Прибыль (убыток) от продаж	-13 841	-3 017	-45 618
6.	Прочие внереализационные доходы	220 321	149 427	18 416
7.	Прочие внереализационные расходы	202 822	149 501	26 963
8.	Прибыль (убыток) до налогообложения	3 658	-3 091	-54 165

9.	Прочие доходы и расходы после налогообложения	1 847	-5 576	-4
10.	Чистая прибыль (убыток)	1 811	2 485	-54 161
11.	Дебиторская задолженность, всего	531 884	397 509	416 100

По данным бухгалтерской отчетности ООО «Нижэкология-НН» фактический финансовый результат в целом по организации за 2021 г. – прибыль в размере 1 811 тыс. руб. (за 2020 год – прибыль 2 485 тыс. руб., за 2019 год – убыток 54 161 тыс. руб.).

Задолженность покупателей и заказчиков, т.ч за жилищно-коммунальные услуги в сфере обращения ТКО, по состоянию на 31.12.2021 составила 531 884 тыс.руб., на 31.12.2020 - 397 509 тыс. руб., на 31.12.2019 – 416 100 тыс. руб.

2. Финансовые результаты деятельности АО «СИТИМАТИК - НИЖНИЙ НОВГОРОД» за 2019 – 2020 гг. представлены в табл. 3.6.17.

Таблица 3.6.17– Финансовые результаты деятельности АО «СИТИМАТИК - НИЖНИЙ НОВГОРОД»

№ п/п	Показатели	АО «СИТИМАТИК - НИЖНИЙ НОВГОРОД»	
		Факт 2020 г., тыс. руб.	Факт 2019 г., тыс. руб.
В целом по предприятию			
1.	Выручка	988 014	1 086 430
2.	Себестоимость продаж	913 338	836 171
3.	Валовая прибыль (убыток)	74 676	250 259
4.	Коммерческие и управленческие расходы	76 092	48 646
5.	Прибыль (убыток) от продаж	-1 416	201 613
6.	Прочие внереализационные доходы	349 020	89 193
7.	Прочие внереализационные расходы	398 850	238 877
8.	Прибыль (убыток) до налогообложения	-51 246	51 929
9.	Прочие доходы и расходы после налогообложения	-9 738	19 333
10.	Чистая прибыль (убыток)	-41 508	32 596
11.	Дебиторская задолженность, всего	293 614	214 060

По данным бухгалтерской отчетности АО «СИТИМАТИК - НИЖНИЙ НОВГОРОД» фактический финансовый результат в целом по организации за 2020 г. – убыток в размере 41 508 тыс. руб. (за 2019 год – прибыль 32 596 тыс. руб.).

Задолженность покупателей и заказчиков, т.ч за жилищно-коммунальные услуги в сфере обращения ТКО, по состоянию на 31.12.2020 составила 293 614 тыс. руб., на 31.12.2019 – 214 060 тыс. руб.

3. Финансовые результаты деятельности ООО «СитиЛюкс 52» за 2019 – 2020 гг. представлены в табл. 3.6.18.

Таблица 3.6.18– Финансовые результаты деятельности ООО «СитиЛюкс 52»

№ п/п	Показатели	ООО «СитиЛюкс 52»	
		Факт 2020 г., тыс. руб.	Факт 2019 г., тыс. руб.
В целом по предприятию			
1.	Выручка	386 129	348 147
2.	Себестоимость продаж	348 733	317 016
3.	Валовая прибыль (убыток)	37 396	31 131
4.	Коммерческие и управленческие расходы	51 369	33 277
5.	Прибыль (убыток) от продаж	-13 973	-2 146
6.	Прочие внереализационные доходы	19 785	1 086
7.	Прочие внереализационные расходы	5 165	9 527
8.	Прибыль (убыток) до налогообложения	647	-10 587
9.	Прочие доходы и расходы после налогообложения	2	0

10.	Чистая прибыль (убыток)	645	-10 587
11.	Дебиторская задолженность, всего	116 243	89 171

По данным бухгалтерской отчетности ООО «СитиЛюкс 52» фактический финансовый результат в целом по организации за 2020 г. – прибыль в размере 645 тыс. руб. (за 2019 год – убыток 10 587 тыс. руб.).

Задолженность покупателей и заказчиков, т.ч за жилищно-коммунальные услуги в сфере обращения ТКО, по состоянию на 31.12.2020 составила 116 243 тыс. руб., на 31.12.2019 – 89 171 тыс. руб.

Величина действующих тарифов.

Территория Нижегородской области разделена на 9 зон деятельности региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами, по каждой зоне деятельности на основании конкурсных процедур Министерства экологии и природных ресурсов Нижегородской области определены региональные операторы. На территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород свою деятельность осуществляют следующие региональные операторы:

Зона деятельности № 1 - ООО «Нижэкология-НН» (за исключением Сормовского района и Новинского сельсовета);

Зоны деятельности № 2, 4 - АО «Ситиматик - Нижний Новгород» (Сормовский район);

Зона деятельности № 3 - ООО «СитиЛюкс 52» (Новинский сельсовет).

Для каждого регионального оператора установлен предельный экономически обоснованный единый тариф за обращение с ТКО. Цены (тарифы) на тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для потребителей Нижегородской области устанавливаются на ежегодной основе Региональной службой по тарифам Нижегородской области.

В таблице 3.6.19. представлены утвержденные единые тарифы на услуги региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами на 2020 - 2023 годы.

Таблица 3.6.19– Предельные единые тарифы на услуги региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами на 2020 – 2023 годы

№	Наименование организации	Вид товара (услуги)/вид деятельности	Зона деятельности	Порядок учёта НДС в тарифе	2020		2021		2022		2023	
					с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
					руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м
1	ООО «Нижэкология-НН»	Единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами	По зоне деятельности № 1	Без НДС	636,02	636,02	634,24	659,61	659,61	680,93	680,93	703,80
		Единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами (при раздельном накоплении)		Без НДС	488,21	488,21	428,54	441,40	441,40	455,66	455,66	461,50
Источник: Региональная служба по тарифам Нижегородской области				Решение от 20.12.2019 № 65/53			Решение от 20.12.2021 № 58/2021					
2.	АО «СИТИМАТИК - НИЖНИЙ НОВГОРОД»	Единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами	По зоне деятельности № 2	Без НДС	560,30	с 01.12.2020 - 558,91	558,91	581,26	581,26	606,25	606,25	635,75
		Единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами (при раздельном накоплении)		Без НДС	390,75	с 01.12.2020 - 388,41	388,41	391,07	391,07	407,84	407,84	451,44
		Единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами	По зоне деятельности № 4	Без НДС	549,74	с 01.12.2020 - 547,80	547,8	569,72	569,72	594,21	594,21	690,5

№	Наименование организации	Вид товара (услуги)/вид деятельности	Зона деятельности	Порядок учёта НДС в тарифе	2020		2021		2022		2023	
					с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
					руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м
		Единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами (при раздельном накоплении)		Без НДС	445,33	с 01.12.2020 - 445,33	440,3	442,96	442,96	442,96	442,96	404,29
	Источник: Региональная служба по тарифам Нижегородской области				Решение от 30.11.2020 № 48/5		Решение от 17.12.2021 № 57/2					
3.1.	ООО «СитиЛюкс 52»	Единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами	По зоне деятельности № 3	Без НДС	619,88	619,88	618,88	639,18	639,18	652,85	652,85	688,51
		Единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами (при раздельном накоплении)		Без НДС	466,90	466,90	460,56	460,56	460,56	466,80	466,80	473,43
	Источник: Региональная служба по тарифам Нижегородской области				Решение от 20.12.2019 № 65/55		Решение от 18.12.2020 № 54/129					

Анализ структуры платы граждан за сбор и размещение ТКО

Структура цен (тарифов) в сфере сбора и размещения ТКО городского округа город Нижний Новгород состоит из единых тарифов на услуги региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами.

Единые тарифы на услуги региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами отражены в таблице 3.6.19.

4. Характеристика состояния проблем в реализации энерго- и ресурсосбережения и учета и сбора информации

4.1. Анализ состояния энергоресурсосбережения

Решение задач энергосбережения осуществляется в рамках специальных программ, направленных на разработку мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

На момент разработки Программы действует ряд программ и планов, направленных на обеспечение устойчивого функционирования и развития коммунальной и инженерной инфраструктуры, и повышение энергоэффективности, показатели которых являются ориентирами для Программы:

– Постановление Правительства Нижегородской области от 28.04.2014 № 287 (с изм. от 15.03.2022 № 165) «Об утверждении государственной программы «Энергоэффективность и развитие энергетики Нижегородской области»

– Указ Губернатора Нижегородской области от 27.04.2021 № 58 «Об утверждении схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2021 – 2025 годы»;

– Постановление Правительства Нижегородской области от 28.04.2018 № 303 «Об утверждении схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2019-2023 годы» (с изм. от 25.04.2019 № 233);

– Постановление Правительства Нижегородской области от 21.12.2018 № 889 «О Стратегии социально-экономического развития Нижегородской области до 2035 года» (с изм. от 31.12.2021);

– Постановление городской Думы города Нижний Новгород от 17.03.2010 № 22 «Об утверждении Генерального плана города Нижний Новгород»;

– Решение городской Думы города Нижнего Новгорода от 14 декабря 2021 года № 272 «О бюджете города Нижнего Новгорода на 2022 год и на плановый период 2023 - 2024 годов»;

– Постановление администрации города Нижнего Новгорода от 25.01.2017 № 190 «О Стратегия социально-экономического развития города Нижний Новгород на 2017-2022 годы» и проект Стратегии социально-экономического развития города Нижний Новгород на период до 2030 года;

– Постановлением администрации города Нижнего Новгорода от 11.11.2021 № 4951 «Об одобрении скорректированного Прогноза социально – экономического развития города Нижнего Новгорода на 2020-2030 годы и Прогноза социально – экономического развития города Нижнего Новгорода на 2022-2024 годы»;

– Постановление Администрации города Нижнего Новгорода от 29.12.2018 № 3836 «Об утверждении муниципальной программы «Благоустройство города Нижнего Новгорода» на 2019-2024 годы» (с изм. от 29.12.2021);

– Доклад Главы муниципального образования о достигнутых значениях показателей для оценки эффективности деятельности органов местного самоуправления городских округов (муниципальных районов) за 2020 год и их планируемых значениях на 3-летний период.

В целях организации рационального использования топливно-энергетических ресурсов при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов в рамках муниципальных программ утверждаются показатели удельных расходов топливно-энергетических ресурсов.

Удельный расход ресурсов на снабжение потребителей энергетических ресурсов муниципального образования городской округ город Нижний Новгород по данным Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Нижегородской области и Доклада Главы муниципального образования о достигнутых значениях показателей для оценки эффективности деятельности органов местного самоуправления городских округов (муниципальных районов) за 2020 год и их планируемых значениях на 3-летний период отражен в Таблице 4.1.

Таблица 4.1 - Удельный расход ресурсов на снабжение потребителей энергетических ресурсов муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ п/п	Тип потребителя	ед. изм.	2019	2020	2021
НАСЕЛЕНИЕ					
1	Удельная величина потребления энергетических ресурсов в многоквартирных домах:				
1.1.	электрическая энергия	кВт. ч на 1 проживающего	799,97	811,20	815,25
1.2.	тепловая энергия	Гкал на 1 кв. метр общей площади	0,16	0,16	0,16
1.3.	горячая вода	куб. метров на 1 проживающего	25,84	26,42	26,42
1.4.	холодная вода	куб. метров на 1 проживающего	51,88	52,70	52,80
1.5.	природный газ	куб. метров на 1 проживающего	107,78	128,09	127,84
Бюджетные организации					
2.	Удельная величина потребления энергетических ресурсов муниципальными бюджетными учреждениями:				
2.1.	электрическая энергия	кВт/ч на 1 человека населения	86,42	92,46	92,00
2.2.	тепловая энергия	Гкал на 1 кв. метр общей площади	0,17	0,22	0,22
2.3.	горячая вода	куб. метров на 1 человека населения	0,62	0,44	0,44
2.4.	холодная вода	куб. метров на 1 человека населения	1,58	1,43	1,44
2.5.	природный газ	куб. метров на 1 человека населения	0,78	0,79	0,80

Основной проблемой повышения энергоэффективности является рост износа инженерных систем, т.е. систем электро-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, а также рост стоимости коммунальных ресурсов, и вызванное этим резкое увеличение удельного веса расходов на устранение технологических нарушений в работе инженерных систем и на оплату коммунальных услуг в общих расходах муниципальных организаций.

С учетом указанных обстоятельств проблема заключается в том, что при существующем уровне энергоемкости экономики и социальной сферы муниципального образования предстоящие изменения стоимости топливно-энергетических и коммунальных ресурсов приведут к следующим негативным последствиям:

- росту затрат предприятий, расположенных на территории муниципального образования, на оплату топливно-энергетических и коммунальных ресурсов, приводящему к снижению конкурентоспособности и рентабельности их деятельности.

- росту стоимости жилищно-коммунальных услуг при ограниченных возможностях населения самостоятельно регулировать объем их потребления и снижению качества жизни населения.

- снижению эффективности бюджетных расходов, вызванному ростом доли затрат на оплату коммунальных услуг в общих затратах на муниципальное управление.

- опережающему росту затрат на оплату коммунальных ресурсов в расходах на содержание муниципальных организаций культуры и вызванному этим снижению эффективности оказания услуг.

Высокая энергоемкость предприятий в этих условиях может стать причиной снижения темпов роста экономики муниципального образования городской округ город Нижний Новгород и налоговых поступлений в бюджет.

Для решения проблемы необходимо осуществление комплекса мер по интенсификации энергосбережения, которые заключаются в разработке, принятии и реализации срочных согласованных действий по повышению энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергии и ресурсов других видов на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород и прежде всего в органах местного самоуправления, муниципальных учреждениях.

Реализация задач ввода новых мощностей и реконструкции энергообъектов должна выполняться с учетом широкого внедрения современного оборудования, материалов и новых энергосберегающих технологий. Котельные установки с высоким коэффициентом полезного действия, предизолированные трубы, электродвигатели с частотно-регулируемым приводом, регулирующие шунтирующие реакторы, энергосберегающие лампы и светильники — вот лишь малая часть предлагаемого современного оборудования.

Повышение эффективности использования энергии и других видов ресурсов требует координации действий поставщиков и потребителей ресурсов, выработки общей технической политики, согласования договорных условий, сохранения баланса и устойчивости работы технических систем и т.п. Интересы участников рыночных отношений при этом не совпадают, а часто прямо противоположны, что требует участия в процессе третьей стороны в лице органов государственной власти и органов местного самоуправления, имеющих полномочия в сфере регулирования электроэнергетики и коммунальных услуг.

В целях снижения энергоемкости экономики наряду со структурными изменениями предусматривается интенсивная реализация организационных и технологических мер по экономии топлива и энергии, то есть проведение целенаправленной энергосберегающей политики.

Учитывая, что в настоящее время Нижегородская область является энергодефицитным регионом, решение вопросов повышения энергоэффективности региональной экономики имеет приоритетное значение.

Задача энергосбережения особенно актуальна в бюджетной сфере и жилищно-коммунальном хозяйстве. Именно в этих сферах расходуется до 40% средств муниципальных бюджетов.

Деятельность жилищно-коммунального хозяйства сопровождается большими потерями энергетических ресурсов при их производстве, передаче и потреблении. Расчеты и результаты тепловизионного контроля ограждающих конструкций зданий показывают, что общее теплотери зданий на 50-60 % выше нормативных. Усугубляет ситуацию рост тарифов на тепловую и электрическую энергию, опережающий уровень инфляции, что приводит к повышению расходов бюджетов всех уровней на энергообеспечение.

Статьей 7 Федерального закона от 23.11.2009 № 261 – ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ) к полномочиям органов государственной власти субъектов Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

отнесена разработка и реализация региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

На основании указанного требования, а также учитывая положения постановления Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности», приказа Министерства экономического развития Российской Федерации от 17.02.2010 № 61 «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» и приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 № 399 «Об утверждении методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях» разработана государственная программа «Энергоэффективность и развитие энергетики Нижегородской области».

Государственная программа «Энергоэффективность и развитие энергетики Нижегородской области» устанавливает цели и задачи повышения эффективности использования топливно-энергетических ресурсов в общей политике социально-экономического развития Нижегородской области, включая город Нижний Новгород, и предусматривает мероприятия по решению поставленных задач.

Реализация основных мероприятий осуществляется в рамках исполнения требований Федерального закона от 23.11.2009 № 261 – ФЗ в части установки приборов учета расхода энергетических ресурсов в жилищном фонде и бюджетной сферы муниципального образования городской округ город Нижний Новгород, а также обеспечения ежегодного снижения объема потребления энергетических ресурсов муниципальных учреждений муниципального образования городской округ город Нижний Новгород.

Реализация мероприятий по повышению энергетической эффективности объектов энергетики и коммунальной инфраструктуры направлена на повышение энергетической эффективности на объектах по производству, передаче и реализации тепловой энергии, объектах по водоснабжению и водоотведению, по производству и сбыту энергетической энергии, повышение энергетической эффективности в области газоснабжения и газопотребления для потребителей муниципального образования городской округ город Нижний Новгород.

Объемы финансирования мероприятий по повышению энергетической эффективности на объектах производства, передачи и реализации тепловой энергии, водоснабжения и водоотведения, производства, передачи и сбыта электрической энергии для потребителей Нижегородской области, в области газоснабжения и газопотребления Нижегородской области сформированы исходя из действующих тарифных решений и подлежат корректировке в случае их изменения.

Утвержденная муниципальная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности муниципального образования городской округ город Нижний Новгород в настоящее время отсутствует.

Ресурсоснабжающими организациями городского округа Нижний Новгород разрабатываются программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, электроснабжения.

Целью Программ по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ресурсоснабжающих организаций является повышение энергетической эффективности предприятия, снижение потребления энергоресурсов, снижение уровня

потерь энергоресурсов, обеспечение коммерческого учета потребления энергоресурсов, повышение качества услуг.

Программы направлены на решение следующих задач: снижение потребления энергоресурсов при выработке и распределении коммунального ресурса за счет внедрения современных технологий и материалов, снижение технологических потерь, организация современного коммерческого учета потребления энергоресурсов. Программы включают в себя мероприятия по реконструкции и модернизации объектов производства коммунальных ресурсов, текущие ремонты используемого оборудования.

В отношении системы водоснабжения и водоотведения в рамках Инвестиционной программы АО «Нижегородский водоканал» планируются к реализации мероприятия по повышению эффективности очистки воды и стоков, которые имеют высокое энергопотребление, направленные на улучшение качественных свойств производимой питьевой воды, и при этом не влияют на объём её выпуска.

К таким мероприятиям относятся:

- строительство станций УФО на станциях водоподготовки; строительство станций обеззараживания (МБЭ); строительство станции «Березовая Пойма»;
- строительство сооружений для ликвидации сброса промывных вод и перекачке осадка, строительство рыбозащитных устройств и станций преаммонизации;
- строительство УФО на станции аэрации, замена системы подачи активного ила аэротенков очистных сооружений Нижегородской станции аэрации.

На основании вышеизложенного основными факторами, влияющими на увеличение удельной нормы потребления электроэнергии, являются:

- внедрение новых энергоемких технологий, направленных на улучшение качества воды;
- внедрение наиболее энергоэффективных технологий на ранних этапах концессионного соглашения.

В целях повышения качества питьевой воды в 2020 году было введено в эксплуатацию оборудование предварительной аммонизации воды, а также велись работы по модернизации канализационных насосных станций для повышения надежности работы систем водоснабжения и отведения. В 2020 году реконструировано и введено в эксплуатацию 7 станций.

Основными направлениями АО «Теплоэнерго» при реализации мероприятий в области энерго- и ресурсоснабжения являются:

- замена основного теплоэнергетического и вспомогательного оборудования котельных на более энергоэффективное и с продолжительным сроком эксплуатации;
- создание автоматизированной системы управления технологическими процессами в котельных и ЦТП для повышения надежности работы оборудования за счет комплексного контроля его состояния, повышения точности, достоверности и оперативности получения информации о состоянии котлового оборудования, расходе воды и электроэнергии для принятия своевременных правильных управленческих решений, в том числе при возможных аварийных ситуациях;
- повышение показателей энергоэффективности работы источника тепловой энергии за счет снижения расхода природного газа и электрической энергии.

Выполнение мероприятий данной программы позволит снизить операционные расходы на содержание котельных за счет сокращения расходов на оплату труда персонала в результате автоматизации процессов и снижения расходов на ремонт оборудования.

В 2020 году в рамках реализации мероприятий по повышению надежности и энергоэффективности АО «Теплоэнерго» выполнены работы по переключению потребителей с 11 неэффективных котельных на альтернативные теплоисточники с более высоким коэффициентом надежности.

В системе электроснабжения в рамках программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО», АО «ЭСК», ООО «Электросети», МП «Инженерные сети» планируется реализация мероприятий направленных на снижение относительных потерь при передаче электроэнергии:

- применение современного электротехнического оборудования, отвечающего требованиям энергосбережения,
- проведение мероприятий оптимизации схемных режимов;
- оптимизация работы двухтрансформаторных ТП,
- модернизация системы технического учета электроэнергии;
- увеличение числа осветительных устройств с использованием светодиодов;
- установка отопительных приборов с терморегулирующими клапанами.

В декабре 2020 года МП «Инженерные сети» заключен энергосервисный контракт.

В рамках реализации контракта планируется замена светильников с натриевыми лампами (ДНаТ), установленных на улично-дорожной сети, дворовых и общественных территориях города Нижнего Новгорода, на энергосберегающие светодиодные светильники в количестве 65 213 единиц. Замена существующих светильников на светодиодные светильники позволит существенно повысить освещенность территории города Нижнего Новгорода.

В целях рационального использования топливно-энергетических ресурсов при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов в рамках муниципальной программы «Благоустройство города Нижнего Новгорода» на 2019-2024 годы», утвержденной постановлением Администрации города Нижнего Новгорода от 29.12.2018 № 3836 (с изм. от 29.12.2021), в 2022 году планируется выполнение мероприятий энерго-сервисного контракта:

- Замена существующих светильников на светодиодные - 65 213 шт.
- Монтаж шкафов управления наружным освещением- 925 шт.
- Установка базовых станций беспроводной связи- 100 шт.
- Установка программно-аппаратного комплекса АСКУЭ/АСУНО - 1 компл.

В результате выполнения мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности планируется достичь следующих показателей удельных расходов ресурсов на снабжение потребителей энергетических ресурсов муниципального образования городской округ город Нижний Новгород:

Таблица 4.2 – Прогнозные показатели удельных расходов ресурсов на снабжение потребителей энергетических ресурсов муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ п/п	Тип потребителя	ед. изм.	2021	2022	2023
НАСЕЛЕНИЕ					
1	Удельная величина потребления энергетических ресурсов в многоквартирных домах:				
1.1.	электрическая энергия	кВт. ч на 1 проживающего	815,25	819,33	823,43
1.2.	тепловая энергия	Гкал на 1 кв. метр общей площади	0,16	0,15	0,15
1.3.	горячая вода	куб. метров на 1 проживающего	26,42	26,42	26,42
1.4.	холодная вода	куб. метров на 1 проживающего	52,80	52,91	53,01
1.5.	природный газ	куб. метров на 1 проживающего	127,84	127,58	127,33
Бюджетные организации					
2.	Удельная величина потребления энергетических ресурсов муниципальными бюджетными учреждениями:				

№ п/п	Тип потребителя	ед. изм.	2021	2022	2023
	НАСЕЛЕНИЕ				
2.1.	электрическая энергия	кВт/ч на 1 человека населения	92,00	92,30	92,57
2.2.	тепловая энергия	Гкал на 1 кв. метр общей площади	0,22	0,22	0,22
2.3.	горячая вода	куб. метров на 1 человека населения	0,44	0,44	0,45
2.4.	холодная вода	куб. метров на 1 человека населения	1,44	1,45	1,46
2.5.	природный газ	куб. метров на 1 человека населения	0,80	0,80	0,80

Источник: Доклад Главы муниципального образования о достигнутых значениях показателей для оценки эффективности деятельности органов местного самоуправления городских округов (муниципальных районов) за 2020 год и их планируемых значениях на 3-летний период

Потенциал энергосбережения в городском округе город Нижний Новгород по всем направлениям деятельности оценивается как достаточно высокий.

Необходимость кардинально повысить эффективность потребления энергии определена Федеральным Законом РФ № 261-ФЗ от 23.11.2009 г. «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и другими нормативными документами федерального и регионального уровней.

Нижний Новгород включен в федеральную программу Министра России по реализации пилотного проекта «Умный город». Подписано трехстороннее соглашение между администрацией города, региональным министерством информационных технологий и связи и Министром России о реализации пилотного проекта по цифровизации городского хозяйства на территории муниципального образования в рамках ведомственного проекта Министра РФ по цифровизации городского хозяйства «Умный город». Проект будет реализовываться до 2024 года.

Реализация пилотного проекта «Умный город» включает направления: городское управление, умное ЖКХ, инновации для городской среды, городской транспорт, интеллектуальные системы общественной и экологической безопасности, инфраструктура сетей связи, туризм и сервис.

Проект «Умный город» — включает в себя проект по энергоэффективному городскому освещению «Умный свет», систему адаптивного управления светофорами, систему управления городскими парковками, проект по установке «умных» остановок, установку экопостов системы автоматического мониторинга загрязнения воздуха, экологическую карту города, информационную систему для предпринимателей и др. В городе уже работает система диспетчеризации заявок для коммунальных служб и контроля вывода техники. Проходят тестирование технологии обеспечения безопасности на социальных объектах.

Проект по энергоэффективному городскому освещению «Умный свет» предполагает замену существующих светильников на энергоэффективные. С помощью этой системы планируется достичь экономии расходов на электроэнергию и обслуживание. Благодаря «Умному свету» можно будет регулировать яркость освещения в зависимости от времени суток и погодных условий. Также с помощью новых технологий можно точно определить, где именно перегорел светильник

Анализ энергетической эффективности с описанием выявленных проблем и путей их решения отражены также в пунктах №№ 3.1.4., 3.2.4., 3.4.4, 3.5.4. настоящей Программы.

4.2. Анализ состояния учета потребления ресурсов, используемых приборов учета и программно-аппаратных комплексов.

В соответствии со ст. 13 Федерального закона от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах обязаны в срок до 1 июля 2012 года обеспечить оснащение таких домов приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии, в срок до 1 января 2015 года – оснащение приборами учета природного газа, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены общедомовыми приборами учета используемых коммунальных ресурсов, а также индивидуальными и общими приборами учета.

В полном объеме исполнены требования законодательства в части проведения обязательных энергетических обследований (энергоаудита) организациями, подлежащими энергетическому обследованию.

В рамках реализации норм Федерального закона «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в период 2013 – 2014 гг. в органах местного самоуправления и муниципальных учреждениях были установлены приборы учета энергетических ресурсов.

В соответствии с муниципальной программой «Жилищно-коммунальное хозяйство в городе Нижнем Новгороде» на 2019 - 2024 годы», утвержденной постановлением Администрации города Нижнего Новгорода от 21.01.2019 № 65 (с изм. от 23.12.2021), доля жилых помещений муниципального жилищного фонда, оснащенных индивидуальными приборами учета коммунального ресурса, от общего числа жилых помещений муниципального жилищного фонда, в 2020 году составляла 74,3%. К 2024 году планируется достичь 75,3% оснащенности индивидуальными приборами учета муниципального жилищного фонда (Таблица 4.3.)

Таблица 4.3 – Показатель оснащенности индивидуальными приборами учета коммунального ресурса

№ п/п	Наименование цели Программы, задачи, целевого индикатора	Ед. измерения	Значение показателя целевого индикатора					
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Доля жилых помещений муниципального жилищного фонда, оснащенных индивидуальными приборами учета коммунального ресурса, от общего числа жилых помещений муниципального жилищного фонда	%	73,9	74,3	74,8	75,3	75,3	75,3

Оснащенность общедомовыми приборами учета жилищного фонда муниципального образования городской округ город Нижний Новгород в разрезе отраслей коммунальной инфраструктуры составляет:

Электроснабжение

Учёт принимаемого и отпускаемого объема электрической энергии в сеть производится коммерческими приборами учета.

Потребление электроэнергии у потребителей фиксируется коммерческими приборами учета.

По данным АО «ЭСК» уровень оснащённости приборами учета электрической энергии за 2021 год составил 62,8%, в том числе населения – 89,1%, юридических лиц – 47,3% (Таблица 4.4.)

Таблица 4.4- Уровень оснащённости приборами учета электрической энергии за 2021 год объектов АО «ЭСК»

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2020 год, ед.	2021 год, ед.
1	2	3	4	5
1	Количество точек поставки	Ед.	17586	17625
1.1.	оборудованы приборами учета	Ед.	12 093	11 073
1.2.	Уровень оснащённости	%	68,8	62,8
2	Юридические лица (в том числе многоквартирные дома)	Ед.	11353	11087
2.1.	оборудованы приборами учета	Ед.	5911	5248
2.2.	Уровень оснащённости	%	52,0	47,3
3	Физические лица	Ед.	6233	6538
3.1.	оборудованы приборами учета	Ед.	6182	5825
3.2.	Уровень оснащённости	%	99,2	89,1

По данным ООО «Нижегородская электросетевая компания» общее количество точек поставки электрической энергии составляет 539 точек.

Из них 100% точек поставки оснащены приборами учета. Общее количество точек поставки, оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой - 539 точки.

Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» в рамках реализации программы цифровой трансформации продолжает массовое оснащение потребителей Нижегородской области «умными» приборами учета электрической энергии.

В 2021 году охват интеллектуальными приборами учета составил 24% от общего количества потребителей.

Тепловая энергия

Согласно пункту 1 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», производимые, передаваемые, потребляемые энергетические ресурсы подлежат обязательному учету с применением приборов учета используемых энергетических ресурсов.

Сведения об оснащении котельных муниципального образования городской округ город Нижний Новгород приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети представлены в таблице 4.5.

Таблица 4.5 - Приборы учёта отпуска тепловой энергии на котельных муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6

1	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	21,0	20,9	22,5
2.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	99,5	99,5	99,5

В случае отсутствия счётчиков тепловой энергии на котельных учет выработанной тепловой энергии производится расчетным способом, исходя из объемов сжигаемого топлива с учетом его теплотворной способности и удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии.

В целях недопущения нарушений действующего законодательства необходимо оснащение котельных приборами учёта отпущенной тепловой энергии.

Коммерческий учет тепловой энергии, теплоносителя организуется в целях:

- осуществления расчетов между теплоснабжающими, теплосетевыми организациями и потребителями тепловой энергии;
- контроля за тепловыми и гидравлическими режимами работы систем теплоснабжения и теплопотребляющих установок;
- контроля за рациональным использованием тепловой энергии, теплоносителя;
- документирования параметров теплоносителя – массы (объема), температуры и давления.

В соответствии с пунктом 1 статьи 19 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» количество тепловой энергии, теплоносителя, поставляемых по договору теплоснабжения или договору поставки тепловой энергии, а также передаваемых по договору оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, подлежит коммерческому учету.

Коммерческий учет тепловой энергии, теплоносителя осуществляется с помощью приборов учета, которые устанавливаются в точке учета, расположенной на границе балансовой принадлежности, если договором теплоснабжения, договором поставки тепловой энергии (мощности), теплоносителя или договором оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя не определена иная точка учета.

Руководствуясь пунктом 5 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах, введенных в эксплуатацию на день вступления Закона № 261-ФЗ в силу, обязаны обеспечить оснащение таких домов приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых коммунальных ресурсов, а также индивидуальными и общими (для коммунальной квартиры) приборами учета.

Газоснабжение

АО «Газпром межрегионгаз Нижний Новгород» проведен комплекс мероприятий по созданию Единого информационного пространства «Поставщик – Потребитель» в Нижегородской области.

Основными преимуществами для Потребителей газа при эксплуатации ЕИП «Поставщик – Потребитель» являются:

- Автоматизированная передача часовой и суточной информации с узла учета газа (далее - УУГ) в Оперативно-диспетчерскую службу Общества.

- Отсутствие необходимости в регулярной (ежесуточной, еженедельной) передаче данных о газопотреблении по телефону и на бумажном носителе лично при посещении отделения режимов газоснабжения Общества.

- Возможность обеспечения контроля режимов газопотребления в реальном времени.

- Ежесуточный контроль нештатных ситуаций на УУГ, с целью исключения максимальных штрафных начислений для Потребителей.

- Единый производитель аппаратуры дистанционной передачи данных и соответствующего программного обеспечения для всех категорий потребителей. Высокое качество и гарантии.

Внедрение ЕИП «Поставщик – Потребитель» подразумевает оснащение всех измерительных комплексов объема газа, используемых для организации учета, автоматическими расходомерами и средствами телеметрии для передачи информации на «верхний уровень»: диспетчерские пункты региональных компаний по реализации газа, ЦПДУ ООО «Газпром межрегионгаз» и ЦПДД ПАО «Газпром».

По данным ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород», реализация сетевого газа по приборам учета в разрезе групп потребителей отражена в таблице 4.6..

Таблица 4.6 – Реализация сетевого газа по приборам учета в разрезе групп потребителей

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2019	Факт 2020	Факт 2021
1	2	3	4	5	6
1	Газифицированные объекты	Ед.	1363	1369	1284
2	Газифицированные квартиры	Ед.	494596	494168	494140
3	Количество бытовых газовых счетчиков	Ед.	60890	60995	61102

Уровень газификации жилого фонда, использующего природный газ для приготовления пищи – 100 %.

В настоящее время коммерческий учет газоснабжения потребителей муниципального образования городской округ город Нижний Новгород осуществляется в соответствии с действующим законодательством (Распоряжение Министерства жилищно-коммунального хозяйства от 01.08.2014 № 84-РВ) по установленным нормам потребления сжиженного углеводородного газа населением при отсутствии приборов учета газа на территории Нижегородской области.

Водоснабжение

Система учета количества воды предусматривает:

- коммерческий учет количества воды, забираемой из источника водоснабжения, и подаваемой на очистные сооружения;
- технический учет воды, используемой в технологии водоподготовки;
- коммерческий учет воды на выходах водопроводных станций;
- коммерческий учет на вводах абонентов;
- коммерческий поквартирный учет.

Для регулярного проведения мероприятий по учету подачи и реализации воды, снижению ее потерь и нерационального использования в составе организации водопроводно-канализационного хозяйства создается служба учета и реализации воды. Состав и численность службы учета и реализации воды, а также ее функции зависят от масштаба и объема работ организации водопроводно-канализационного хозяйства.

На территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород учет поднятой и переданной воды осуществляется по установленным на каждом объекте (на водозаборных скважинах и ВНС) расходомерам воды, съем показаний

производится ежедневно. Все счетчики проверены и исправны. Расходомеры расположены на каждой артезианской скважине и на каждом насосе на ВНС второго подъема.

Перечень приборов учета, установленных на объектах водоснабжения АО «Нижегородский водоканал» отражен в разделе 3.4.2.1 Обосновывающих материалов.

Количество воды, потребляемой населением и другими группами потребителей, определяется по абонентам (субабонентам) в соответствии с данными учета по показаниям средств измерений. В случае отсутствия у абонента средств измерений воды, эти объемы принимаются по нормативам водопотребления.

Реализация питьевой воды потребителям с использованием приборного учета в 2020 году составила 78 % от общего объема водопотребления.

На начало 2021 года оснащенность объектов водопотребления приборами учета составляет:

1. в частных жилых домах -39 %.
2. в жилых помещениях (квартирах) МКД - 53,2 %
3. в нежилых помещениях - 84,4 %.
4. промышленных и производственных предприятий - 100 %.
5. в МКД - 35 %, в оставшихся 65% МКД установка приборов учета не возможна в

связи с отсутствием технической возможности, определенной Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 29 декабря 2011г. № 627 (аварийный и ветхий фонд, жилые дома, не имеющие подвальных помещений, внутридомовые сети требуют реконструкции и т.д.).

Все вновь строящиеся здания и сооружения Новинского сельсовета оснащены современными приборами учета воды, старый фонд Новинского сельсовета на 85,6% оснащены приборами учета воды.

Для обеспечения максимальной оснащенности будут выполняться мероприятия в соответствии с 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

До конца 2025 г. предполагается:

1.Оснащение МКД общедомовыми приборами учета на 98% за счет реализации мероприятий по обеспечению технической готовности внутридомовых сетей, за исключением ветхого и аварийного жилого фонда;

2.Оснащение жилого фонда индивидуальными (поквартирными) приборами учета на 90%;

3.Оснащение объектов водопотребления прочих групп потребителей приборами учета на 90%.

Водоотведение

На Нижегородской станции аэрации учет расхода сточных вод производится на лотках Паршаля, которые установлены в каналах на выходе каждой очереди сооружений. Измерения расхода поступающих сточных вод, распределения потоков по очередям и отдельным сооружениям не производится.

На территории Новинского сельского поселения централизованная система водоотведения имеется в п. Новинки и п. Кудьма. Канализационные стоки по трубопроводам системы канализации Новинского сельсовета поступают на КНС и перекачиваются в пруды накопители. Приборный учет стоков отсутствует.

Необходимо наладить учет сточных вод на канализационных насосных станциях.

В настоящее время коммерческий учет принимаемых сточных вод от потребителей муниципального образования городской округ город Нижний Новгород осуществляется в соответствии с действующим законодательством (Постановление Правительства РФ от 6

мая 2011 г. № 354), и количество принятых сточных вод принимается равным количеству потребленной воды (холодной и горячей). Доля объемов, рассчитанная данным способом, составляет 100%.

На перспективу установка приборов учёта у абонентов, подключённых к системам централизованного водоотведения, не предполагается.

Обращение с твердыми коммунальными отходами

Въезд на МСК и МПС транспорта с отходами и ресурсными фракциями сопровождается взвешиванием с целью учета массы перевозимого груза. Кроме того, организован учет и в объемных единицах, учитывая возможные выходы пунктов весового контроля из строя или их техническое обслуживание. Система контроля учитывает время прибытия и время нахождения транспорта на территории комплекса.

Учет ТКО, от потребителей, производится по установленным договорам и на основании данных по фактическому объему отходов, переданных на комплекс переработки отходов.

Решение проблемы ресурсосбережения и учета коммунальных ресурсов носит долгосрочный характер, что обусловлено необходимостью как изменения системы отношений на рынках ресурсоносителей, так и замены и модернизации значительной части производственной, инженерной и социальной инфраструктуры и ее развития на новой технологической базе.

В настоящее время повышение эффективности использования энергетических ресурсов и других видов ресурсов остается одной из приоритетных задач социально-экономического развития муниципального образования городской округ город Нижний Новгород.

В целях обеспечения ресурсосбережения и учета коммунальных ресурсов жилищного фонда необходимо обеспечить оснащение зданий приборами учета потребления энергетических ресурсов, в том числе приборами учета используемого природного газа, а также проведение энергетических обследований (энергоаудита) организаций.

В коммунальном комплексе необходимо активнее внедрять энергосберегающие технологии, позволяющие снижать расходы ресурсоснабжающих организаций на собственные нужды при обеспечении необходимого уровня и качества коммунальных услуг.

Основные проблемы в сфере ресурсосбережения и учета коммунальных ресурсов и пути их решения подробно изложены в разделах 3.1.4, 3.2.4., 3.3.4., 3.4.4., 3.5.4., 3.6.4. настоящей Программы.

5. Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры

Мероприятия инвестиционных проектов нацелены на присоединение новых потребителей, повышение надежности и качества предоставления коммунальных услуг, повышение надежности предоставления коммунальных услуг, выполнение экологических требований и выполнение требований законодательства в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Инвестиционные проекты Программы сформированы в группы в зависимости от их целевой направленности и экономической эффективности.

В зависимости от целевой направленности инвестиционные проекты разделяются на проекты:

- нацеленные на присоединение новых потребителей с учетом показателей перспективной обеспеченности и потребности застройки городского округа;
- обеспечивающие качественное и бесперебойное обеспечение электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения новых объектов капитального строительства;
- обеспечивающие повышение надежности газо-, электро-, тепло-, водоснабжения и водоотведения и качества коммунальных ресурсов;
- обеспечивающие улучшение качества услуг организаций, эксплуатирующих объекты, используемые для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов, в целях обеспечения потребности новых объектов капитального строительства в этих услугах;
- обеспечивающие повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, и объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов;
- обеспечивающие улучшение экологической ситуации на территории городского округа, с учетом достижения организациями, осуществляющими электро-, газо-, тепло-, водоснабжение и водоотведение, и организациями, оказывающими услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в отношении систем коммунальной инфраструктуры сформирован с учетом показателей перспективной обеспеченности и потребности застройки городского округа на основании выданных разрешений на строительство объектов капитального строительства, технических условий на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к системам коммунальной инфраструктуры, планируемых сроков реализации застройки в соответствии с генеральным планом городского округа.

Прогноз перспективной застройки города на период до 2030 года сформирован на основе фактических темпов застройки с использованием следующих исходных данных:

- Генерального плана города Нижнего Новгорода;
- Схемы теплоснабжения Нижнего Новгорода с актуализацией от 2023 года;
- Стратегией социально-экономического развития города Нижний Новгород и Прогноза социально-экономического развития города Нижний Новгород;
- сведений из проектов планировки кварталов по жилищной и общественно-деловой застройке, предоставленных администрацией города Нижнего Новгорода;
- технических условий на подключение объектов-потребителей, выданных теплоснабжающими организациями города;
- проектных деклараций фирм-застройщиков;
- перечня разрешений на строительство объектов недвижимости в администрации города Нижнего Новгорода;
- фактической динамики ввода жилищного фонда на территории города.

Перечень мероприятий, входящих в план перспективной застройки муниципального образования городской округ город Нижний Новгород приведен в Приложении 1 к Обосновывающим материалам.

Перечень целевых показателей перспективной обеспеченности и потребности застройки муниципального образования городской округ город Нижний Новгород отражен в **таблице 5.1.**

Таблица 5.1 – Перечень целевых показателей перспективной обеспеченности и потребности застройки муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ п/п	Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Показатели перспективы развития											
1	Ввод строительных фондов различного назначения	911,8	2119,1	2214	2253,8	2129,4	1930,7	1608,4	1460,8	1131,4	806,4
2	Жилищный фонд, тыс. м ² , в том числе:	599,9	1491,3	1602,4	1681,7	1666,5	1445,8	1281,3	1183,8	916,3	677,8
	– МКД, тыс. м ²	527,9	1325,2	1409,2	1448,8	1447,9	1257	1123,8	995,8	719,9	557,1
	– ИЖФ, тыс. м ²	72	166	193,3	232,9	218,6	188,8	157,5	188	196,5	120,7
3	Общественно-деловой фонд (ОДЗ), тыс. м ²	311,9	627,8	611,6	572,1	462,9	484,9	327,1	277	215,1	128,6
4	Снос жилищного фонда, тыс. м ²	6,9	10,4	10,6	10	8,2	8,5	8,3	7,8	0	0
5	Площадь всего жилищного фонда на начало года, тыс. м ²	34552	36033	37624	39296	40954	42392	43665	44841	45757	46435
6	Ввод жилищного фонда, м ² /чел./год	0,47	1,18	1,26	1,32	1,3	1,12	0,99	0,91	0,7	0,52
7	Обеспеченность населения жилищным фондом, м ² /чел.	27,3	28,4	29,6	30,8	31,9	32,9	33,8	34,6	35,2	35,6

Результаты реализации Программы определяются с учетом достижения уровня запланированных технических и финансово-экономических показателей.

При формировании требований к конечному состоянию коммунальной инфраструктуры муниципального образования разработаны целевые показатели доступности коммунальных услуг для населения, показатели объемов спроса на коммунальные услуги и объемов увеличения мощности, показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных услуг, показатели надежности, качества (включая воздействие на окружающую среду и выбросы парниковых газов) и энергетической эффективности развития каждой из систем коммунальной инфраструктуры, показатели качества поставляемых коммунальных ресурсов, определяемые в соответствии с приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 № 48 «Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса».

Целевые показатели устанавливаются по каждой системе коммунальной инфраструктуры.

В соответствии с действующим законодательством целевые показатели устанавливаются (пересматриваются) органом регулирования тарифов для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, а также услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных (бытовых) отходов, при формировании и утверждении тарифов на регулируемый период с учетом перехода на долгосрочное регулирование и результатов реализации инвестиционных программ.

Значения целевых показателей определены на каждый год реализации Программы на 2022 – 2030 годы.

Количественные значения целевых показателей определены с учетом выполнения всех мероприятий Программы в запланированные сроки.

5.1. Система электроснабжения

Перечень мероприятий и значения целевых показателей в сфере электроснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород приняты на основании следующих документов:

- Схемой и программой перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2022 – 2026 годы, утвержденной Указом Губернатора Нижегородской области от 22.04.2022 № 72,

- Генеральным планом муниципального образования городской округ город Нижний Новгород,

- Инвестиционными программами сетевых организаций системы электроснабжения.

Инвестиционные проекты электросетевых организаций включены в соответствующие утвержденные инвестиционные программы:

- Инвестиционная программа на период 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» утверждена приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од;

- Инвестиционная программа на период 2020 – 2024 гг. ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» утверждена приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 16.11.2020 № 329-377/20П/од (с изменениями от 24.09.2021 № 329-271/21П/од);

- Инвестиционная программа ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг., утверждена приказом Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од;

- Инвестиционная программа ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. утверждена приказом Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@;

- Инвестиционная программа ООО «Нижегородэлектросеть» на 2022-2026 гг. утверждена приказом Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 30.09.2021 № 329-275/21П/од;

- Инвестиционная программа ООО «Нижегородская электросетевая компания» на 2021-2023 гг. утверждена приказом Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 30.09.2021 № 329-276/21П/од;

- Инвестиционная программа ООО «Электросети» на 2022-2026 гг. утверждена приказом Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 22.09.2021 № 329-260/21П/од.

Перечень мероприятий системы электроснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород отражен в Таблица 5.2.

Таблица 5.2 – Перечень мероприятий системы электроснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ п/п	Наименование ТЗ ВС/Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
1.	Мероприятия, нацеленные на присоединение новых потребителей с учетом показателей перспективной обеспеченности и потребности застройки городского округа				
1.1	Строительство двухтрансформаторной ТП-10/0.4 от РП-210 ПС Свердловская (2.0 МВА). Нагорный РЭС. Заявитель ФГАОУ ВО НИУ "Высшая школа экономики" дог. №521049123 от 25.12.2020	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	подключение новых потребителей	2022	2022
1.2	Строительство ПС 110 кВ Новопокровская с установкой двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый (2x40 МВА)	СИПР на 2022-2026 годы (Указ Губернатора Нижегородской области от 22.04.2022 № 72)	подключение новых потребителей	2022	2022

№ п/п	Наименование ТЗ ВС/Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
1.3	Строительство двух КЛ-10кВ от КЛ-10кВ ф.210-13 РП-210 ПС Свердловская, двух КЛ-10кВ от КЛ-10кВ ф.210-14 РП-210 ПС Свердловская (2,5 км.). Нагорный РЭС. Заявитель ФГАОУ ВО НИУ "Высшая школа экономики" дог. №521049123 от 25.12.2020	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	подключение новых потребителей	2022	2022
1.4	Строительство ВОЛС (60 км) на участке ПС 220кВ Нагорная – ПС 110кВ Ольгино – ПС 110кВ Митино – ПС 110 Буревестник – ПС 110кВ Богородская Центральный ВРЭС, Кстовский высоковольтный РЭС	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	подключение новых потребителей	2022	2022
1.5	Прокладка КЛ 10 кВ РП-95 - РП-203 протяженностью 2*0,5 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	подключение новых потребителей	2022	2022
1.6	Прокладка КЛ 6 кВ ТП 5007-5028 протяженностью 0,7 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	подключение новых потребителей	2022	2022
1.7	Прокладка КЛ 6 кВ РП 98 - КТП-1171 протяженностью 2*0,4 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	подключение новых потребителей	2022	2022
1.8	Прокладка КЛ 6 кВ ТП-5021-1 - ТП-5130-1 протяженностью 1,0 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	подключение новых потребителей	2022	2022
1.9	Прокладка КЛ 10кВ ТП-4137 - КТП-4831 протяженностью 2х0,7 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	подключение новых потребителей	2022	2022
1.10	Прокладка КЛ 6 кВ ТП-5021 до врезки ПС Сокол ф. 1016 - КТП-5022 протяженностью 0,4 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	подключение новых потребителей	2022	2022
1.11	Прокладка КЛ 6 кВ КТП-5022 до врезки в КЛ ТП-5021 - КТП-3385 протяженностью 0,4 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ	подключение новых потребителей	2022	2022

№ п/п	Наименование ТЗ ВС/Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
		Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)			
1.12	Прокладка КЛ 6 кВ ТП-5031 - ТП-5015 протяженностью 0,7 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	подключение новых потребителей	2024	2024
1.13	Строительство двух КЛ 110 кВ от новых ячеек ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Нагорная до ПС 110 кВ Новопокровская	СИПР на 2022-2026 годы (Указ Губернатора Нижегородской области от 22.04.2022 № 72)	подключение новых потребителей	2022	2022
2.	Мероприятия, направленные на повышение надежности электроснабжения и качества коммунальных ресурсо				
2.1.	Строительство одностранформаторной подстанции типа КТП-БК с трансформатором мощностью 250кВА в Автозаводском районе (п.Гнилицы стр.ТП502)	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	Повышение качества и надежности системы	2025	2025
2.2	Строительство одностранформаторной подстанции типа КТП-БК с трансформатором мощностью 250кВА в Автозаводском районе (п.Нагулино стр.ТП504)	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	Повышение качества и надежности системы	2022	2022
2.3	Строительство одностранформаторной подстанции типа КТП-БК с трансформатором мощностью 250кВА в Автозаводском районе (п.Нагулино стр.ТП505)	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	Повышение качества и надежности системы	2022	2022
2.4	Реконструкция. ПС -110 кВ Приокская, Т-1.	СИПР на 2022-2026 годы (Указ Губернатора Нижегородской области от 22.04.2022 № 72)	повышения качества и надежности системы	2025	2025
2.5	Реконструкция. ПС -110 кВ Приокская, Т-2 .	СИПР на 2022-2026 годы (Указ Губернатора Нижегородской области от 22.04.2022 № 72)	повышения качества и надежности системы	2025	2025
2.6	Реконструкция ТП126 с заменой оборудования РУ 6кВ, 0,4 кВ и трансформатора	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2024	2024
2.7	Модернизация ССПИ. ПС 110/35/10 кВ "Водозабор" в части систем телемеханики (программа ССПИ) - 1 шт.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2025	2026
2.8	Модернизация ССПИ. ПС 110/35/10 кВ "Водозабор" в части организации резервного канала связи (программа ССПИ) - 1 шт.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства	повышения качества и надежности системы	2025	2026

№ п/п	Наименование ТЗ ВС/Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
		энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)			
2.9	Модернизация РУ 110 кВ с устройством оперативной блокировки коммутационных аппаратов ПО ОЭС ПС 110/10 кВ Заводская	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2025	2025
2.10	Техническое перевооружение ПС (замена АКБ) (ПС 110/6 Заводская)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2023
2.11	Реконструкция ПС 110 кВ Приокская с заменой силового трансформатора Т-1 (110кВ) 31,5 на 32 МВА ПО Центральные электрические сети (трансформаторная мощность 32 МВА)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2024	2025
2.12	Реконструкция ПС 110 кВ Приокская с заменой силового трансформатора Т-2 (110кВ) 31,5 на 32 МВА ПО Центральные электрические сети (трансформаторная мощность 32 МВА)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2024	2025
2.13	Реконструкция. ПС-110кВ Молитовская. Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена выключателей 110кВ, трансформаторов тока 110кВ, трансформаторов напряжения 110кВ, выключателей 6кВ.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.14	Реконструкция. ПС-110кВ Кировская Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена МВ-35-110кВ на вакуумные и элегазовые выключатели бшт.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2023	2024
2.15	Реконструкция. ПС-110кВ Кировская Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена МВ-35-110кВ на вакуумные и элегазовые выключатели 4шт.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2023	2024
2.16	Реконструкция. ПС-110кВ Новосормовская Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена МВ-35-110кВ на вакуумные и элегазовые выключатели 1шт.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2023
2.17	Реконструкция. ПС-110кВ Новосормовская Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена МВ-35-110кВ на вакуумные и элегазовые выключатели 1шт.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2023	2024
2.18	Модернизация ПС 110кВ Новосормовская. Реконструкция защиты ВЛ №196	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022

№ п/п	Наименование ТЗ ВС/Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
2.19	Модернизация ПС 110кВ Соцгородская. Замена оборудования автоматической частотной разгрузки.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.20	Модернизация ПС 110кВ Светлоярская. Замена оборудования автоматической частотной разгрузки.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.21	Модернизация ПС 110кВ НИИТОП. Замена оборудования автоматической частотной разгрузки.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.22	Модернизация ПС 110кВ Варя. Замена оборудования автоматической частотной разгрузки.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.23	Модернизация ПС 110кВ Левинка. Замена оборудования автоматической частотной разгрузки.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.24	Модернизация ПС 110кВ Ленинская. Замена оборудования автоматической частотной разгрузки.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.25	Модернизация ПС 110кВ Молитовская. Замена оборудования автоматической частотной разгрузки.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.26	Модернизация ПС 110кВ Мыза. Замена оборудования автоматической частотной разгрузки .	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.27	Реконструкция. ПС-110кВ Кировская Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена зарядно-подзарядных устройств УЗП - 1 шт.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.28	Реконструкция. ПС-110кВ Мыза Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена зарядно-подзарядных устройств УЗП - 2 шт.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.29	Реконструкция. ПС-110кВ Спутник Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена зарядно-подзарядных устройств УЗП - 2 шт.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства	повышения качества и надежности системы	2022	2022

№ п/п	Наименование ТЗ ВС/Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
		энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)			
2.30	Реконструкция. ПС-110кВ Н. Сормовская Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена зарядно-подзарядных устройств УЗП - 1 шт.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.31	Модернизация системы сбора и передачи информации (ССПИ) на ПС 110 кВ Свердловская. Центральный Высоковольтный РЭС. Установка дополнительных датчиков телеизмерений и телесигнализации (7 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2024	2025
2.32	Модернизация системы сбора и передачи информации (ССПИ) на ПС 110 кВ Кузнечиха. Центральный Высоковольтный РЭС. Установка дополнительных датчиков телеизмерений (10шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2025	2026
2.33	Модернизация системы сбора и передачи информации (ССПИ) на ПС 110 кВ Мыза. Центральный Высоковольтный РЭС. Установка дополнительных датчиков телеизмерений (2 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2025	2026
2.34	Модернизация системы сбора и передачи информации (ССПИ) на ПС 110 кВ Ольгино. Центральный Высоковольтный РЭС. Установка дополнительных датчиков телеизмерений (2 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2025	2026
2.35	Реконструкция. ПС Канавинская 110 кВ (1 сш 6 кВ) Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2023	2024
2.36	Реконструкция. ПС Кировская 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2023	2024
2.37	Реконструкция. ПС Канавинская 110 кВ (3,4 сш 6 кВ) Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2023	2024
2.38	Реконструкция ПС -110 кВ Ковалиха, Т-2 Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена трансформатора 110кВ мощностью 40МВА на трансформатор мощностью 40МВА	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.39	Реконструкция. ПС Печерская 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 4 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.40	Реконструкция. ПС Мыза 110 кВ Производственное отделение	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 -	повышения качества и	2025	2026

№ п/п	Наименование ТЗ ВС/Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
	Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 4 шт.)	2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	надежности системы		
2.41	Реконструкция. ПС Молитовская 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 4 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2025	2026
2.42	Реконструкция. ПС НИИТОП 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 4 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2025	2026
2.43	Реконструкция. ПС Левинка 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 2 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2025	2026
2.44	Реконструкция. ПС Артемовская 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 2 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2025	2026
2.45	Реконструкция. ПС Ольгино 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 2 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2025	2026
2.46	Реконструкция. ПС Водозабор 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 2 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2025	2026
2.47	Реконструкция. ПС Новосормовская 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 2 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2025	2026
2.48	Реконструкция. ПС Светлоярская 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2025	2026
2.49	Реконструкция. ПС Старосормовская 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 2 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2025	2026
2.50	Реконструкция. ПС Митино 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 2 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2025	2026

№ п/п	Наименование ТЗ ВС/Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
2.51	Реконструкция ПС 110 Ковалиха СПС ПО «ЦЭС». Установка оборудования компенсации емкостных токов однофазного замыкания на землю СШ 10 кВ (1 комплект)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2023
2.52	Реконструкция ПС 110 Ковалиха СПС ПО «ЦЭС». Установка оборудования компенсации емкостных токов однофазного замыкания на землю 1, 2, 3 СШ 6 кВ (3 комплекта)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2023
2.53	Реконструкция ПС 110 Печерская СПС ПО «ЦЭС». Установка оборудования компенсации емкостных токов однофазного замыкания на землю 1и 2 СШ 10 кВ (2 комплекта)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2023
2.54	Реконструкция ПС 110 Кузнечиха СПС ПО «ЦЭС». Установка оборудования компенсации емкостных токов однофазного замыкания на землю 1-4 СШ 10 кВ (4 комплекта)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2023
2.55	Реконструкция ПС 110 Свердловская СПС ПО «ЦЭС». Установка оборудования компенсации емкостных токов однофазного замыкания на землю 5 и 6 СШ 10 кВ (2 комплекта)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2023
2.56	Реконструкция ПС 110 Свердловская СПС ПО «ЦЭС». Установка оборудования компенсации емкостных токов однофазного замыкания на землю 2, 3 и 4 СШ 6 кВ (3 комплекта)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2023
2.57	Реконструкция ПС 110 Печерская СПС ПО «ЦЭС». Установка оборудования компенсации емкостных токов однофазного замыкания на землю СШ 10 кВ (1 комплект)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2023
2.58	Реконструкция ПС-110кВ Ленинская. Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка КРУН 6 кВ.(8 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.59	Реконструкция ПС-110кВ Ленинская. Производственное отделение Центральные электрические сети. Реконструкция ЗРУ 6 кВ. (23 ячейки)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2023
2.60	Монтаж системы видеонаблюдения. ПС- 110 кВ Водозабор. Производственное отделение Центральные электрические сети.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.61	Монтаж системы видеонаблюдения. ПС- 110 кВ Митино. Производственное отделение Центральные электрические сети.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства	повышения качества и надежности системы	2022	2022

№ п/п	Наименование ТЗ ВС/Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
		энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)			
2.62	Реконструкция центра управления сетями филиала Нижновэнерго	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.63	Модернизация. Мероприятия по повышению уровня пожарной безопасности. Строительно монтажные и наладочные работы автоматической пожарной сигнализации и системы обеспечения управления эвакуацией при пожаре в административном здании ПО «Производственное отделение Центральные электрические сети»,	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.64	Строительство Информационной системы мониторинга Единой интегрированной системы безопасности (12 программных комплексов, турникеты) Аппарат управления филиала "Нижновэнерго" (Н.Новгород, ул.Новая, 10), Высоковольтные РЭС.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2023
2.65	Производственное Отделение "Центральные электрические сети" Мероприятия по реализации многолетней программы по повышению уровня производственной безопасности и сохранению здоровья персонала (приобретение тренажера для отработки навыков оказания первой помощи пострадавшим, комплекта: манекен для отработки навыков по спуску пострадавшего с опоры, интерактивной доски, строительство учебно-тренировочных полигонов)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.66	Установка шкафов телемеханики на РП (16 комп.) Центральный высоковольтный РЭС	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.67	Модернизация систем телемеханики ПС 35 кВ Мещерская	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2024	2024
2.68	Техпереворужение ПС 110 кВ Водозабор. Замена масляных выключателей 6 кВ на вакуумные выключатели 6 кВ (32 выключателя)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2026	2026
2.69	Модернизация ПС 110 кВ Водозабор. Оснащение бесперебойного питания оборудования СДТУ и АСУ от СОПТ.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.70	Техпереворужение ПС 110кВ Водозабор. Замена ЛР, ШР и МВ-	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 -	повышения качества и	2023	2025

№ п/п	Наименование ТЗ ВС/Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
	110кВ яч. Воткинск 1,2 на элегазовые (2 выключателя)	2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	надежности системы		
2.71	Техперевооружение ПС 110 кВ Автозавод. Замена МВ 10 кВ на ВВ 10 кВ (43 выключателя)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2026	2026
2.72	Модернизация ПА ПС 110 кВ Водозабор. Оснащение УПАСК ВЛ 110 кВ Водозабор - Воткинск – Сива. Замена регистратора аварийных событий	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.73	Оснащение охранно-периметральной сигнализацией ПС 110 кВ Водозабор. Реконструкция ограждения	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2023	2024
2.74	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно	ИП ООО "Электросети" на 2022-2026 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 22.09.2021 № 329-260/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2022	2026
2.75	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	ИП ООО "Электросети" на 2022-2026 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 22.09.2021 № 329-260/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2022	2026
2.76	Создание/модернизация автоматизированной системы учета электроэнергии (АСУЭ) и телемеханики на РП/ТП 6-10 кВ	ИП ООО "Электросети" на 2022-2026 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 22.09.2021 № 329-260/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2022	2024
2.77	Реконструкция распределительного пункта №2, расположенного по адресу: г. Н. Новгород, пр.Ильча, 50Б	ИП ООО "Электросети" на 2022-2026 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 22.09.2021 № 329-260/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2025	2025
2.78	Реконструкция распределительного пункта №27, расположенного по адресу: г. Н. Новгород, Ю.Шоссе, 12 Б	ИП ООО "Электросети" на 2022-2026 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 22.09.2021 № 329-260/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2026	2026
2.79	Создание единой интеллектуальной системы учета электроэнергии (второй этап)	ИП ООО "НЭСК" на 2021-2023 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 30.09.2021 № 329-276/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2022	2022

№ п/п	Наименование ТЗ ВС/Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
2.80	Реконструкция ПС 110 кВ Редуктор. Устройство телемеханики	ИП ООО "Нижегородэлектросеть" на 2022-2026 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 30.09.2021 № 329- 275/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2022	2023
2.81	Реконструкция ПС 110 кВ Редуктор. Замена Т2	ИП ООО "Нижегородэлектросеть" на 2022-2026 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 30.09.2021 № 329- 275/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.82	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329- 250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2022	2024
2.83	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329- 250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2022	2024
2.84	Реконструкция оборудования РП-80 (г. Нижний Новгород)	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329- 250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.85	Реконструкция ТП-2151 с заменой оборудования РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329- 250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.86	Реконструкция ТП-5024 с заменой оборудования РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329- 250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.87	Реконструкция ТП-5028 с заменой оборудования РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329- 250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2022	2022

№ п/п	Наименование ТЗ ВС/Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
2.88	Реконструкция ТП-5034 с заменой оборудования РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1, Т2	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2023	2023
2.89	Реконструкция ТП-5008 с заменой оборудования РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2024	2024
2.90	Реконструкция ТП-5026 с заменой оборудования РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2023	2023
2.91	Реконструкция ТП-4080 с заменой оборудования РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1, Т2	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2023	2023
2.92	Реконструкция ТП-5035 с заменой оборудования РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1, Т2	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2023	2023
2.93	Реконструкция ТП-5036 с заменой оборудования РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1, Т2	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2024	2024
2.94	Реконструкция ТП-5020 с заменой оборудования РУ 6 кВ, Т1	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2023	2023
2.95	Реконструкция оборудования ТП 4072 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2023	2023

№ п/п	Наименование ТЗ ВС/Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
2.96	Реконструкция оборудования КТП 840 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.97	Реконструкция оборудования КТП 884 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.98	Реконструкция оборудования ТП 2721 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.99	Реконструкция оборудования ТП 2973 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.100	Реконструкция оборудования ТП 5130 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.101	Реконструкция оборудования ТП 2441 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2023	2023
2.102	Реконструкция оборудования КТП 3328 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2023	2023
2.103	Реконструкция оборудования ТП 5031 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2023	2023

№ п/п	Наименование ТЗ ВС/Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
2.104	Реконструкция оборудования ТП 161 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2024	2024
2.105	Реконструкция оборудования ТП 448 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2024	2024
2.106	Реконструкция оборудования КТП 2554 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2024	2024
2.107	Реконструкция оборудования КТП 4921 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2024	2024
2.108	Монтаж телемеханики и телеуправления РП (РП 3, 81, 86, 106, 74, 203, 99, 98, 95, 97)	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2024	2024
2.109	Строительство линии электропередач КЛ 6кВ от ТП 104 до ТП 502	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2025	2025
2.110	Строительство линии электропередач 6кВ от ТП 150 до ТП 502	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2025	2025
2.111	Строительство линии электропередач 6кВ от ТП 126 до ТП 504	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2025	2025
2.112	Строительство линии электропередач 6кВ Ф 3011 от ТП 504 до ВЛ (оп.98)	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2022	2022

№ п/п	Наименование ТЗ ВС/Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
		Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)			
2.113	Строительство линии электропередач 6кВ от ТП 104 до ТП 505	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2023	2023
2.114	Строительство линии электропередач 6кВ от ТП 126 до ТП 505	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
3.	Мероприятия, направленные повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов				
3.1	Реконструкция ЛЭП 10 кВ ф.150 п. Новое ПСДоскино с заменой неизолированного провода на СИП-3	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2024	2024
3.2	Модернизация ОРУ 10 кВ ПС 110 кВ Заводская с заменой 44 КРУН 10кВ (44 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	замена или усиление линий электропередач	2022	2023
3.3	Модернизация ВЛ 10 кВ №191 от ПС 35 кВ Водозабор оп.№110 с установкой ИКЗ (1 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	замена или усиление линий электропередач	2025	2025
3.4	Модернизация ВЛ 10кВ №192 от ПС 35 кВ Водозабор оп.66-67 с установкой прибора дистанционного отключения линий (1 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	замена или усиление линий электропередач	2025	2025
3.5	Реконструкция распределительной сети ЛЭП 619 ПС Мыза. г. Нижний Новгород, ул. Крымская Приокский РЭС . ТП-6 кВ. (1 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	замена или усиление линий электропередач	2022	2022
3.6	Реконструкция ЛЭП 10кВ от ПС 110/10/6 кВ «Доскино» (КЛ, РП-100) (6.08 км)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	замена или усиление линий электропередач	2022	2023
3.7	Реконструкция ЛЭП-10 кВ от ТП-2792 до ТП-2865 отпайка на ТП 101. Производственное отделение Центральные электрические сети. Программа по выносу ВЛ с территории детских учреждений. Протяженность 0.16км	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	замена или усиление линий электропередач	2025	2026
3.8	Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ТП-2138, ТП-2865, ТП-2949, ТП-2150, ТП-2950	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 -	замена или усиление	2022	2022

№ п/п	Наименование ТЗ ВС/Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
	ПО "Центральные электрические сети" Заречного РЭС. Протяженность 2.01км.	2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	линий электропередач		
3.9	Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ТП-2805, ТП-3018, ТП-3428, ТП-3428А, ТП-3440 ПО "Центральные электрические сети" Сормовского РЭС. Протяженность 9.975 км.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	замена или усиление линий электропередач	2022	2022
3.10	Реконструкция ВЛ 0,4кВ ТП-4411, ТП-4494, ТП-4764, ТП-4536, ТП-4275, ТП-4385 ПО "Центральные электрические сети" Приокского РЭС. Протяженность 0.45 км.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	замена или усиление линий электропередач	2022	2022
3.11	Реконструкция ВЛ 0,4кВ ТП-4419, ТП-4516, ТП-4549, ТП-4582, ТП-4496 ПО "Центральные электрические сети" Приокского РЭС. Протяженность 0.4 км.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	замена или усиление линий электропередач	2022	2022
3.12	Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ТП-4365, ТП-4726, ТП-4603, ТП-4367 ПО "Центральные электрические сети" Приокского РЭС. Протяженность 0.355 км.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	замена или усиление линий электропередач	2022	2022
3.13	Реконструкция ВЛ 0,4кВ ТП-4439, ТП-4377, ТП-4370, ТП-4336, ТП-4308 ПО "Центральные электрические сети" Приокского РЭС. Протяженность 0.545 км.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	замена или усиление линий электропередач	2022	2022
3.14	Реконструкция. Замена КЛ-6 кВ ПС Ленинская ф.606 - РП-31 ПО "Центральные электрические сети" Заречного РЭС. Протяженность 1.5 км.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	замена или усиление линий электропередач	2022	2022
3.15	Реконструкция. Замена КЛ-6 кВ ПС Новосормовская ф.620 - РП-89 ПО "Центральные электрические сети" Заречного РЭС. Протяженность 6 км.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	замена или усиление линий электропередач	2022	2022
3.16	Реконструкция. Замена КЛ-6 кВ ПС Чермет ф.624 - РП-89 ПО "Центральные электрические сети" Заречного РЭС. Протяженность 5.8 км.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	замена или усиление линий электропередач	2022	2022
3.17	Реконструкция. Замена ВЛ 6кВ на КЛ 6 кВ от опоры №15 до опоры №19 ВЛ 6 кВ РП 26 – РП 48 отп. ТП-99 ф.264/483 ПО "Центральные электрические сети" Нагорного РЭС. Протяженность 0.7 км.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	замена или усиление линий электропередач	2022	2022
3.18	Реконструкция распределительной сети ЛЭП-619 ПС Мыза ТП-4291. город Нижний Новгород, ул. Крымская Приокский РЭС. ВЛ 0,4 кВ.(Протяженность 0,95 км).	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	замена или усиление линий электропередач	2022	2022

№ п/п	Наименование ТЗ ВС/Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
3.19	Реконструкция ВЛ 110 кВ отпайка ПС Афонинская от ВЛ 110 кВ ГАСТ-Нагорная в пролете опор 20-26 протяженностью 0,85 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2023	2023
3.20	Реконструкция ВЛ 110 кВ отпайка ПС Афонинская от ВЛ 110 кВ ГАСТ-Нагорная в пролете опор 14-11 протяженностью 0,5 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2023	2023
3.21	Реконструкция ВЛ 110 кВ отпайка ПС Афонинская от ВЛ 110 кВ ГАСТ-Нагорная в пролете опор 8-11 протяженностью 0,5 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2022	2022
3.22	Реконструкция ВЛ 110 кВ отпайка ПС Афонинская от ВЛ 110 кВ ГАСТ-Нагорная в пролете опор 1-8 протяженностью 0,85 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2022	2022
3.23	Реконструкция ВЛ 110 кВ отпайка ПС Афонинская от ВЛ 110 кВ ГАСТ-Нагорная в пролете опор 14-20 протяженностью 1.3 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2023	2023
3.24	Реконструкция ВЛ 110 кВ отпайка ПС Заводская от ВЛ 110 кВ №111, ВЛ Молитовская в пролете опор 4-7 протяженностью 0,5 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2023	2023
3.25	Реконструкция ВЛ 110 кВ отпайка ПС Заводская от ВЛ 110 кВ №111, ВЛ Молитовская в пролете опор 1-3 протяженностью 0,4 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2024	2024
3.26	Реконструкция 110 кВ отпайка ПС Заводская от ВЛ 110 кВ №111, ВЛ Молитовская в пролете опор 8-12 протяженностью 0.8 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2023	2023

№ п/п	Наименование ТЗ ВС/Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
3.27	Реконструкция кабельной линии 6 кВ РП-10 ф.109 - ТП-4764 II протяженностью 0,7 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2023	2023
3.28	Реконструкция кабельной линии 6 кВ ТП-4347 II - ТП-4484 протяженностью 0,6 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2023	2023
3.29	Реконструкция кабельной линии 6 кВ ТП-4038 I - ТП-4072 II протяженностью 0,25 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2023	2023
3.30	Реконструкция кабельной линии 6 кВ РП-14 ф.145 - ТП-4038 II протяженностью 0,3 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2023	2023
3.31	Реконструкция кабельной линии 6 кВ ТП-4015 II - ТП-4038 II протяженностью 1,1 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2023	2023
3.32	Реконструкция кабельной линии 6 кВ ТП-4038 I - ТП-4830 II протяженностью 0,4 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2023	2023
3.33	Реконструкция кабельной линии 6 кВ РП-10 ф.10-12 - ТП-4079 II протяженностью 1,2 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2023	2023
3.34	Реконструкция кабельной линии 6 кВ РП-10 ф.10-16 - ТП-4058 I протяженностью 1,6 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2024	2024

№ п/п	Наименование ТЗ ВС/Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
3.35	Реконструкция кабельной линии 6 кВ ПС Сокол ф.1020 - РП-81 П протяженностью 1,7 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2023	2023
3.36	Реконструкция кабельной линии 6 кВ ТП-2469 I - ТП-2473 I протяженностью 0,3 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2022	2022
3.37	Реконструкция кабельной линии 6 кВ ТП-2469 II - ТП-2473 II протяженностью 0,3 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2022	2022
3.38	Реконструкция питающих кабельных линий 6 кВ РП-81с присоединением к РУ 6 кВ ПС "Светлоярская" протяженностью 3,8 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2024	2024
3.39	Реконструкция ЛЭП 6 кВ ф.602 ПС Останкино- отпайка ТП493 с заменой провода на АПвАП-1Т протяженностью 0,35 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2023	2023
3.40	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-2151 протяженностью 0,5 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2022	2022
3.41	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-4021 протяженностью 1,3 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2023	2023
3.42	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-4087 протяженностью 0,25 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2023	2023

№ п/п	Наименование ТЗ ВС/Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
3.43	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-4709 протяженностью 0,5 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2023	2023
3.44	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-4782 протяженностью 0,2 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2023	2023
3.45	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-4706 протяженностью 0,7 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2024	2024
3.46	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-4038 протяженностью 2,5 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2024	2024
3.47	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-2469 протяженностью 0,7 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2023	2023
3.48	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-2472 протяженностью 0,5 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2022	2022
3.49	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-5033 - ГИБДД протяженностью 0,2 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2022	2022
3.50	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-2789 протяженностью 0,5 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2022	2022

Реализация мероприятий по системе электроснабжения позволит достичь следующего эффекта:

- обеспечение бесперебойного электроснабжения;
- повышение качества и надежности электроснабжения;
- обеспечение резерва мощности, необходимого для электроснабжения районов, планируемых к застройке;
- повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов

Целевые показатели в сфере электроснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы приведены в Таблице 5.3.

Таблица 5.3 - Целевые показатели развития системы электроснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
				прогноз								
1. Критерии доступности коммунальных услуг для населения												
1.1.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к электроснабжению	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1.2.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
2. Показатели перспективы развития системы												
2.1. Объемы спроса на коммунальный ресурс												
2.1.1.	Объем реализации электроэнергии	млн. кВтч.	1 546,6	1 561,7	1 586,9	1 594,0	1 600,7	1 607,5	1 613,6	1 615,5	1 617,4	1 623,0
2.1.2.	Удельная величина потребления энергетических ресурсов в многоквартирных домах	кВт. ч на 1 проживающего	815,25	819,33	823,43	827,55	831,69	835,85	836,90	837,94	838,99	840,04
2.1.3.	Удельная величина потребления энергетических ресурсов муниципальными бюджетными учреждениями:	кВт/ч на 1 человека населения	92,00	92,30	92,57	92,84	93,11	93,38	93,38	93,38	93,38	93,38
2.1.4.	Удельное электропотребление	кВтч/чел.	1234,3	1254,1	1279,7	1288,7	1297,9	1307,1	1316,3	1321,1	1325,9	1329,6
2.2.. Объемы увеличения/снижения мощности												
2.2.1.	Объем прироста мощностей	МВА	25	83	0	0	17	0	0	0	0	0
2.2.2.	Установленная мощность ТЭЦ	МВт	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830
2.2.3.	Установленная мощность ПС	МВА	2902	2985	2985	2985	3002	3002	3002	3002	3002	3002
2.2.4.	Прирост потребления тепловой (энергии) мощности	млн. кВтч.	51,51	15,03	25,26	7,09	6,68	6,82	6,07	1,89	1,94	5,52
3. Показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных ресурсов												
3.1.	Обеспеченность потребления коммунальных ресурсов приборами учета	%	89,1	91	93	95	97	99	100	100	100	100
4. Показатели надежности функционирования системы												
4.1.	Коэффициент потерь	млн. кВтч/км.	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03
4.2.	Коэффициент соотношения фактических потерь с нормативными	ед.	1,2	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
4.3.	Уровень потерь	%.	5,7	5,6	5,3	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	5,0	5,0
5. Показатели качества электроснабжения												
5.1.	Средняя продолжительность прекращений передачи электроэнергии	час	0,13	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10
5.2..	Средняя частота прекращения передачи электроэнергии	ед.	0,29	0,29	0,29	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
5.3.	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час./день.	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
6. Показатели экономичности производства ресурсов												
6.1.	Рентабельность деятельности	%	1,96	4,96	7,96	8,96	9,96	10,96	11,96	12,96	13,96	14,96
7. Показатели экологичности производства ресурсов												

5.2. Система теплоснабжения

Перечень мероприятий и значения целевых показателей в сфере теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород приняты на основании следующих документов:

- Генеральным планом муниципального образования городской округ город Нижний Новгород,
- Схемой теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2023 год),
- Инвестиционными программами сетевых организаций системы теплоснабжения.

Перечень мероприятий системы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород отражен в Таблица 5.4.

Таблица 5.4 - Перечень мероприятий системы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Цель проекта	Срок реализации
1	2	3	4	5
1.	Мероприятия, нацеленные на присоединение новых потребителей с учетом показателей перспективной обеспеченности и потребности застройки городского округа			
1.1	Строительство блочно-модульной котельной для переключения нагрузки котельных ул. Соревнования, 4-а, ул. Гребешковский откос, 7, ул. Ярославская, 23	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	подключение новых потребителей	2022-2024
1.2	Строительство блочно-модульной котельной ул. Тропинина, 13-д	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	подключение новых потребителей	2022
1.3	Строительство блочно-модульной котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Канавинский район, в 65 метрах на северо-запад от дома №48 на ул. Украинская	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	подключение новых потребителей	2022-2024
1.4	Строительство котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, ул. Премудрова, 12а	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	подключение новых потребителей	2025-206
1.5	Строительство котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, п.Дачный	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	подключение новых потребителей	2027
1.6	Строительство котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Станиславского, 3 *	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	подключение новых потребителей	2022-2023
1.7	Строительство котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Нижегородский район, ул. Дальняя, 1/29В	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	подключение новых потребителей	2022-2023
1.8	Строительство новой котельной с когенерационной установкой" в районе ул. Кемеровская и ул. Кащенко	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	подключение новых потребителей	2024-2026
1.9	Новая котельная в к.п. Зелёный город, Санаторий Нижегородский	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	подключение новых потребителей	2022
1.10	Новая котельная на ул. Федосеенко, 46	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	подключение новых потребителей	2023-2024
1.11	Строительство котельной для теплоснабжения территории района	Схема теплоснабжения	подключение новых потребителей	2027

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Цель проекта	Срок реализации
1	2	3	4	5
	"Большие овраги" и территории застройки по ул. Ильинская	(актуализация 2023 года)		
1.12	Строительство проектируемой котельной ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети» (№48.1 по генплану) ООО "Инградстрой" тепловой мощностью 103,2 Гкал/ч "	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	подключение новых потребителей	2023-2029
1.13	Строительство котельной в районе ул. Малоэтажная (Юг-2) ООО "КСК" в составе котлов Vitomax LW тип M62C 2600кВт - 2 шт., Vitomax LW тип M62C 5200кВт - 3 шт., Vitomax 200-LW тип M64A 10000кВт - 2 шт. (2-5 очереди)"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	подключение новых потребителей	2023-2025
1.14	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Заречный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 42,992 Гкал/ч"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	подключение новых потребителей	2022
1.15	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Южный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 68,788 Гкал/ч"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	подключение новых потребителей	2023
1.16	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Центральный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 51,591 Гкал/ч"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	подключение новых потребителей	2024
1.17	Строительство газовой котельной по ул. Лейтенанта Шмидта около хладокомбината "Заречный" в Ленинском районе УТМ 10,834 Гкал/ч"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	подключение новых потребителей	2022
1.18	Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	подключение новых потребителей	2022-2027
1.19	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	подключение новых потребителей	2022-2023
1.20	Строительство и реконструкция тепловых пунктов	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)		2022-2027
2.	Мероприятия, обеспечивающие повышение надежности функционирования каждой системы коммунальной инфраструктуры и качества коммунальных ресурсов			
2.1	Реконструкция котельной по адресу: Нижегородская область, Богородский муниципальный район, сельское поселение Новинский сельсовет, поселок Новинки, улица Дорожная, дом 5/1	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2022-2023
2.2	Реконструкция котельной "Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2028
2.3	"Реконструкция кот ул. Гастелло 1а с увеличением РТМ до 35 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2028
2.4	Реконструкция кот пер. Бойновский 9-д с увеличением РТМ на 4 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2028
2.5	Реконструкция кот. Звенигородский, 8а с увеличением РТМ на 9 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2028

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Цель проекта	Срок реализации
1	2	3	4	5
2.6	Реконструкция кот.НТЦ Ветеринарная, 5 с увеличением РТМ на 100 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности в 2019 году	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2029
2.7	Реконструкция котельной Баранова, 11 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2028
2.8	Реконструкция котельной ул. Тропинина, д.47, ФГУП Федеральный Научно-производственный центр "Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова" с увеличением РТМ на 20 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2024-2025
2.9	Реконструкция котельной Федосеенко, 89а с увеличением РТМ 2 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2028
2.10	Реконструкция котельной пр Союзный, 43 с увеличением РТМ на 10 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2027
2.11	Реконструкция котельной жилого комплекса по адресу: Нижегородская область, Богородский район, 75 южнее 443 км трассы Р-125 "Ряжск-Касимов-Муром-Нижний Новгород"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2022-2023
2.12	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, Казанское шоссе, 12-А *	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2022-2023
2.13	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Углова, 7 *	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2022-2023
2.14	Модернизация системы теплоснабжения котельной к.п. Зеленый город "Санаторий ВЦСПС"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2027-2028
2.15	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, к.п.Зеленый город Санаторий Ройка	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2027-2028
2.16	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Металлистов, 46	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2027-2028
2.17	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Нижне-Волжская набережная, 2а	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2027-2028
2.18	Строительство когенерационной установки на котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2027
2.19	Модернизация существующих элементов тепловой схемы АТЭЦ для обеспечения надежного теплоснабжения (ООО «Автомобильная ТЭЦ»)"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2022-2028
2.20	Строительство ПГУ-440"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	не определен

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Цель проекта	Срок реализации
1	2	3	4	5
2.21	Модернизация котельной Северная с увеличением мощности за счет переключения существующей нагрузки 75,8 Гкал/ч с Ленинской трассы ТИ Автозаводская ТЭЦ на котельную «Северная»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2022
2.22	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мостоотряд, 32а УТМ 8,72 МВт (ООО "Генерация тепла")"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2022-2024
2.23	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мончегорская, 11г УТМ 12 МВт, ООО "Генерация тепла" "	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2025-2028
2.24	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Завкомовская,8 УТМ 1,58 МВт, ООО "Генерация тепла""	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2024-2025
2.25	Установка двух котлов КВ-ГМ 30-150 на котельной ул.Родионова,1946 (КСПК) ООО "Нижновтеплоэнерго""	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2025,2028
2.26	Установка дополнительной станции электроснабжения ГПУ 1030 кВт на котельной ул.Деловая,14 ООО "Нижновтеплоэнерго""	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2026-2027
2.27	Реконструкция котельной ул. Гагарина, д. 37, ОАО "НИТЕЛ" со снятием ограничений тепловой мощности"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2025
2.28	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2022-2024
2.29	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2022-2030
2.30	Капитальный ремонт тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2023-2026
2.31	Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2022-2029
2.32	Перевод открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2023-2024
2.33	Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами АО "Теплоэнерго"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2022
3.	Мероприятия, обеспечивающие повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав системы			
3.1	Техническое перевооружение основного бойлера № 1,2 и пикового бойлера №1 (Сормовская ТЭЦ)	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города, современное оборудование позволит снизить уровень	2022

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Цель проекта	Срок реализации
1	2	3	4	5
			потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	
3.2	Техническое перевооружение основного бойлера № 3,4 и пикового бойлера №2 (Сормовская ТЭЦ)	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города , современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2023
3.3	Техническое перевооружение аккумуляторного бака ст.№ 4 (Сормовская ТЭЦ)	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города , современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2023
3.4	Замена вакуумного деаэратора ст №1 (Сормовская ТЭЦ)	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города , современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2022
3.5	Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№4,5 до котлов ст.№3,4 (Сормовская ТЭЦ)	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города , современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2022-2023
3.6	Замена сетевых насосов (Сормовская ТЭЦ)	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города , современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых	2023

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Цель проекта	Срок реализации
1	2	3	4	5
			ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	
3.7	Замена конденсатных насосов (Сормовская ТЭЦ)	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города, современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2022
3.8	Разработка проекта и установка водогрейного котла номинальной тепловой мощностью 50 Гкал/час (Сормовская ТЭЦ)	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города, современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2022-2023
3.9	Организация подогрева сырой воды во встроенных пучках ТГ-3,4 (Сормовская ТЭЦ)	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города, современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2022-2023
3.10	Техническое перевооружение установки приготовления сырой воды для подпитки тепловой сети	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города, современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2022-2023
3.11	Полное техническое перевооружение кот. ул. Знаменская,5-б с увеличением РТМ до 15 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города, современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых	2028

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Цель проекта	Срок реализации
1	2	3	4	5
			ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	
3.12	Полное техническое перевооружение кот. ул. Климовская, 86-а с увеличением РТМ до 40 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города, современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2028
3.13	Полное техническое перевооружение котельной ул. Бориса Панина, 19-б со снятием ограничений установленной тепловой мощности	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города, современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2028
3.14	Полное техническое перевооружение котельной Металлистов, 4б со снятием ограничений установленной тепловой мощности с последующим ее увеличением до 3,5 Гкал/ч	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города, современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2028
3.15	Полное техническое перевооружение котельной по ул. Рождественская, 40а со снятием ограничений тепловой мощности	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города, современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2028
3.16	Модернизация котельной по адресу: город Нижний Новгород, ул. Климовская, 86а	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города, современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых	2022

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Цель проекта	Срок реализации
1	2	3	4	5
			ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	
3.17	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Тихорецкая, 3в	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города, современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2023
3.18	Техническое перевооружение котлов ПТВМ-100 на котельной, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Ветеринарная, 5	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города, современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2022
3.19	"Выполнение технологически взаимосвязанных работ "под ключ", включая разработку проектно-сметной документации, строительно-монтажные работы на реконструкцию объекта: "Производственное здание НТЦ" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Советский р-н, ул. Ветеринарная, д.5 *	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города, современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2022-2023
3.20	Техническое перевооружение системы управления Нагорной теплоцентрали (НТЦ) ул. Ветеринарная, 5	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города, современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2022-2024
3.21	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельных и ЦТП	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	обеспечит надежность работы централизованной системы города, современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2023-2027

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Цель проекта	Срок реализации
1	2	3	4	5
3.22	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных и ЦТП	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города, современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2023
3.23	Строительство, техническое перевооружение, модернизация объектов теплоснабжения в части электротехнического оборудования	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города, современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2022-2027
3.24	Техническое перевооружение узлов учета расхода газа на котельных	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города, современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2022
3.25	Техническое перевооружение, модернизация теплоэнергетического оборудования на объектах АО "Теплоэнерго"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города, современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2022-2027
3.26	Техническое перевооружение основного и вспомогательного оборудования котельной ООО КСК, расположенной по адресу ул. Зайцева, 31в."	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города, современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2022-2027

Результатами реализации мероприятий по системе теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород являются:

- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе теплоснабжения при гарантированном объеме заявленной мощности;
- повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов теплоснабжения за счет уменьшения количества функциональных отказов до рациональных значений;
- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе теплоснабжения;
- повышение ресурсной эффективности предоставления услуг теплоснабжения.

Схемой теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на период до 2030 года (актуализация на 2023 год) разработан ряд индикаторов развития системы теплоснабжения в разрезе зон действия, источников теплоснабжения, тепловых сетей и муниципального образования в целом.

Показатели физической обеспеченности теплоснабжением потребителей города и их изменение характеризуют физическую доступность теплоснабжения для потребителей муниципального образования город Нижний Новгород. Базовые значения целевых показателей отражают формирование перспективного спроса на тепловую мощность и тепловую энергию. Прогноз перспективного спроса на тепловую энергию формирует основные перспективные показатели производственных программ действующих и создаваемых теплоснабжающих и теплосетевых предприятий города в части товарного отпуска тепловой энергии.

Целевые показатели в сфере теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы приведены в Таблица 5.5

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
				прогноз								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
5. Показатели надежности функционирования системы												
5.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.2.	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	27,5	27,5	27,8	27,9	28,0	28,0	28,0	28,1	28,1	28,1
5.3.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	1,053	1,158	1,133	1,110	1,085	1,062	1,031	1,007	0,986	0,962
6. Показатели качества теплоснабжения												
6.1.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,7	159,0	159,0	158,2	158,2	158,1	158,0	158,0	158,0	158,0
6.2.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	24,01	24,01	24,09	24,15	24,20	24,24	24,26	24,28	24,30	24,32
6.3.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
6.4.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м2	9,80	9,51	8,84	8,80	8,90	8,98	9,04	9,09	9,16	9,19
6.5.	Отношение величины технологических потерь, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	м3/м2	25,13	24,57	24,83	24,93	25,00	25,07	25,03	24,92	24,71	24,43
6.6.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%.	19,6	20,3	18,8	18,8	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9
7. Показатели эффективности потребления коммунальных ресурсов												
7.1.	Удельный расход тепловой энергии на 1 человека	Гкал/чел.	9,5	9,8	10,0	10,2	10,5	10,7	10,8	11,0	11,1	11,2

Система газоснабжения

Перечень мероприятий и значения целевых показателей в сфере газоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород приняты на основании следующих документов:

- Генерального плана муниципального образования городской округ город Нижний Новгород,
- Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Нижегородской области на период 2022-2032 годов, утвержденной постановлением Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247;
- Инвестиционными программами сетевых организаций системы газоснабжения.

Перечень мероприятий системы газоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород отражен в Таблица 5.6.

Таблица 5.6 - Перечень мероприятий системы газоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ п.п.	Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
1.	Мероприятия, нацеленные на присоединение новых потребителей с учетом показателей перспективной обеспеченности и потребности застройки городского округа				
1.1	Газопровод высокого давления к котельной международного аэропорта г.Нижний Новгород	Региональная программа газификации Нижегородской области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	подключение новых потребителей	2016	2022
1.2	Строительство газопровода в пос.Луч. Строительство газопровода среднего давления от деревни Бешенцево до деревни Мордвинцево в Приокском районе г.Нижнего Новгорода	Региональная программа газификации Нижегородской области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	подключение новых потребителей	2022	2022
1.3	Газопровод высокого давления от ГРС Горбатовка до Сормовской ТЭЦ Нижегородской области	Региональная программа газификации Нижегородской области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	подключение новых потребителей	2020	2023
1.4	Догазификация д. Кузнечиха, городской округ Нижний Новгород	Региональная программа газификации Нижегородской области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	подключение новых потребителей	2022	2022
1.5	Догазификация д.Новопокровское, городской округ Нижний Новгород	то же	подключение новых потребителей	2022	2022
1.6	Догазификация д.Афонино, городской округ Нижний Новгород	то же	подключение новых потребителей	2022	2022
1.7	Догазификация д.Бешенцево, городской округ Нижний Новгород	то же	подключение новых потребителей	2022	2022

№ п.п.	Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
1.8	Догазификация д.Ближнее Константиново, городской округ Нижний Новгород	то же	подключение новых потребителей	2022	2022
1.9	Догазификация д.Ляхово, городской округ Нижний Новгород	то же	подключение новых потребителей	2022	2022
1.10	Догазификация д.Морвинцево, городской округ Нижний Новгород	то же	подключение новых потребителей	2022	2022
1.11	Догазификация д.Ольгино, городской округ Нижний Новгород	то же	подключение новых потребителей	2022	2022
1.12	Догазификация микрорайон "Калининский", городской округ Нижний Новгород	то же	подключение новых потребителей	2022	2022
1.13	Догазификация Нижний Новгород, городской округ Нижний Новгород	то же	подключение новых потребителей	2022	2022
1.14	Догазификация п.Нагулино, городской округ Нижний Новгород	то же	подключение новых потребителей	2022	2022
1.15	Догазификация пос.Б.Пойма, городской округ Нижний Новгород	то же	подключение новых потребителей	2022	2022
1.16	Догазификация поселок Новое Доскино, городской округ Нижний Новгород	то же	подключение новых потребителей	2022	2022
1.17	Догазификация СНТ "Сокол" сад №3, городской округ Нижний Новгород	то же	подключение новых потребителей	2022	2022
1.18	Догазификация СНТ 9, городской округ Нижний Новгород	то же	подключение новых потребителей	2022	2022
1.19	Догазификация сп. Кудьма, городской округ Нижний Новгород	то же	подключение новых потребителей	2022	2022
1.20	Догазификация сп.Новинки, городской округ Нижний Новгород	то же	подключение новых потребителей	2022	2022
2.	Мероприятия, направленные повышение надежности функционирования каждой системы коммунальной инфраструктуры и качества коммунальных ресурсов				
2.1	Закольцовка газопроводов низкого давл ения от ГРП-207 до ГРП-208 по Московскому шоссе в г. Н.Новгород	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	Обеспечение бесперебойного газоснабжения	2012	2024
2.2	Закольцовка газопроводов среднего и низкого давления от ул.40 лет Октября до ул.Горная (в районе стадиона "Радий") с установкой ГРПБ в г. Н.Новгород, пос.Дубенки	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	Обеспечение бесперебойного газоснабжения	2012	2024
2.3	Газопровод среднего давления от ул. Минина до ул. Пожарского вдоль Кремлевского бульвара в Нижегородском районе г. Н.Новгород	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	Обеспечение бесперебойного газоснабжения	2020	2021
2.4	Распределительный газопровод высокого давления от ул.Ларина до	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление	Обеспечение бесперебойного газоснабжения	2020	2022

№ п.п.	Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
	центра г.Нижний Новгород с установкой ГРПБ	Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)			
2.5	Распределительный газопровод высокого давления от РС-4 до центра г.Нижний Новгород с установкой ГРПБ	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	Обеспечение бесперебойного газоснабжения	2020	2022
2.6	Газопровод-отвод и ГРС "Горбатовка"	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	Обеспечение бесперебойного газоснабжения	2019	2022
2.7	Газопровод высокого давления от ГРС Горбатовка до существующих потребителей г. Нижнего Новгорода Нижегородской области	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	Обеспечение бесперебойного газоснабжения	2020	2023
2.8	Газопровод высокого давления I категории от Сельскохозяйственной Академии (пр.Гагарина) до д.Ольгино г.Н.Новгорода	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	Обеспечение бесперебойного газоснабжения	2020	2022
2.9	Газопровод высокого давления от ГРС Митино до существующих и перспективных потребителей г.Н.Новгород и Нижегородской области	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	Обеспечение бесперебойного газоснабжения	2021	2024

Реализация мероприятий по системе газоснабжения позволит достичь следующего эффекта:

- обеспечение бесперебойного газоснабжения;
- повышение качества и надежности газоснабжения;
- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе газоснабжения при гарантированном объеме заявленной мощности.

Целевые показатели в сфере газоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы приведены в Таблице 5.7.

Система водоснабжения

Перечень мероприятий и значения целевых показателей в сфере водоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород приняты на основании следующих документов:

- Генеральным планом муниципального образования городской округ город Нижний Новгород,
- Схемы водоснабжения и водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород;
- Адресной инвестиционной программы Нижегородской области на 2022 – 2024 годы, утвержденной постановлением Правительства Нижегородской области от 22.12.2021 № 1210 (с изм. от 01.07.2022 № 495);
- данных, полученных от Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области (письмо от 19.07.2022 №9200-АБ);
- Инвестиционными программами сетевых организаций системы водоснабжения.

Перечень мероприятий системы водоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород отражен в Таблица 5.8.

Таблица 5.8 - Перечень мероприятий системы водоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
1.	Мероприятия, нацеленные на присоединение новых потребителей с учетом показателей перспективной обеспеченности и потребности застройки городского округа			
1.1	Проектирование и реконструкция водопроводной станции "Малиновая гряда"	Адресная инвестиционная программа Нижегородской области на 2022 – 2024 годы (постановление Правительства Нижегородской области от 22.12.2021 № 1210 (с изм. от 01.07.2022 № 495))	Увеличение производительности объекта	2022-2023
1.2	Реализация проекта "Развитие южных территорий города для жилищного строительства в части снятия инфраструктурных ограничений за счет проектирования и строительства магистральных сетей водоснабжения под жилищное строительство в п. Ольгино и п.Новинки"	Адресная инвестиционная программа Нижегородской области на 2022 – 2024 годы (постановление Правительства Нижегородской области от 22.12.2021 № 1210 (с изм. от 01.07.2022 № 495))	Обеспечение централизованным водоснабжением объектов существующей застройки	2022-2023
1.3	Строительство водопровода Д-200мм в дер. Ляхово Приокского района	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Организация и обеспечение централизованного водоснабжения в дер.Ляхово	2021-2024
1.4	Проектирование и строительство III очереди водовода Д=1400-1200 мм от водопроводной станции "Малиновая гряда" (от ул. Малиновского до водовода Д=900 мм по ул. Бринского)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Развитие застраиваемых территорий по Анкудиновскому шоссе и совхозу Цветы	2021-2024
1.5	Строительство водопроводной линии Д=150мм по улицам поселка Высоково от существующего водовода Д=400мм, идущего вдоль	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Организация и обеспечение централизованного водоснабжения в пос.Высоково (по обе стороны ул.Ужгородской)	2021-2024

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
	железной дороги у пос.Высоково			
1.6	Перекладка водопроводной линии Д=200мм на Д=300мм по ул. Тимирязева от дома № 5 по ул. Тимирязева до существующей водопроводной линии Д=300мм по ул. Тверской	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Увеличение пропускной способности системы водоснабжения для подключения объектов перспективного строительства, в т.ч. комплексного строительства в границах ул. Тимирязева - ул.Оранжевой	2021-2024
1.7	Перекладка водопроводной линии Д=300мм по ул. Невзоровых на Д=500 мм от подключения водопроводной линии Д=300 мм по ул. Генкиной до водовода Д=500 мм по ул. Студеной	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Увеличение пропускной способности системы водоснабжения для подключения объектов перспективного строительства, в т.ч. застройки квартала в границах ул. Белинского- Тверская- Невзоровых- Студеная	2021-2024
1.8	Перекладка водопроводной линии Д=300мм на Д=500мм по пл.Горького	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Увеличение пропускной способности системы водоснабжения для подключения объектов перспективного строительства, в т.ч. застройки территории в границах ул. Максима Горького-пл.Горького- ул.Новая- ул.Ильинская; строительство жилого дома № 8 (по генплану) с адм	2021-2024
1.9	Строительство водопроводной линии Д=150мм по улицам поселка Нагулино от проектируемой водопроводной линии Д=200мм	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Организация и обеспечение централизованного водоснабжения в пос.Нагулино	2021-2024
1.10	Строительство водопроводной линии Д=150мм от существующего водовода Д=1000мм, идущего на НПЭК	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Организация и обеспечение централизованного водоснабжения в дер.Бешенцево	2021-2024
1.11	Строительство водовода (перемычки) Д=600 мм между водоводами Д=600 мм по ул. Детской и Д=1020 мм у дома №31 по ул. Переходникова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2019-2022
	Строительство и реконструкция подводящих водопроводных сетей для подключения новых объектов			
1.12.	Прокладка 2-х вводов 2хД=500 мм протяженностью ~75 п.м. каждый, общей протяженностью ~150п.м., от водопроводной линии Д=500 мм по ул.Самаркандская/Керченская до границ земельного участка объекта строительства: «Универсальный спортивный комплекс с искусственным	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2020-2022

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
	льдом в г. Нижнем Новгороде», расположенного по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Канавинский район, в квартале ул. Бетанкура, набережной р. Волга, ул. Должанская, ул. Самаркандская (с запрошенной мощностью: хозяйственно-бытовые и производственные нужды 135,13 м3/час/422,95 м3/сут., (в том числе производственные нужды 24,5 м3/час/88,98м3/сут.), противопожарные нужды: - внутреннее – 15,6 л/с, - автоматическое – 74,26 л/с, - наружное – 110 л/с).			
	Строительство водопроводных сетей			
1.13	Строительство водопровода в поселке Новое Доскино Автозаводского района г. Нижнего Новгорода	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2019-2024
1.14	пос. Высоково	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.15	пос. Дубравный	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.16	пос. Торфосклад	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.17	пос. Березовая пойма	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.18	пос. Новая стройка (3-я очередь строительства)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.19	пос. Орловские дворики	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.20	пос. Тепличный	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.21	пос. Новое Доскино	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.22	пос. Стригино	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.23	пос. Гнилицы	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.24	в застройке по пр.Кораблестроителей	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.25	в застройке "Бурнаковская низина" в границах ул.Коминтерна, ул.Левинка, ш.Бурнаковское	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.26	в застройке Красноуральская-пр.Ильича-Красных партизан-Спутника	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
1.27	в застройке Шуваловская промзона	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.28	в застройке пос Дачный	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.29	в квартале "Старое Канавино"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.30	в квартале "Молитовка"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.31	в застройке по ул.Коломенская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.32	в застройке ул.Малоэтажная и Шнитникова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.33	Участок застройки, прилегающий к пос.Новинки	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.34	в застройке пр.Гагарина (С/х академия)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.35	в застройке ул.Голованова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.36	в застройке пр.Гагарина-Пятигорская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.37	в застройке ул.Пятигорская-Батумская- Столетова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.38	в застройке ул.Г.Елисеева-Батумская-Столетова-Б-Бруевича	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.39	в застройке ул.Батумская-г.Елисеева	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.40	в застройке Цветочная(Анкудин.Ш.-Цветочная-«Щёлковский хутор»-дублёр пр.Гагарина	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.41	в застройке пр.Гагарина-Краснозвёздная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.42	в квартале ул.Пушкина	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.43	в квартале ул.Пушкина-Косогорная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.44	в застройке по ул.Серафимовича- Цветочная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.45	в застройке ул.2-я Оранжерейная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.46	в застройке ул.Ванеева	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.47	в застройке ул.Ошарская-Республиканская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
1.48	в застройке Невзоровых-3-й Проезд	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.49	в застройке ул.Тверская-Генкиной-Ашхабадская-Белинского	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.50	в застройке ул.Белинского-Тверская-Невзоровых-Студёная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.51	в застройке Шевченко-3-я Ямская-Большие Овраги	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.52	в застройке ул.М.Ямская-М-Горького-Ильинская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.53	в застройке ул.М.Горького-Ильинская-Новая	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.54	в застройке ул.М.Горького-Ильинская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.55	в застройке ул.М.Ямская-Маслякова-Ильинская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.56	в застройке ул.Белинского-Славянская-Ашхабадская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.57	в застройке ул.Октябрьская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.58	в застройке пер.Плотничный	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.59	в застройке ул.Ильинская-А.Харитонова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.60	в застройке ул.Нижегородская-Гоголя-Заломова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.61	в застройке ул.Ульянова 32,36,38	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.62	в застройке ул.Семашко (В часть квартала Ульянова-Семашко-Ковалихинская-Нестерова)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.63	в застройке ул.Большая Печёрская-Казанская наб.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.64	в застройке ул.Сеченова-Тургенева	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.65	в застройке ул.Родионова обувная фабрика	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.66	в застройке ул.К.Касьянова-р.Кова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.67	ул.Большая Печёрская-М.Горького-Белинского-Ковалихинская-Фрунзе	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.68	Строительство водопровода от водовода Д=400мм по ул.Красных Зорь до	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным	2021-2024

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
	водопровода Д=300мм по ул.Линдовская		водоснабжением районов города	
1.69	Восстановление закольцовки от водопроводной линии Д=160мм в районе д.9 по ул.Сазанова до водопроводной линии Д=160мм в районе д.13 по ул.Сазанова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города	2021-2024
1.70	Строительство водопроводных сетей в д.Кузьминки Д=225	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города	2021-2024
1.71	Строительство водопроводных сетей в д.Кузьминки Д=160	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города	2021-2024
1.72	Строительство водопроводных сетей в д.Кузьминки Д=110	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города	2021-2024
1.73	Перекладка водопровода от водовода Д=500мм по ул.Г.Попова до водовода Д=500мм по ул.Матросская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Развитие застраиваемых территорий в границах ул.Н.Прибоя –Суздальская-пер.Суздальский-ул.Шекспира	2021-2024
1.74	Перекладка водопровода по Московскому шоссе от д.233 до д.312	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Развитие территории по Московскому шоссе (СНТ «Балтика», территория ООО «Рынок Московский»)	2021-2024
1.75	Санация водовода Д=600мм по пер.Светлогорский в районе д.2 по пер.Светлогорскому в сторону дома 27 по ул.Пушкина	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Развитие территории в границах пр-т Гагарина, ул.Краснозвездная	2021-2024
1.76	Строительство водопровода до КМ «Анкудиновка» от водовода Д=1200-1400мм	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Развитие территории в границах дер.Анкудиновка	2021-2024
1.77	Перекладка водопровода Д=225мм по ул.Ярославская от водовода Д=500мм по ул.Гоголя	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Развитие застраиваемых территорий в границах ул.Соревнования – ул.Казбекская	2021-2024
1.78	Строительство в/линии по дер.Новая от существующих сетей водопровода	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города, неохваченных системой водоснабжения	2021-2024
1.79	Строительство в/линии по ул.Овражная от водопровода Д=150мм в районе д.7 по ул.Овражная до водовода Д=500мм по ул.Усиевича	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города, неохваченных системой водоснабжения	2021-2024
1.80	Строительство в/линии по ул.Приусадебной от водовода Д=400мм оп ул.Фруктовая	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города, неохваченных системой водоснабжения	2021-2024
1.81	Перекладка в/линии от водовода Д=500мм в районе д.1 по ул.Родионова.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города, неохваченных системой водоснабжения	2021-2024
1.82	Строительство в/линии по Приволжской слободе	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов	2021-2024

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
			города, неохваченных системой водоснабжения	
1.83	Строительство в/линии в пос.Копосово от в/линии Д=300мм по ул.Новые Пески	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города, неохваченных системой водоснабжения	2021-2024
1.84	Строительство в/линии по ул.Кунгурской от в/линии Д=150мм в районе д.3 по ул.Волховской	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города, неохваченных системой водоснабжения	2021-2024
1.85	Строительство в/линии в пос.Комсомольский от водовода Д=600мм по ул.Алебастровая,38	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города, неохваченных системой водоснабжения	2021-2024
1.86	Строительство в/линии в по ул.Грубе от водопровода Д=300мм в районе д.6 по ул.Грубе	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города, неохваченных системой водоснабжения	2021-2024
1.87	Строительство закольцовки по ул.Кисловодская от в/линии Д=100мм по ул.Кисловодская,10 до в/линии Д=150мм по ул.Кисловодская,20	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города, неохваченных системой водоснабжения	2021-2024
1.88	Строительство в/линии Д=150мм по ул.Рижская от в/линии Д=200мм по ул.Болотникова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города, неохваченных системой водоснабжения	2021-2024
1.89	Строительство в/линии ТИЗ «Покровское» в границах ул.Рокоссовского, Ивлиева, Казанское шоссе, южная граница города, памятников природы «Дубрава Ботанического сада университета», «Щелоковский хутор»	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города, неохваченных системой водоснабжения	2021-2024
1.90	Мероприятия ООО "ТЕПЛОСЕТИ":			
	Строительство и реконструкция подводящих сетей горячего водоснабжения для подключения новых объектов			
1.91	Строительство подводящего трубопровода ГВС к объектам Нового строительства, разрешенное использование з/у - ТЖм-3-зона многоквартирной высокоплотной, многоэтажной застройки выделена для сохранения и формирования кварталов, состоящих из жилых домов высотной застройки и среднеэтажных жилых домов квартального типа с минимально разрешенным набором услуг для местного населения	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения объектов МКД по адресу: ул. Автомеханическая, у дома № 11Б (заявитель ДГДиРА)	2025

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
1.92	Строительство трубопроводов ГВС к Банному комплексу по адресу: ул.Красноуральская, у дома 1А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения Банного комплекса по адресу: ул. Красноуральская, у дома 1А (заявитель ООО "Партнер")	2025
1.93	Строительство трубопроводов ГВС к объектам проекта планировки территории в границах проспекта Молодежный, улицы Красноуральская, проспекта Ильича, улицы Левитана в Автозаводском районе города Нижнего Новгорода	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения объектов проекта планировки территории в границах проспекта Молодежный, улицы Красноуральская, проспекта Ильича, улицы Левитана (заявитель ООО СК "Стройсервис")	2025
1.94	Строительство трубопроводов ГВС к зданию медицинского обслуживания на 200 посещений (без стационара), расположенного по адресу: ул.Прыгунова, рядом с домами №17 и №27	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения здания медицинского обслуживания на 200 посещений (без стационара) по адресу: ул.Прыгунова, рядом с домами №17 и №27 (заявитель ООО "А-МЦ "Ультрамед")	2025
1.95	Строительство трубопроводов ГВС к объектам проекта планировки и межевания границ на пересечении улиц Коломенская и Янки Купалы в Автозаводском районе г. Нижнего Новгорода	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения объектов: 1-я очередь строительства. Дом №1 корпус 1, 2-я очередь строительства Дом №1 корпус 2, 3-я очередь строительства Дом №2 (заявитель ООО "Первая строительная компания")	2025
1.96	Строительство подводящего трубопровода ГВС к медицинскому центру по ул.Мончегорская, у дома №3/1	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения медицинского центра по ул.Мончегорская, у дома №3/1 (заявитель ДГ ДиРА)	2025
1.97	Строительство подводящего трубопровода ГВС к корпусу литейного цеха №1 металлургического производства, пр.Ленина, д.88	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения корпуса литейного цеха №1	2025

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
			металлургического производства, пр.Ленина, д.88 (заявитель ПАО "ГАЗ")	
1.98	Строительство подводящего трубопровода ГВС к Многоквартирному дому №2 (по генплану), ул. Героя Васильева, 33 земельный участок №2	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения Многоквартирного дома №2 (по генплану), ул. Героя Васильева, 33 земельный участок №2 (заявитель МКУ "Главное управление по капитальному строительству г.Н.Новгорода")	2025
1.99	Строительство подводящего трубопровода ГВС к Многоквартирному дому №1 (по генплану), ул. Героя Васильева,31, земельный участок №1	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения Многоквартирного дома №1 (по генплану), ул. Героя Васильева,31, земельный участок №1 (заявитель МКУ "Главное управление по капитальному строительству г.Н.Новгорода")	2025
1.100	Строительство подводящего трубопровода ГВС к объекту - Строительство ДОУ по ул.Янки Купалы, д. 29 в Автозаводском районе города Нижнего Новгорода	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения объекта - Строительство ДОУ по ул.Янки Купалы, д. 29 в Автозаводском районе города Нижнего Новгорода (заявитель МКУ "Главное управление по капитальному строительству г.Н.Новгорода")	2025
1.101	Строительство подводящего трубопровода ГВС к объекту - Строительство здания учебного корпуса к МБОУ "Школа №126 с углубленным изучением английского языка" Автозаводского района г. Нижнего Новгорода	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения объекта -Строительство здания учебного корпуса к МБОУ "Школа №126 с углубленным изучением английского языка" Автозаводского района г. Нижнего Новгорода (заявитель МБОУ "Школа №126 с углубленным изучением английского языка")	2025
1.102	Строительство подводящего трубопровода ГВС к Многоквартирному жилому дому, ул. Сергея Тюленина, 20а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе	2023

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
			горячего водоснабжения Многоквартирного жилого дома, ул. Сергея Тюленина, 20а (заявитель ООО "СЗ "Центр Плюс")	
	Мероприятия ООО "Коммунальщик":			
	Мероприятия в сфере водоснабжения административно-территориального образования Новинский сельсовет			
1.103	Строительство сетей наружного водопровода (от точки подключения к водоводу диаметром 1200-1400 мм до точки пересечения автотрасс Нижний Новгород-Арзамас и Нижний Новгород-Богородск, протяженность трассы в 2 нити 1,9 км).	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение к централизованной системе водоснабжения	2016-2024
1.104	Подключение существующих поселений: поселок Новинки, поселок Кудьма, деревня Кусаковка, деревня Комарово, село Сартаково, деревня Ромашково, деревня Новопавловка диаметром 160мм- 2 км, 225мм-0,45км, 50мм-3,4км, 75мм-2,3км, 63мм-0,5 км).	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение к централизованной системе водоснабжения	2024
1.105	Сооружение водозаборных узлов (за границами населенных пунктов) состоящих из скважин, емкостей для хранения воды и станции водоподготовки (умягчения) в п.Кудьма, Новинки, д.Комарово, Ромашково, Новопавловка, Сартаково	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение к централизованной системе водоснабжения	2018-2026
1.106	Реконструкция каптажей д.Кусаковка с увеличением мощностей и капитальным ремонтом водопроводных сетей	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение к централизованной системе водоснабжения	2020-2026
2.	Мероприятия, обеспечивающие повышение надежности функционирования каждой системы коммунальной инфраструктуры и качества коммунальных ресурсов			
2.1	Создание станции обеззараживания воды на Ново-Сормовской водопроводной станции (по адресу: город Нижний Новгород, Сормовский район, ул. Алабастровая, д. 91)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Улучшение качества воды в Сормовском, Московском, Канавинском и Ленинском районах города Нижний Новгород. Ликвидация потенциальной опасности и улучшение экологической ситуации с помощью отказа от хранения и применения жидкого хлора, тем самым устранение опасности разгерметизации емкостей с большим запасом жидкого хлора, хранящегося на	2014-2022

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
			площадке очистных сооружений, размещенного вблизи жилой застройки.	
2.2	Создание станции обеззараживания воды на водопроводной станции «Малиновая гряда» (по адресу: город Нижний Новгород, Приокский район, пр. Гагарина, д. 121)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Улучшение качества воды в Советском и Приокском районах города Нижний Новгород. Ликвидация потенциальной опасности и улучшение экологической ситуации с помощью отказа от хранения и применения жидкого хлора, тем самым устранение опасности разгерметизации емкостей с большим запасом жидкого хлора, хранящегося на площадке очистных сооружений, размещенного вблизи жилой застройки.	2014-2031
2.3	Строительство водопроводной станции «Березовая Пойма» в Московском районе (по адресу: город Нижний Новгород, Московский район, пос. Берёзовая пойма)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	В рамках мероприятия планируется выполнить строительство водопроводной станции «Березовая Пойма» в Московском районе. Основание для реализации – обращение Роспотребнадзора Нижегородской области, выявившего в питьевой воде в пос. Березовая пойма повышенное содержание железа	2017- 2025
2.4	Модернизация хлораторной на водопроводной станции «Малиновая гряда» (Нижний Новгород, проспект Гагарина, д. 121)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Существующая хлораторная построена в 1978 году по типовому проекту № 901-3-8/70 «Хлораторная производительностью 50 кг хлора в час, совмещенная с расходным складом хлора для обеззараживания водопровода и канализации». В 1991 году осуществлена реконструкция хлораторной по проекту №8262, выполненному институтом «Гипрокоммунводоканал» (г. Москва) в 1988 году. В результате реконструкции производительность хлораторной установки увеличена до 113 кг хлора в час.	2018-2021
2.5	Строительство сооружения для ликвидации сброса промывных вод, сбора и перекачке осадка в городскую канализацию Ново-Сормовской водопроводной станции (по адресу: город Нижний Новгород, Сормовский район, ул. Алебастровая, д. 91)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Выполнение мероприятий направленных на исполнения требований действующего природоохранного законодательства. Ликвидация открытого выпуска промывных вод в р. В о лгу и повторное использование промывной	2013-2026

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
			воды, тем самым уменьшая количество забираемой из реки воды. Сброс осадка в систему городской канализации.	
2.6	Модернизация водопроводной станции "Слудинская" по адресу: город Нижний Новгород, Советский район, пр. Гагарина, д. 31: Реконструкция напорных водоводов Д800 мм и Д900 мм от НС-1 и НС-1А на водопроводной станции «Слудинская» по адресу: г. Н. Новгород, Советский район, пр. Гагарина, д.31	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	В рамках данного мероприятия планируется выполнить мероприятие по предотвращению гидроударов на в/станции "Слудинская"	2018- 2022
2.7	Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами водоснабжения и водоотведения АО «Нижегородский водоканал» (Диспетчеризация водоснабжения)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение контроля и эффективного управления ресурсами предприятия.	2018-2028
2.8	Строительство автономного источника теплоснабжения на Ново-Сормовской водопроводной станции	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений	2023-2025
	Модернизация ВНС			
2.9	Модернизация ВНС Шаляпина, 24-а (инв.№ 000110262) (ВНС Шаляпина, 24-а)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений, улучшение качества питьевой воды.	2019-2027
2.10	Модернизация ВНС Нартова, 31 (инв.№ 000110275) (ВНС Нартова, 31)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений, улучшение качества питьевой воды.	2019-2027
2.11	Модернизация ВНС в ЦТП Артельная, 6-а (инв.№ 001110048) (ВНС в ЦТП Артельная, 6-а)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений, улучшение качества питьевой воды.	2019-2027
2.12	Модернизация ВНС-6 Политбойцов, 15-а (инв.№ 000110062) (ВНС-6 Политбойцов, 15-а)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений, улучшение качества питьевой воды.	2019-2027
2.13	Модернизация ВНС с ИБ-2 Молодежный, 78а (инв.№ 000110136) (ВНС с ИБ-2 Молодежный, 78)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений, улучшение качества питьевой воды.	2019-2027
2.14	Реконструкция кабельной линии 6кВ от ПС «Ковалиха» до РУ-6кВ ВНС «Высоковская» (Инв. № 000332638)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводной станции. Аварийное состояние сетей	2019-2027
2.15	ВНС (ул. Красных Зорь, д.146)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.16	ВНС "Сортировочная" (435 км, ул. Удмуртская, д.38а)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.17	ЦТП ул. Лесной городок, д.5	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.18	ВНС ул. Волжская, 40 а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.19	ВНС ул. Болотникова, 2	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019- 2027
2.20	ВНС ул. Светлоярская, 36а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.21	ВНС ул. Мокроусова, 23а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.22	ВНС ул. Днепропетровская, д.8б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.23	ВНС ул. Таганская, 46	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.24	ВНС в ЦТП пер. Тургайский, 3а (котельная)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.25	ВНС в ЦТП-5 пр.Ленина, 45/5	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.26	ИБ-6 ул. Дружаева, 7а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.27	ТНС-16 ул. Я.Купалы, 16	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.28	ТНС-21 ул. Львовская, 21	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений.	2019-2027

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
			Снижение эксплуатационных затрат	
2.29	ТНС-23 ул. Сазанова, 4	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.30	ТНС-24 ул. Красноуральская, 5а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.31	ТНС-26 пр. Ильича, 40	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.32	ВНС пр. Ленина, 30а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.33	ВНС пр. Ленина, 69а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.34	ВНС б. Заречный, 7г	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.35	ВНС пр. Ленина, 48д (Чугунова)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.36	ВНС Даргомьжского, 11а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.37	ВНС пер. Трамвайный, 1а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.38	ВНС ул. Премудрова, 12а (котельная)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.39	ВНС в ЦТП бульвар Заречный, 3а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.40	ЦТП-3 ул. Есенина, 31.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.41	ЦТП-7 ул. Гордеевская, 34а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.42	ИБ-7 ул. Бурденко, 25	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.43	ТНС-4 ул. Пермякова, 34	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.44	ТНС-8 ул. Ю.Шоссе, 28а (ул. Старых мз/сугодств.)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.45	ТНС-10 ул. Ватутина, 16а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.46	ТНС-11 ул. Школьная, 32	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.47	ТНС-18 ул. Космическая, 49 (ул.Минеева,31 м/р «Аэродр.»)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.48	ИБ-9 пр. Бусыгина, 46	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.49	ВНС Молитовская ул. Даргомьжского, 20а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.50	ВНС ул. Профинтерна, 15а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.51	ВНС ул. Профинтерна, 7а (котельная)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.52	ВНС в ЦТП-3 пр. Ленина, 616	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.53	ВНС Октябрьской революции, 74а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений.	2019-2027

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
			Снижение эксплуатационных затрат	
2.54	ВНС ул. К.Маркса, 24к (ЭЖК-1)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.55	ЦТП-11 ул. Гордеевская, 60а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.56	ЦТП-4 ул. К.Маркса,15	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.57	ЦТП-5 ул.К. Маркса,18	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.58	ЦТП-52 ул. Генерала Зимины, 26	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019- 2027
2.59	ВНС пр. Гагарина, 72-а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.60	ВНС ул. Тропинина, 55-а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.61	ВНС ЦТП-67 ул. Рокосовского, 8-а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.62	ВНС ул. 1-я Оранжевой, 44б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.63	ВНС ул. Кулибина, 15	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.64	ВНС ЦТП-145 ул.Родионова 182а (ВНС ЦТП Обл. б-цы Семашко)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.65	ВНС пер. Камчатский, 2в	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.66	ВНС ул. Электровозная, 16в	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.67	ВНС ул. Касимовская, 17	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.68	ВНС в котельной ул. Путейская, 31 (в котельной)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.69	ВНС в ЦТП ул. Московское шоссе, 219 (в котельной)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.70	ВНС ул. Люкина, 7б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.71	ВНС ул. Красных зорь, 5б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.72	ВНС ул. Рябцева, 23а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.73	ВНС ул. Циалковского, 46а (Сатурн)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.74	ВНС ул. Гвардейцев, 16а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.75	ВНС ул. Березовская, 65а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.76	ВНС ул. Березовская, 96а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.77	ВНС ул. Страж революции, 30а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.78	ВНС ул. Куйбышева, 57б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений.	2019-2027

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
			Снижение эксплуатационных затрат	
2.79	ВНС ул. Куйбышева, 2а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.80	ВНС ул. Шимборского, 5а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.81	ВНС в котельной ул. Пугачева, 2 (в котельной)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.82	ВНС ул. Н. Рыбакова, 9а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.83	ВНС по адресу: Нижегородская область, г. Н. Новгород, Сормовский район, кв. Энгельса, 15а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.84	ВНС ул. Федосеенко, 102	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.85	ВНС пр. Гагарина, 21 к.14	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.86	ВНС пр. Гагарина, 5	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.87	ВНС пер. Союзный, 43 (Коминтерна – Свободы)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.88	ВНС ул. Родионова, 188-б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.89	ВНС ул. Ефремова, 13а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.90	ВНС ул. Н.Прибоя, 35 (котельная)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.91	Модернизация водопроводной насосной станции по ул. Мончегорская, 29 Автозаводского району	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества питьевой воды, подаваемой потребителям Автозаводского р-на и обеспечение водой застроек ул. Космической, Мончегорской	2019-2027
2.92	Перекладка кабельной линии фидер №619 на ВНС Высоковская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводной станции. Аварийное состояние сетей	2019-2027
	Остановка/Ликвидация ВНС			
2.93	ЦТП ул.Агрономическая, 138а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2020-2023
2.94	ВНС (ул. Березовская, д.111а)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2020-2023
2.95	ВНС (пр. Героев, д.45)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2020-2023
2.96	ВНС Московское шоссе, д.84 в	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2020-2023
2.97	Кот. с/х "Горьковский" ул. Тепличная, 8а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2020-2023
2.98	ВНС пер. Камчатский, 3	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2020-2023
2.99	ВНС ул. Красных зорь, 4а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2020-2023
2.100	ВНС ул. Кировская, 8б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2020-2023
2.101	ВНС ул. Цветочная, 9	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2020-2023
2.102	ВНС Анкудиновское шоссе, 30	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2020-2023

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.103	ВНС ул. Нартова, 17	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2020-2023
2.104	ВНС ул. Куйбышева, 49а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2020-2023
2.105	ЦТП 93 (ул. Г. Зимина, д.26а)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2021-2027
2.106	ТНС-6 ул. Дьяконова, 6/Переходникова 5а (ИБ-5)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2026
Реконструкция ВНС				
2.107.	Котельная Чкалова, 9	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
Строительство ВНС				
2.108	Строительство водопроводной насосной станции у дома №9А по ул.Медицинская Приокского района г.Н.Новгород	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2020-2023
Линейные объекты				
2.109	Перекладка водовода сырой воды Д=800 мм от НС-1 до площадки очистных сооружений на водопроводной станции "Слудинская"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей	2021-2024
2.110	Строительство водовода Д=300 мм для закольцовки магистральных сетей по ул. Детская -Дружаева в Автозаводском районе	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Улучшение водоснабжения Автозаводского р-на, обеспечение водой застройки в кв.Героя Васильева	2021-2024
2.111	Строительство высоковольтного кабеля ф602, 605 на Ново-Сормовской водопроводной станции	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности электроснабжения. Повышение надежности работы Ново- Сормовской в/ст. Аварийное состояние сетей	2021-2024
2.112	Перекладка водовода d=400мм по пр. Молодежный	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества питьевой воды. Аварийное состояние трубопровода, износ 75%	2021-2024
2.113	Перекладка сетей водопровода Д=200мм по ул. Стахановская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества питьевой воды. Аварийное состояние сетей, износ 100%	2021-2024
2.114	Перекладка водовода Южное шоссе d=300мм	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества	2021-2024

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
			питьевой воды. Аварийное состояние сетей, износ 80%	
2.115	Перекладка водовода d=300 мм по ул. Дьяконова- ул.Дружаева Автозаводского района	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества питьевой воды. Аварийное состояние сетей	2021-2024
2.116	Перекладка водоводов Д=150 мм, Д=300 мм, Д=500 мм и Д=900 мм по ул.Минсева в Автозаводском районе	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества питьевой воды. Аварийное состояние сетей	2021-2024
2.117	Модернизация водовода Д=1200 мм от колодца К-52 до НС в Ленинском районе	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества питьевой воды. Аварийное состояние сетей	2021-2024
2.118	Перекладка водовода d=200 от Тепловой насосной станции №14 до д.27 по ул.Переходникова, по ул.Газовская до д.18/2 по ул.Мельникова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей. Аварийное состояние сетей	2021-2024
2.119	Перекладка водовода d- 160мм от ул. Пушкина до ул. Шорина в Советском районе	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей. Аварийное состояние сетей	2021-2024
2.120	Перекладка водовода d=300 мм по ул. Глеба Успенского от водовода d=700 мм по ул. Новикова- Прибыя до водовода Д 300мм. по ул. Космонавта Комарова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей. Аварийное состояние сетей	2021-2024
	Реконструкция линейных объектов			
2.121	Реконструкция сооружения передающих устройств - водовод (сооружение), инвентарный номер: 22:401:900:000442090, литер:1, протяженность: 2777 м Адрес (местоположение) объекта: Город НИЖНИЙ НОВГОРОД, проспект МОЛОДЕЖНЫЙ, от водозабора до пр. Молодежный, 2А (пр. Ленина, 100) (от т. А до ВК-27)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей	2019-2030
2.122	Реконструкция водопроводной линии по адресу Московское ш., 235 - Московское ш., 312	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей	2021-2027
2.123	Реконструкция водопроводной линии от ул. Федосеенко, 34 до ул. Травяная, 6	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей	2026-2027
2.124	Реконструкция водопроводной линии по ул. Гороховецкая, 1 – ВНС 435 км	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей	2025-2027
2.125	Реконструкция водопроводных сетей Д 110мм, в Канавинском районе по ул. Окт.Революции от д. 5 до д.74 и от д.5 до 70	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей	2021-2022
2.126	Реконструкция (модернизация) водопроводных сетей Д-250мм в Нижегородском районе по ул. Усилова,3/3 – Яблонева,12А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей	2021-2023

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.127	диаметр до 100	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества питьевой воды. Аварийное состояние сетей	2015-2025
2.128	диаметр 100-149	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества питьевой воды. Аварийное состояние сетей	2015-2025
2.129	диаметр 150-199	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества питьевой воды. Аварийное состояние сетей	2015-2025
2.130	диаметр 200-299	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества питьевой воды. Аварийное состояние сетей	2015-2025
2.131	диаметр 300-599	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества питьевой воды. Аварийное состояние сетей	2015-2025
2.132	диаметр 600-999	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества питьевой воды. Аварийное состояние сетей	2015-2025
2.133	диаметр 1000-1400	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества питьевой воды. Аварийное состояние сетей	2015-2025
2.134	Строительство водовода d315 мм от водовода d500 мм в к.п. Зеленый город до водопровода 2d225 мм в районе НПЭК	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Приведение водопроводных сетей, используемых в качестве источников наружного противопожарного в соответствии действующим пожарным требованиям	2020-2025
2.135	Московское ш.,17а-31 (ВК- 2-04-1-4-27 - ВК-2-04-2-4-430) Д500	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	восстановление недействующих кольцевых сетей и перемычек на водопроводных сетях	2021-2024
2.136	Дьяконова,44 (ВК-3-03-4-6- 27 - ЗАГ03-5-600034) Д700	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	восстановление недействующих кольцевых сетей и перемычек на водопроводных сетях	2021-2024
2.137	ул. Зеленхозовская (ВК-4- 03-10-11-23 - ВК-4-03-11-11-155) Д800	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	восстановление недействующих кольцевых сетей и перемычек на водопроводных сетях	2021-2024
2.138	Батумская ул 9б - Батумская ул 25(ВК-5-03- 5- 1-55 - ВК-5-02-4- 0-308) Д500	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	перекладка аварийных участков	2021-2024
2.139	Батумская ул 25 - Батумская ул 25(ВК-5-02- 4- 0-308 - ВК-5-02-4- 0-144) Д500	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	перекладка аварийных участков	2021-2024
2.140	Ветеринарная ул 5 - Артельная ул 15(ВК-6-02- 1- 0-8 - ВК-6-02-1- 0-9) Д500	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	перекладка аварийных участков	2021-2024

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.141	Ошарская ул 95 - Салганская ул 95(ВК-6-01- 0- 2-545 - ВК-6-02-1- 2-17) Д500	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	перекладка аварийных участков	2021-2024
2.142	Верхне-Печерская ул 7 - Верхне-Печерская ул 7(ПГ- 6-02- 2- 5-10 - ВК-6-02- 2- 5-2) Д500	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	перекладка аварийных участков	2021-2024
2.143	Маршала Голованова ул 37а - Маршала Голованова ул 37а(ВК-5-03- 8- 2-12 - ВК-5-03- 8- 2-274) Д500	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	перекладка аварийных участков	2021-2024
2.144	Пушкина ул 27 - (ВК-6-02- 1- 0-81 - ВК-6-02- 1- 0-82) Д600	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	перекладка аварийных участков	2021-2024
2.145	Юбилейная ул 16 - Бекетова ул 21(ВК-6-02- 2- 1-рег - ВК-6-02- 2- 1-97) Д800	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	перекладка аварийных участков	2021-2024
2.146	Закольцовка водовода Д=500мм к.п. Зеленый город до проектируемой закольцовки водовода Д=800мм от Анкудиновского шоссе	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение бесперебойного хоз.-питьевого и противопожарного водоснабжения существующих потребителей, перспективное развитие города до 2030г.	2021-2024
2.147	Перекладка водовода Д=500мм от водовода Д=500мм Московского шоссе 235 до водовода Д=500мм ул.Мечникова,64	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Восстановление закольцовки. Снижение нагрузки на водовод Д=1000мм, идущего от Московского шоссе,183 в Ленинский район	2021-2024
2.148	Восстановление водовода Д=400мм от водовода Д=800мм по ул.Ванеева, 205 до водовода Д=400мм по ул.Ванеева, 110б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей. Обеспечение вторым питанием объектов: мкр-н Кузнчиха, Детская областная клиническая больница по ул.Ванеева, 211, специализир. Кардиохирургическая клиническая больница по ул.Ванеева, 209.	2021-2024
2.149	Восстановление водовода Д=800мм от приборов учета ОАО «НВ» на территории водопроводной станции ООО «Заводские сети» до водовода Д=800мм по ул.Шнитникова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, развитие территории в границах ул.Шнитникова	2021-2024
2.150	Реконструкция озонаторной станции ВС Автозаводская (ООО Зав. Сети)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Улучшение качества питьевой воды	2022-2024
2.151	Приобретение оборудования и приборов для хим. бак. Лаборатории (ООО Зав. Сети)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Улучшение качества питьевой воды	2022-2024
	Реконструкция трасс ООО "Теплосети", подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса			
2.152	Реконструкция трассы ГВС от тепловой камеры у жилого дома ул.Космическая, 48 до	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2023

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
	жилого дома и по подвалу ул.Космическая,48 (ТСЖ №320); трассы ГВС от врезки в подвале жилого дома ул.Космическая, 48 до жилого дома и по подвалу ул.Космическая, 46 (ТСЖ №325)			
2.153	Реконструкция трассы 43 квартала от ж.д. пр.Молодежный, 70 до ж.д. пр.Ильича, 59	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2023
2.154	Реконструкция трассы от ж.д. ул.Веденяпина, 16 до ж.д. ул. Автомеханическая, 11А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2023
2.155	Реконструкция трассы 2-я Юго-Западная (от ТК 2ю.67 до 2ю.70, от Веденяпина, 1А до Веденяпина, 2А)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2023
2.156	Реконструкция трассы ГВС на ТНС-26 от ТК 1С.88 ул.Краснодонцев, 3 до ТК 1С.119 бул.Коноваленко, 2	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2023
2.157	Реконструкция трассы от д.13А ул.Сов.Армии до н.о.у ТНС-1	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2023
2.158	Реконструкция трассы от ж.д. ул.6 микрорайон 17А до ж.д. ул.6 микрорайон 23	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2023
2.159	Реконструкция трассы от ж.д. 1 ул. Прыгунова 1 до ж.д. 2 ул. Прыгунова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2023-2024
2.160	Реконструкция трассы от ж.д. 18 ул.Гайдара до ж.д. 60 ул.Космическая	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2023-2024
2.161	Реконструкция трассы от ж.д. 20 ул. Янки Купалы до ж.д. 62 ул. Лескова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2023-2024
2.162	Реконструкция трассы от ТК у ж.д.19 на ул.Политбойцов до ТК у ж.д. 4 ул. Политбойцов	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2023-2024
2.163	Реконструкция трассы вдоль стадиона "Северный" от д. 31 ул. Дьяконова до опуски трассы	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2023-2025
2.164	Реконструкция трассы от ТК у д.№12 по пр.Молодежный до д.№26А по пр.Молодежный	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2023-2024
2.165	Реконструкция трассы от ж.д. 7 пр. Ильича до ж.д. 11 пр. Ильича	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2023-2025
2.166	Реконструкция трассы от ж.д. 11 ул.Краснодонцев до ж.д. 13 ул.Краснодонцев	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2023-2024
2.167	Реконструкция трассы от ТК 1Л.105 (пр.Ленина, 57/1)-ТК 1Л.110 (пр.Ленина, 56)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2023
2.168	Реконструкция трассы по пр. Молодежный, от д. 18А до д. 24А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2023
2.169	Реконструкция 2-й Соцгородской трассы от ТК 2с.21 у д. 2А ул. Комсомольская до ТК 2с.22 у д. 2Б ул. Комсомольская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2023

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.170	Реконструкция трассы по ул. 6-й микрорайон, 21-23	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2023
2.171	Реконструкция трассы по ул. Матросская, 79-51	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2023
2.172	Реконструкция трассы по бул. Заречный, 9	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2023
2.173	Реконструкция трассы по бул. Заречный, 3	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2023
2.174	Реконструкция трассы от д. 1 пер. Бакинский до д. 7А ул. Спутника	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2023
2.175	Реконструкция трассы по ул. Коломенская, 10-12	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.176	Реконструкция трассы по бул. Заречный, 1- 1А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.177	Реконструкция трассы по пр. Ленина, 71	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.178	Реконструкция трассы 1-й Соцгородской трассы по пр. Молодежный, 2 - 12	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.179	Реконструкция трассы "Комсомольская" (переход дороги пр. Ленина)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.180	Реконструкция трассы от д.42 ул.Космическая до д.19А ул.Мончегорская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.181	Реконструкция трассы по ул. Дьяконова, 9 - 11	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.182	Реконструкция трассы по ул. Прыгунова, 7 - 10	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.183	Реконструкция трассы от д. 50 ул. Южное шоссе до д. 22 ул. Веденяпина	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.184	Реконструкция трассы от УТ у д. 2/2 ул. Радио до д/с № 436 пр. Ленина, 43/6	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.185	Реконструкция трассы по ул. Дьяконова, 14-18	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.186	Реконструкция трассы от ТК 3с.33 до ТК 3с.34 по ул. Раевского 15	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.187	Реконструкция трассы по ул. Сазанова, д. 11- 13	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2023
2.188	Реконструкция трассы по ул. Веденяпина, 8 - 9	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2023
2.189	Реконструкция 1-й Соцгородской трассы от д. 1 пр. Кирова до д. 17 пр. Октября	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2023
2.190	Реконструкция 2-й Соцгородской трассы по ул. Поющева, 19-27	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2023

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.191	Реконструкция трассы "Котельная Северная" от границ забора до ул. Лесная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2023
2.192	Реконструкция 2-й Юго-Западной трассы по ул. Южное шоссе, 28/1 - 21А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2023
2.193	Реконструкция 2-й Юго-Западной трассы от ул. Южное шоссе, 28/1 до ул. Ст.производственников, 15	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.194	Реконструкция трассы ГВС к д/с № 54,55	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.195	Реконструкция трассы по ул. Веденяпина, 27-32	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.196	Реконструкция трассы по ул. Южное шоссе, д. 19 - 19А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.197	Реконструкция трассы к д. 1А-1Б по ул. Веденяпина	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.198	Реконструкция трассы по пр. Ильича, 10 - 22	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.199	Реконструкция трассы по ул. Южное шоссе, 22 - 28/1	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.200	Реконструкция трассы от д. 5 пер. Райниса до д/с № 42 по пер. Райниса, 6	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.201	Реконструкция трассы по пр. Ленина, 28Г	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.202	Реконструкция трассы по ул. Политбойцов, 10 - 12	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.203	Реконструкция трассы от д. 27 ул. Дворовая до ТК 3с.28	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.204	Реконструкция трассы по ул. Комсомольская, д. 19 - 17	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.205	Реконструкция трассы по пр. Кирова, д. 29 - 10	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.206	Реконструкция трассы по ул. Ю.Фучика, 29 - 50	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.207	Реконструкция трассы ул. Южное шоссе, 4 - 4Б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.208	Реконструкция трассы по ул. Прыгунова, 12 - 16	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.209	Реконструкция трассы от д. 50 пр. Бусыгина до ТК кс.20	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.210	Реконструкция трассы по ул. Бурденко, 25	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.211	Реконструкция трассы по пр. Бусыгина, д. 20- 20А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.212	Реконструкция 2-й Соцгородской трассы от д. 24 до д. 26 по пр. Октября	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.213	Реконструкция трассы от ТНС-1 на д. 23 по ул. Краснодонцев	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.214	Реконструкция трассы от ТК 1с.107 до д. 15 ул.Краснодонцев	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.215	Реконструкция трассы от д. 17 ул. Челюскинцев до ТНС-17	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.216	Реконструкция 1-й Соцгородской трассы от д. 9 пр. Октября до д. 1 пр. Кирова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.217	Реконструкция трассы от д. 39 ул. Комсомольская до д. 20 ул.Кр.партизан и д. 55 ул.Комсомольская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.218	Реконструкция трассы от д. 47-49 ул. Смирнова до д. 4 ул. Прыгунова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.219	Реконструкция трассы по ул. Гайдара, 26	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.220	Реконструкция трассы 1-й Соцгородской трассы по пр. Октября, д. 20 - 22	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.221	Реконструкция 1-й Соцгородской трассы по пр. Молодежный от ТК 1с.42 до ТК 1с.43	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.222	Реконструкция трассы от ул. Дьяконова, 2 к.8 до ул. Дьяконова, 2В к.1	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.223	Реконструкция 3-й Юго-Западной трассы от ул. Булавинова, 5 до ул. Тяблинская, 4	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.224	Реконструкция 3-й Юго-Западной трассы вдоль ТЦ "Сочи"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.225	Реконструкция 2-й Соцгородской трассы от ТК 2с.27 у д. 1 ул. Комсомольская до ТК 2с.29 у д. 7 ул. Комсомольская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.226	Реконструкция 1-й Соцгородской трассы от ТК 1с.23 у д. 2 пр. Октября до ТК 1с.24 пр. Молодежный	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.227	Реконструкция трассы от ТНС-26 до д. 38 пр. Ильича	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.228	Реконструкция трассы от д. 24 ул. Школьная до д. 10 ул. Комсомольская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.229	Реконструкция 1-й Соцгородской трассы от ТК 1с.19 у д. 1 пр. Ильича до ТК 1с.22 у д. 3 пр.Октября	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.230	Реконструкция трассы по ул. Дружаева от ТК 3с.25 до ТК КС.16	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.231	Реконструкция трассы ЗКС от ТК КС.15 до ТК КС.16	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.232	Реконструкция трассы по пр.Бусыгина от ТК КМ.35 до ТК КМ.37	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.233	Реконструкция трассы по ул. Дьяконова, 22 - 24	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.234	Реконструкция 3-й Соцгородской трассы по ул. Плотникова от ТК Зс.37 до ТК Зс.38	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.235	Реконструкция трассы от д. 30А ул. Дьяконова до ИБ	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.236	Реконструкция трассы по ул. Комсомольская от д. 21 до ТК 2с.40	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.237	Реконструкция квартальной трассы от д. 4 по пр. Ильича до д. 6 по пр. Ильича	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.238	Реконструкция квартальной трассы от д. 6 по пр. Ильича до д. 8 по пр. Ильича	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2024
2.239	Реконструкция трассы ул. Матросская, 93 - 51 ТК 2Л10 - 2Л12	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2025
2.240	Реконструкция трассы ул.Бусыгина 20А-22	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2025
2.241	Реконструкция трассы Дьяконова 2/6-Поющего 31	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2025
2.242	Реконструкция трассы ул.Львовская 2-ТНС-20 уч. 1-2	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2025
2.243	Реконструкция трассы ул.Дворовая 36-36/2	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2025
2.244	Реконструкция трассы ул.Лесная 5 КС-1/2	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2025
2.245	Реконструкция трассы от ТК у дома ул. Обнорского, 1 до ТК у дома Бакинский, 1	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2025
2.246	Реконструкция трассы квартала 43 (1 кольцо)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2025
2.247	Реконструкция трассы от Тк 1С. 20 до дома Ильича 3, от дома Ильича, 7 до дома Ильича, 29	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2025
2.248	Реконструкция трассы от ТК 1С. 55 у дома Кирова, 1 до дома Кирова, 29	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2025
2.249	Реконструкция трассы от Тк у дома Обнорского, 1 через Обнорского, 5а до дома Спутник, 1	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2025
2.250	Реконструкция трассы от Тк у дома Обнорского,17а до ТК у дома Красноуральская, 2а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2025

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.251	Реконструкция трассы по подвалам дома Октября, 18 - Октября, 24	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2025
2.252	Реконструкция трассы 3-ей юго-западной: от ул.Спутника, д.44 до ТНС-24 (от ТК ЗЮ.44 до ТК ЗЮ.45)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2025
2.253	Реконструкция трассы на Д/с №7 от ТК ул. Прыгунова 14А до ул. Автомеханическая д. 28А и ГВС от Ст. Производственников д.9	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2025
2.254	Реконструкция трассы микрорайон №2: от ул.Лескова, д.68 до ул.Смирнова, д.52А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2025
2.255	Реконструкция трассы ул.Автомеханическая (четная) от ТК 2Ю.61 ул.Веденяпина, д.9 до подъёма ул.Автомеханическая, д.10	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2025
2.256	Реконструкция трассы ул. Самочкина 29а-пр. Ленина, 32 от ТК 1Л95 до Пав.№2	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2026
2.257	Реконструкция трассы на ЦТП - 5 от 1Л22 до ЦТП-5	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2026
2.258	Реконструкция трассы ул.Дьяконова,31А-Борская 28 КМ-41/48	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2026
2.259	Реконструкция трассы Дружаева 30-Львовская 2 КС-13/15	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2026
2.260	Реконструкция трассы ул.Дворовая 27-36	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2026
2.261	Реконструкция трассы ул.Переходникова 3-7	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2026
2.262	Реконструкция трассы Ленина 95Б-ЖД Кустовая 3с-1/2	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2026
2.263	Реконструкция трассы ул.Бусыгина 16А-20Б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2026
2.264	Реконструкция трассы ул.Дружаева 11 от ТК 3с.20 до ТНС-13	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2026
2.265	Реконструкция трассы ул.Васильева 1-9	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2026
2.266	Реконструкция трассы ГВС от ТК 1С.88 у дома ул. Краснодарцев, 3 до ТНС 26, включая т/трассу отопления от ТК 1С.119 до ТНС 26	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2026
2.267	Реконструкция трассы от Тк 1с. 100 у дома Краснодарцев, 7 до ТК 1С. 109	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2026
2.268	Реконструкция трассы ГВС от ТК 1С.88 у дома Краснодарцев, 3 до ТК 1С.100 у дома Краснодарцев, 7	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2026

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.269	Реконструкция трассы от Тк 1С. 49 у дома Молодёжный, 70 до Тк у дома Молодёжный, 74а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2026
2.270	Реконструкция трассы квартала 43 (2 кольцо)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2026
2.271	Реконструкция трассы от ТК у домма Сов. Армии, 6 до дома Раевского, 3 и по подвалу дома Раевского, 3 и до домаа Раевского, 5	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2026
2.272	Реконструкция трассы ул.Дьяконова, 1А-5А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2026
2.273	Реконструкция трассы ул.Дьяконова, 31А от ТК уч.2 до опуска уч.6	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2026
2.274	Реконструкция трассы ул.Политбойцов, 19	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2026
2.275	Реконструкция трассы 3-ей юго-западной: от опуска Отрадная д.5 до подъема ул.Тяблинская, д.7 (от ТК ЗЮ.14 до ТК ЗЮ.17)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2026
2.276	Реконструкция трассы ул. Матросская, 35 - Кутузова, 20 от ТК 2Л13 до НПС-7	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2027
2.277	Реконструкция трассы пр. Ленина, 30/2 - ул. Баха, 3 ТК 2Л31 - 2Л35	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2027
2.278	Реконструкция трассы от ж/д №10/1 ул. Энтузиастов до ж/д №2 ул. Радио	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2027
2.279	Реконструкция трассы ул.Бусыгина 19-24	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2027
2.280	Реконструкция трассы ул.Львовская 3	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2027
2.281	Реконструкция трассы ул.Васильева 11 д/с	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2027
2.282	Реконструкция трассы ул.Васильева 12-ул.Бурденко 14	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2027
2.283	Реконструкция трассы ул.Львовская 2А-ТНС3	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2027
2.284	Реконструкция трассы ул.Пермякова 10А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2027
2.285	Реконструкция трассы ул.Пермякова 16-18	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2027
2.286	Реконструкция трассы ул.Новикова-Прибоя 18-Херсонская 15	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2027
2.287	Реконструкция трассы ул.Дьяконова 14-20	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2027
2.288	Реконструкция трассы Бусыгина 1/2-1/3 (КМ опуска)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2027

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.289	Реконструкция трассы ул.Бусыгина 19-Дьяконова 31А КМ-38/41	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2027
2.290	Реконструкция трассы от пр. Ильича, 12 до ТК у дома пр. Ильича, 22	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2027
2.291	Реконструкция трассы от дома Молодёжного, 17 до дома Обнорского, 10	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2027
2.292	Реконструкция трассы на квартал 34 от ТК 1С. 45 до ТК у дома Толбухина, 18	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2027
2.293	Реконструкция трассы отопления и ГВС от Тк 1С. 8 пр. Ленина, 94а до ТК 1С. 12 и до пр. Ленина	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2027
2.294	Реконструкция трассы ГВС от ТК у дома Ильича, 30 до дома Краснодонцев, 5	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2027
2.295	Реконструкция трассы от ТК Обнорского, 17а до Тк Спутника, 4	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2027
2.296	Реконструкция трассы ул.Дворовая, 37-37Б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2027
2.297	Реконструкция трассы квартала №5: от ул. Южное Шоссе д.28/1В до ул. Южное Шоссе д.14	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2027
2.298	Реконструкция трассы 3-ей юго-западной: от ТК ЗЮ.35 ул.Коломенская, д.10 до подъёма ул.Сазанова, 13-1 (от ТК ЗЮ.35 до ТК ЗЮ.39)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2027
2.299	Реконструкция трассы 3-ей Юго-Западной ул.Веденяпина, 23 до ул.Веденяпина, д.21 (от ТК 2Ю.50 до ТК 2Ю.53)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2027
2.300	Реконструкция трассы 2-ой Юго-Западной ул.Веденяпина, 1 до ул.Веденяпина, д.1В (от ТК 2Ю.63 до ТК 2Ю.65)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2027
2.301	Реконструкция трассы 2-ой Юго-Западной ул.Веденяпина, 32 до ул.Веденяпина, д.29 (от ПО 2Ю.6 до н.о. у д.29)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2027
2.302	Реконструкция трассы отопления 2 Соцгородская от 6 перекачки до 6 проходной	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2028
2.303	Реконструкция трассы Парк "Дубки" на ЦТП Гл. Успенского ТК1Л80 - 1Л84	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2028
2.304	Реконструкция трассы ул. Львовская 35 школа	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2028
2.305	Реконструкция трассы ул.Львовская 38А д/с	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2028
2.306	Реконструкция трассы ул.Васнецова 34 д/с	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2028
2.307	Реконструкция трассы ТНС-27 (КМ)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2028

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.308	Реконструкция второй Соцгородской трассы от ТК 2С.54 до Тк У дома Пр. Октября, 25	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2028
2.309	Реконструкция трассы от дома пр. Молодёжный, 10 до пр. Молодёжного, 30	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2028
2.310	Реконструкция трассы микрорайон №1: от ул.Смирнова, д.59 до ул.Лескова, д.20	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2028
2.311	Реконструкция трассы ТНС-8: от ТНС-8 до ул.Ст.Производственников, д.13-15	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2028
2.312	Реконструкция трассы ТНС-16: ул.Южное Шоссе д.2а до Южное Шоссе, д.10, д.6	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2028
2.313	Реконструкция трассы 2-ой Юго-Западной от ул.Минеева, д.35 ул.Космическая, д.40 (от ТК 2Ю.33 до ТК 2Ю.40)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2028
2.314	Реконструкция трассы отопления Западной отв. ПТК	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2029
2.315	Реконструкция трассы ул.Бурденко, 42-ул.Дьяконова, 43А с вводом в д.44 по ул.Бурденко	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2029
2.316	Реконструкция трассы на квартал 34 от ТК 1С43 до ТК у дома Кр. Партизан, 15	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2029
2.317	Реконструкция трассы от Тк у дома обнорского, 1 до ТК у дома Обнорского, 17а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2029
2.318	Реконструкция трассы ул.Дьяконова,31А-ул.Бурденко,40	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2029
2.319	Реконструкция трассы ул.Дьяконова, 43-44	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2029
2.320	Реконструкция трассы ул.Политбойцов, 7 - ул.Строкина, 14	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2029
2.321	Реконструкция трассы ул.Политбойцов, 2-4	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2029
2.322	Реконструкция трассы ул.Политбойцов, 18-18б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2029
2.323	Реконструкция трассы ул.Политбойцов, 22-ул.Плотникова, 2	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2029
2.324	Реконструкция трассы пр.Бусыгина, 46 от д.1 ул.Львовская до ТК КС.20	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2029
2.325	Реконструкция трассы ул.Дьяконова, 30Б-ул.Борская, 28	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2029
2.326	Реконструкция трассы ул.Пермякова, 34Б-36	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2029

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.327	Реконструкция трассы ул.Пермякова 34-46	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2029
2.328	Реконструкция трассы ул.Дворовая,37-ул.Пермякова,12	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2029
2.329	Реконструкция трассы ул.Львовская, 25-29	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2029
2.330	Реконструкция трассы квартала №5: от ул. Южное Шоссе д.22Б до ул. Южное Шоссе д.20	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2029
2.331	Реконструкция трассы 3-ей юго-западной: от пр.Молодёжный, д.29 до пр.Молодёжный, д.74А (от ТК ЗЮ.56 до ТК ИЮ.50)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2029
2.332	Реконструкция трассы микрорайон №1: от ул.Смирнова, д.51 до ул.Смирнова, д.13	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2029
2.333	Реконструкция трассы 3-ей юго-западной: от ул.Лескова, д.66А до ул.Народная стройка, д.1а (от ТК ЗЮ.24 до ТК ЗЮ.25)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2029
2.334	Реконструкция трассы Роддом: от опуска ул.Лескова, д.37 до ул.Лескова, д.29	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2029
2.335	Реконструкция трассы 3 микрорайона "Аэродромный": ТК 2Ю.38 ул.Космическая, д.40, до подъёма ул.Космическая, 32	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2029
2.336	Реконструкция трассы пр.Бусыгина, 34	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2029
2.337	Реконструкция трассы 3-ей юго-западной: от опуска Газонная, д.15 до опуска ул.Коломенская, д.3 (от ТК ЗЮ.19 до ТК ЗЮ.20)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	2029
3.	Мероприятия, обеспечивающие повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав системы			
	Мероприятия ООО "Заводские сети":			
3.1	Замена насосного оборудования (ООО Зав. Сети)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Экономия электрической энергии	2022-2024
3.2	Установка приборов учета на участке "Промводопровод" (ООО Зав. Сети)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение энергетической эффективности	2022-2024
3.3	Замена насосного оборудования технической воды (ООО Зав. Сети)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Экономия электрической энергии	2022-2024
3.4	Система частотного регулирования насосных агрегатов НС II подъема № 2 АВС (ООО Зав. Сети)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Экономия электрической энергии	2022-2024
3.5	Реконструкция автоматизированной системы управления фильтростанции № 2 АВС (1 этап)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	В настоящее время система автоматического управления морально устарела, не	2023

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
			ремонтпригодна (в связи со снятием с производства комплектующих), а также не позволяет реализовать полный функционал современных автоматизированных систем.	
3.6	Строительство сооружений для повторного использования промывных сточных вод АВС (1 этап)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	При промывке отстойников сточные воды, содержащие осадок, через водоотводящие объекты, находящиеся в муниципальной собственности (ВОМС) сбрасываются в водный объект р.Ока. Для исключения вышеуказанных загрязнений р. Ока, а также с целью более эффективного и рационального использования водных ресурсов г. Н. Новгорода на АВС необходимо строительство сооружений для повторного использования промывных сточных вод	2023
3.7	Реконструкция автоматизированной системы управления фильтростанции № 2 АВС (2 этап)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	В настоящее время система автоматического управления морально устарела, не ремонтпригодна (в связи со снятием с производства комплектующих), а также не позволяет реализовать полный функционал современных автоматизированных систем.	2024
3.8	Реконструкция фильтра №3 на участке Водоподготовки станции «Промводопровод»	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Реконструкция фильтра позволит улучшить качество выходной технической воды, а также сократит количество воды, требуемое для промывки фильтров	2022
3.9	Реконструкция промышленного водовода Ду 500 мм (L= 60п.м) по ул. Монастырка, на эстакаде	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Реконструкция позволит сократить количество аварий на 1 км/сети, обеспечит надежность работы централизованной системы города и возможность подключения новых абонентов	2023
3.10	Реконструкция фильтра №8 на участке Водоподготовки станции «Промводопровод»	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Реконструкция фильтра позволит улучшить качество выходной технической воды, а также сократит количество воды, требуемое для промывки фильтров	2023

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
4.	Мероприятия, обеспечивающие улучшение экологической ситуации на территории городского округа			
4.1	Монтаж сооружений для повторного использования промышленных сточных вод с Автозаводской водопроводной станции(ООО Зав. Сети)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Соблюдение требований природоохранного законодательства	2022-2024
4.2	Строительство сооружений для повторного использования промывных сточных вод АВС (2 этап)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	При промывке отстойников сточные воды, содержащие осадок, через водоотводящие объекты, находящиеся в муниципальной собственности (ВОМС) сбрасываются в водный объект р.Ока. Для исключения вышеуказанных загрязнений р. Ока, а также с целью более эффективного и рационального использования водных ресурсов г. Н. Новгорода на АВС необходимо строительство сооружений для повторного использования промывных сточных вод	2024
4.3	Строительство сооружений для повторного использования промывных сточных вод АВС (3 этап)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	При промывке отстойников сточные воды, содержащие осадок, через водоотводящие объекты, находящиеся в муниципальной собственности (ВОМС) сбрасываются в водный объект р.Ока. Для исключения вышеуказанных загрязнений р. Ока, а также с целью более эффективного и рационального использования водных ресурсов г. Н. Новгорода на АВС необходимо строительство сооружений для повторного использования промывных сточных вод	2025
4.4	Строительство сооружений для повторного использования промывных сточных вод АВС (4 этап)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	При промывке отстойников сточные воды, содержащие осадок, через водоотводящие объекты, находящиеся в муниципальной собственности (ВОМС) сбрасываются в водный объект р.Ока. Для исключения вышеуказанных загрязнений р. Ока, а также с целью более эффективного и рационального	2026

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
			использования водных ресурсов г. Н. Новгорода на АВС необходимо строительство сооружений для повторного использования промывных сточных вод	

Результатами реализации мероприятий по развитию систем водоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород являются:

- обеспечение бесперебойной подачи качественной воды от источника до потребителя;
- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоснабжения;
- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе водоснабжения при гарантированном объеме заявленной мощности;
- экономия водных ресурсов и электроэнергии.

Целевые показатели в сфере водоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы приведены в Таблице 5.9.

Таблица 5.9 - Целевые показатели в сфере водоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
				прогноз								
1. Критерии доступности коммунальных услуг для населения												
1.1.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к водоснабжению	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1.2.	Обеспеченность населения горячей водой по закрытой схеме	%	76,3	80,3	84,2	88,2	92,1	96,1	100,0	104,0	107,9	111,9
1.3.	Доля расходов на оплату услуг холодного водоснабжения в совокупном доходе населения	%	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,3
1.4.	Доля расходов на оплату услуг горячего водоснабжения в совокупном доходе населения	%	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,7
2 Показатели перспективы развития системы												
2.1. Объемы спроса на коммунальный ресурс												
2.1.1.	Объем реализации холодной воды потребителям	тыс. куб. м.	109 007,58	103 682,64	103 668,03	103 763,40	103 832,95	103 907,88	103 956,82	104 058,60	104 160,55	104 466,16
2.1.2.	Объем реализации технической воды потребителям	тыс. куб. м.	64,64	64,78	64,91	65,05	65,18	65,32	65,45	65,59	65,73	65,86
2.1.3.	Объем реализации горячей воды потребителям	тыс. куб. м.	35 002,17	32 760,49	32 838,77	33 190,04	33 669,89	34 149,40	34 519,82	34 852,76	35 119,59	35 307,96
2.2. Объемы увеличения/снижения мощности												
2.2.1.	Проектная производительность источников централизованного водоснабжения г.о. город Нижний Новгород, в том числе	тыс. м³/сут	1 052,940	1 052,940	1 052,940	1 052,940	1 052,940	1 052,940	1 052,940	1 052,940	1 052,940	1 052,940
	АО "Нижегородский водоканал"	тыс. м³/сут	755,450	755,450	755,450	755,450	755,450	755,450	755,450	755,450	755,450	755,450
	ООО "Заводские сети"	тыс. м³/сут	297,500	297,500	297,500	297,500	297,500	297,500	297,500	297,500	297,500	297,500
2.2.2.	Фактическая производительность источников централизованного водоснабжения г.о. город Нижний Новгород, в том числе	тыс. м³/сут	454,8	459,7	355,1	353,7	352,8	351,7	350,6	349,4	348,4	347,5
	АО "Нижегородский водоканал"	тыс. м³/сут	346,8	351,7	355,1	353,5	352,6	351,5	350,4	349,2	348,3	347,3
	ООО "Заводские сети"	тыс. м³/сут	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8
2.2.3.	Прирост производственных мощностей	тыс. м³/сут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3. Показатели степени охвата приборами учета, надежности поставки коммунального ресурса												

Система водоотведения

Перечень мероприятий и значения целевых показателей в сфере водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород приняты на основании следующих документов:

- Генерального плана муниципального образования городской округ город Нижний Новгород,
- Схемы водоснабжения и водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород;
- Адресной инвестиционной программы Нижегородской области на 2022 – 2024 годы, утвержденной постановлением Правительства Нижегородской области от 22.12.2021 № 1210 (с изм. от 01.07.2022 № 495);
- данных, полученных от Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области (письмо от 19.07.2022 №9200-АБ);
- Инвестиционными программами сетевых организаций системы водоотведения.

Перечень мероприятий системы водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород отражен в Таблица 5.10.

Таблица 5.10 - Перечень мероприятий системы водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации
				мероприятия, годы
1	2	3	4	5
1.	Мероприятия, нацеленные на присоединение новых потребителей с учетом показателей перспективной обеспеченности и потребности застройки городского округа			
1.1.	Канализационный коллектор по ул. Линдовская Д=600мм	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение новых объектов. Подключение новых объектов. Необходимость увеличения пропускной способности. Увеличение диаметра до 1000мм. Материал и год прокладки.	2019-2022
1.2.	Новое строительство. Переключение стоков самотечного коллектора по ул.Тяблинская в самотечный коллектор по ул. Гайдара Д=2000мм (от К0031 до К0104, Д=1000мм, L=120п.м)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	реконструкция канализационных сетей, новое строительство. Подключение новых объектов.	2019-2022
	Строительство и реконструкция канализационных сетей для обеспечения развития городских территорий Нижнего Новгорода			
1.3	Строительство канализационных сетей поул.Шмидта, Каховская, Памирская и т.д. д=	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Ликвидация открытых выпусков в р.Ржавка, и р.Борзовка	2019-2022
1.4	Перекладка коллектора Д=300- 600- 800мм по ул.Гончарова на Д=800- 900мм д=800- 900	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах ул. Заречный бул., Архитектурная, Арктическая, Комарова, Сухопутная, пр.Ленина. Устранение участков с контруклонами, часть коллектора уже переложена	2019-2022
1.5	Перекладка к/л Д=1200мм по пр.Ленина, попадающую в зону строительства д=1200	Схема водоснабжения и водоотведения	Территория застройки в границах ул.Самочкина,	2019-2022

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации
				мероприятия, годы
1	2	3	4	5
		(актуализация 2022 годы)	Энтузиастов, Дружбы в Ленинском районе	
1.6	Реконструкция Карповского коллектора Д=1000мм до КНС "Кавказ" д=1000	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах ул.Октябрьской революции, Чонгарская, Июльских дней в Ленинском районе	2019-2022
1.7	Перекладка канализационной линии Д=600 мм по ул.Обухова на Д=900мм от выпусков застройки до врезки в канализ. коллектор Д=2000мм по ул.Чкалова д=900	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория в границах улиц ул. Обухова, Чкалова, Н.Пахомова, Рутковского в Канавинском районе. Наполнение выше нормативного, работает на подпоре, сточные воды выдавливаются в близлежащие к/сети	2019-2022
1.8	Реконструкция 1-го напорного Автозаводского коллектора от КНС "Кавказ" до дюкера д=1420	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах улиц Даля, Канавинская, Прокофьева. Литвинова	2019-2022
1.9	Перекладка Д=200мм по ул.Марата на Д=250мм. д=250	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах улиц Прокофьева, Долгополова, Приокская, Фильченкова	2019-2022
1.10	Перекладка к.л. по ул.Марата-Луначарского Д=150- 200мм на 250мм. д=250	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах улиц Долгополова, Приокская, Фильченкова	2019-2022
1.11	Перекладка к.л. Д=200мм на Д=300мм по ул.Даля от ул.Канавинская до коллектора Д=1200мм по ул.Интернациональная д=300	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах улиц Даля, Революционная, Вокзальная, Марата	2019-2022
1.12	Перекладка кан.линии Д=200мм по ул.Приокская на кан.линию Д=300мм от ул.Литвинова до Д=1200мм по ул.Интернациональная д=300	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах улиц Даля, Интернациональная, Вокзальная, Революционная	2019-2022
1.13	Перекладка кан.линии Д=200 мм Д=300мм по ул.Вокзальная от ул.Литвинова до коллектора Д=1200мм по ул.Интернациональная д=300	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах улиц Даля, Вокзальная, Коммунистическая, Интернациональная	2019-2022
1.14	Перекладка Д=200мм по ул.Фильченкова от ул.Приокская до коллектора Д=1800-1500 по ул.Чкалова д=200	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах улиц Прокофьева, Алеши Пешкова, Приокская и Коммунистическая	2019-2022
1.15	Перекладка к.л. Д=200мм по ул. Прокофьева на Д=250мм. д=250	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах улиц Даля, Алеши Пешкова, Прокофьева, Канавинская	2019-2022
1.16	Перекладка к.л. Д=150мм по ул.Фильченкова на Д=250мм, далее Д=400мм по ул.Приокская до коллектора Д=2000мм по ул.Чкалова. д=250- 400	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах улиц Даля, Коммунистическая, Прокофьева, Алеши Пешкова	2019-2022

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации
				мероприятия, годы
1	2	3	4	5
1.17	Перекладка коллектора от д.12 до д. 26 по Чаадаева (продолжение работ) д=400	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	развитие застраиваемых территорий по ул. Чаадаева, пос.Новая Стройка h/d =0,8 (D=1000мм)	2019-2022
1.18	Перекладка к/л D=350мм на D=500мм по ул.Черниговская до Благовещенской площади д=500	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Проект планировки территории ул.Черниговская, 11	2019-2022
1.19	Перекладка коллектора D=200мм на D=400мм по ул.М.Ямская д=400	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах улиц М.Ямская, М.Горького, Ильинская в Нижегородском районе	2019-2022
1.20	Строительство коллектора D=300-600мм по ул.Ильинская от ул.Красносельская до Нижневолжской наб. д=300-600	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах улиц Добролюбова, Ильинская, Малая Покровская, архитектора Харитонов в Нижегородском районе	2019-2022
1.21	Перекладка коллектора с D=150мм на D=300мм по ул.Короленко до D=300мм по ул.Короленко, ул.Горького, д=300	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах улиц Новая, Короленко в Нижегородском районе	2019-2022
1.22	Перекладка коллектора с D=200мм на D=300мм по ул.Новой д=300	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах улиц Новая, Короленко в Нижегородском районе	2019-2022
1.23	Перекладка канализационной линии по ул. Костина от ул.Белинского до ул.Горького д=300	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	развитие застраиваемых территорий в границах ул. Белинского, Костина, М.Горького, Гранитный	2019-2022
1.24	Перекладка D=200мм по ул.Белинского до D=400мм по ул.Белинского угол ул.Вансева д=400	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах ул.Белинского, Тверская, Славянская, Ашхабадская в Нижегородском районе	2019-2022
1.25	Перекладка коллектора D=200мм на D=400мм по ул.Невзоровых от ул.Студеная до ул.Вансева. д=400	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории застройки: · В границах улиц 1-я Оранжерейная, Серафимовича, Цветочная в Советском районе · по улице 2-я Оранжерейная (участок №1) в Советском районе · по улице 2-я Оранжерейная (участок №2) в Советском районе · по улице 1-я Оранжерейная в Советском районе Проект застройки и межевания части квартала в границах ул. Тимирязева-пер. Плодовый- ул. Пушкина в Советском районе. Проект планировки территории в границах улиц Белинского, Полтавская,	2019-2022

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
				5
1	2	3	4	5
			Невzorовых, Ижорская. Территория по улице 2-я Оранжевая (участок №1 и №2)	
1.26	Переложить существующий коллектор Д=400мм по ул. Невzorовых от застройки до Д=600мм по ул.Невzorовых д=500	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	развитие застраиваемых территорий по Тимирязева, Пушкина	2019-2022
1.27	Перекладка канализационного коллектора Д=400мм на Д=500мм по ул.Белинского от ул. Ванеева до ул. Полтавская д=500	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	развитие застраиваемых территорий по ул. Генкиной	2019-2022
1.28	Реконструкция Ковалихинского коллектора Д=450мм до Д=1000мм от ул.Трудовой до ул.Белинского д=1000	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки на пересечение ул. Ульянова, Семашко; развитие застраиваемых территорий в границах улиц Б.Покровская, Октябрьская, Варварская, М.Горького, включая Грузинскую	2019-2022
1.29	Перекладка Д=400мм на Д=800мм по ул.Родионова- Овражная д=800	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Проект межевания и застройки территории ул.Родионова	2019-2022
1.30	Перекладка канализационной линии Д=200мм по Высоковскому проезду, ул.Балхашской и по ул.Б.Панина до Ковалихинского коллектора Д=1000мм, диаметр уточнить при проектировании д=	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Проект планировки и межевания территории в границах улиц Полтавская- Республиканская- Высоковский проезд	2019-2022
1.31	Реконструкция канализационного коллектора Д=600мм на Д=800мм по ул.Артельная д=800	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Реконструкция канализационного коллектора Д=600мм на Д=800мм по ул.Артельная д=800	2019-2022
1.32	Прокладка коллектора от ул.Пушкина до Д=800мм по ул.Ошарская (пересечение с Изоляторским оврагом) д=800	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	развитие застраиваемых территорий по пр. Гагарина (бывший военный городок), ул. Бекетова и Ванеева, Кузнечихинская, Эльтонская, Косогорная в Советском районе	2019-2022
1.33	Прокладка коллектора от Анкудиновского шоссе и с/х «Цветы» до коллектора Д=1500мм, проходящего вдоль р.Рахма д=800	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	развитие застраиваемых территорий в районе Анкудиновского шоссе и совхоза«Цветы»	2019-2022
1.34	Строительство очистных сооружений с полями фильтрации или КНС и напорных канализационных линий 2Д=400мм до Д=3000мм. д=2*400	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Система водоотведения к.п.Зеленый город	2019-2022
	Строительство и реконструкция канализационных сетей для подключения новых объектов			
1.35	Прокладка 2-х канализационных линий 2хД=225мм протяженностью ~75 пог. м каждая, общей протяженностью ~150 пог. м от границ земельного участка объекта строительства: «Универсальный спортивный комплекс с искусственным льдом в г. Нижнем Новгороде», расположенного по	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2020-2023

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации
				мероприятия, годы
1	2	3	4	5
	адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Канавинский район, в квартале ул. Бе-танкура, набережной р. Волга, ул. Должанская, ул. Самаркандская, до канализационного коллектора Д=500 мм по ул. Самаркандская (с запрошенной мощностью: хозяйственно-бытовые и производственные нужды 118,63м3/час/341,97м3/сут., в том числе производственные нужды 8м3/час/8м3/сут.)			
1.36	Перекладка напорного коллектора Д=300мм от КНС Аэропорта до к/сетей в р-не ул.Космическая,52 д=2*300	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Реконструкция Аэропорта (пос.Стригино)	2019-2022
1.37	Реконструкция КНС на территории Аэропорта	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	2019-2022
1.38	Реконструкция напорного коллектора по Московскому шоссе от шоссе Масложиркомбината до ул.Самаркандская д=1020	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Строительство стадиона "Стрелка"	2019-2022
1.39	Прокладка канализационного коллектора от жилого района восточнее деревни Мордвинцево до коллектора Д=1800мм д=500	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	для подключения жилого района восточнее дер. Мордвинцево	2019-2022
1.40	Прокладка коллектора от д. Ольгино, пос. Новый луч до Щербинок д=800	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	для подключения жилого района между дер. Ольгино и дер.Новый луч	2019-2022
1.41	Строительство сетей водоотведения			
1.42	Строительство наружных сетей канализации 1-й очереди строительства ЖК «Новинки Смарт Сити»	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2018-2022
1.43	Строительство сетей канализации от домов по ул. Гвоздильной, ул. Волочильной с ликвидацией открытых выпусков в р. Ржавку в Ленинском р-не г. Н. Новгорода	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2018-2022
1.44	Строительство сетей канализации от домов по ул. Памирская, ул. Каховская, ул. Перекопская, ул. Космонавта Комарова с ликвидацией открытых выпусков в р. Борзовку в Ленинском р-не г. Н. Новгорода.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2018-2022
1.45	Строительство сетей канализации от домов по ул. Глеба Успенского, ул. Паскаля с ликвидацией открытых выпусков в р. Борзовку в Ленинском р-не г. Н. Новгорода.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2018-2022
1.46	Строительство сетей канализации от домов по ул. Лейтенанта Шмидта, ул. Шлиссельбургской с ликвидацией открытых выпусков в р. Ржавку в Ленинском р-не г. Н. Новгорода.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2018-2022
1.47	в границах ул.Федосеенко, ул.Торфяная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации
				мероприятия, годы
1	2	3	4	5
1.48	пос.Новая Стройка	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.49	в застройке "Бурнаковская низина" в границах ул.Коминтерна,ул.Левинка, ш.Бурнаковское	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.50	в границах ул.Римская, Декабристов, Таллинская, Болотникова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.51	в границах ул.Ближняя, Осипенко, Пурехская, Череповецкая, Овчинникова.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.52	в границах ул.Пахомова, Симферопольская, Украинская, Спартак, Зеленодольская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.53	в границах ул.Авиаторская, Шлиссербургская, Кременчугская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.54	в границах ул.Дружбы, Снежная, Палехская, Кировская, Станкозаводская,Новикова-Прибора, Чусовая, Карская, Удмуртская, Можайская, Счастливая, Флотская, Читинская, Тельмана	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.55	Пос.Стригино, пос.Гнилицы и в границах ул.Булавина, Мальшевская, Гайдара, Минеева, Красный Перекоп, Нижняя,	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.56	пос.Дубравный, пос.Высоково	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.57	в пос. Нагулино в границах ул.Объединения, Усадебная, Нагулинская, Тарханова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.58	пос.Березовая Пойма	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.59	пос. Орловские дворики, Московское шоссе	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.60	в застройке по пр.Кораблестроителей	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.61	в застройке Красноуральская-пр.Ильича-Красных партизан-Спутника	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.62	в застройке Шуваловская промзона	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации
				мероприятия, годы
1	2	3	4	5
1.63	в застройке пос Дачный	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.64	в квартале "Старое Канавино"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.65	в квартале "Молитовка"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.66	в застройке по ул.Коломенская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.67	в застройке ул.Малоэтажная и Шнитникова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.68	дер.Подновье, слобода Подновье	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.69	пос. Березовый Клин (к.п.Зеленый город)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.70	дер. Кузничиха (Слободка и Кукурузный пос.) – 3 очередь	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.71	дер.Новопокровское	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.72	Территория перспективной застройки в р-не Анкудиновского шоссе и совхоза «Цветы»	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.73	дер.Ольгино,Новый луч	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.74	Перекладка водопроводных сетей в дер.Бешенцево	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.75	Перекладка водопроводных сетей в дер.Мордвицево и дер.Б.Константиново	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.76	Перекладка водопроводных сетей в пос.Луч	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.77	в застройке пр.Гагарина (С/х академия)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.78	в застройке ул.Голованова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации
				мероприятия, годы
1	2	3	4	5
1.79	в застройке пр.Гагарина- Пятигорская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.80	в застройке ул.Пятигорская- Батумская- Столетова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.81	в застройке ул.Г.Елисеева- Батумская- Столетова-Б- Бруевича	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.82	в застройке ул.Батумская- г.Елисеева	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.83	в застройке Цветочная(Анкудин .Ш.- Цветочная-«Щёлковский хутор»- дублёр пр.Гагарина	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.84	в застройке пр.Гагарина- Краснозвёздная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.85	в квартале ул.Пушкина	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.86	в квартале ул.Пушкина- Косогорная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.87	в застройке по ул.Серафимовича- Цветочная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.88	в застройке ул.2-я Оранжевая	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.89	в застройке ул.Вансева	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.90	в застройке ул.Ошарская- Республиканская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.91	в застройке Невзоровых-3-й Проезд	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.92	в застройке ул.Тверская- Генкиной- Ашхабадская- Белинского	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.93	в застройке ул.Белинского- Тверская- Невзоровых- Студёная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.94	в застройке Шевченко-3-я Ямская- Большие Овраги	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации
				мероприятия, годы
1	2	3	4	5
1.95	в застройке ул.М.Ямская-М- Горького-Ильинская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.96	в застройке ул.М. Горького-Ильинская-Новая	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.97	в застройке ул.М.Горького- Ильинская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.98	Перекладка к/линии Д=152-185мм по ул.Гоголя, Сергиевской от к/линии Д=200мм по ул.Маслякова до переключаемой к/линии Д=300-600мм по ул.Ильинская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория в границах застройки ул.Нижегородская, Гоголя, Заломова	2021-2024
1.99	в застройке ул.Белинского-Славянская- Ашхабадская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.100	в застройке ул.Октябрьская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.101	в застройке пер.Плотничный	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.102	в застройке ул.Ильинская- А.Харитонova	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.103	в застройке ул.Ульянова 32,36,38	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.104	в застройке ул.Семашко (В часть квартала Ульянова- Семашко-Ковалихинская- Нестерова)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.105	в застройке ул.Большая Печёрская-Казанская наб.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.106	в застройке ул.Сеченова- Тургенева	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.107	в застройке ул.Родионова обувная фабрика	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения	2021-2024
1.108	в застройке ул.К.Касьянова- р.Кова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.109	ул.Большая Печёрская- М.Горького-Белинского-Ковалихинская- Фрунзе	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.110	строительством напорных канализационных линий и выносом	Схема водоснабжения и водоотведения	Повышение надежности работы сети канализационных сетей	2019-2022

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации
				мероприятия, годы
1	2	3	4	5
	напорной канализации с территории завода ГМЗКНС ул.Фибролитовая, 2	(актуализация 2022 годы)	и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	
1.111	строительством 2-ой напорной канализационной линии Д=400мм до врезки в напорную канализационную линию Д=350мм у дома №7 по ул.Ярошенко (КНС № 4 ул. Черняховского, 22 Г)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
1.112	Строительство напорного коллектора от КНС «Ясная» через ул.Новые Пески, Новосельская до к/коллектора Д=1500мм по ул.Старая Канава	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Для подключения новых объектов ул.Хальзовская, Большая Починковская, Ясная, Кима, Свободы	2022-2025
1.113	Строительство к/линии от застройки до врезки в перекадываемую к/линию Д=300мм в районе д.39 по ул.М.Тореза	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Проект планировки и межевания в границах ул.Акмолинская, Народная, Нефтегазовская	2022-2025
1.114	Строительство к/сетей по ул.Малоэтажная, Стригинская, Мелиоративная до врезки в КНС пос. Мостоотряд	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории, неохваченные канализованием	2022-2025
1.115	Строительство канализационных сетей в дер.Никульское, Кузьминки	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории, неохваченные канализованием	2022-2025
1.116	Строительство к/сети по ул.Федосеенко	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Развитие территории промзоны и перспективное строительство жилой застройки по ул.Федосеенко (территория военного городка)	2022-2025
1.117	Перекадка к/коллектора Д=300мм по ул.Арктическая до перекадываемого к/коллектора Д=600мм по ул.Гончарова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей; в ТО информация о перспективных застройках отсутствует	2019-2022
1.118	Перекадка к/коллектора у д.39 по ул.Г.Попова до КНС «Кавказ»	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Развитие застройки в границах ул.Н.Прибоя, Суздальская, пер.Суздальский, ул.Шекспира	2019-2022
1.119	Строительство напорной к/ линии от КНС №4 (ул.Куйбышева, 51а) до врезки в к/коллектор Д=1000мм по Сормовскому шоссе	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей (по данным участка в работе 1 нитка, работает по максимальной пропускной способности, резерва нет). В ТО информации о перспективной застройке отсутствует	2019-2022

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации
				мероприятия, годы
1	2	3	4	5
1.120	Строительство напорной к/линии от КНС №6 (ул. Комарова,15) до врезки в самотечный к/коллектор Д=600мм по ул.Гончарова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей (по данным участка в работе 1 нитка, работает по максимальной пропускной способности, резерва нет). В ТО информации о перспективной застройке отсутствует	2019-2022
1.121	Строительство напорной к/линии от КНС №7 (ул. Комарова,21) до врезки в напорный к/коллектор Д=300мм от КНС №6	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей (по данным участка в работе 1 нитка, работает по максимальной пропускной способности, резерва нет). В ТО информации о перспективной застройке отсутствует	2019-2022
1.122	Строительство напорной к/линии от КНС «Дубки» по ул.ад. Нахимова,1а до врезки в к/коллектор Д=1200мм по пр-ту Ленина	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей (по данным участка в работе 1 нитка, работает по максимальной пропускной способности, резерва нет). В ТО информации о перспективной застройке отсутствует	2019-2022
1.123	Строительство напорной к/линии от КНС (ул.Металлистов,3в) до врезки в напорный к/коллектор Д=800мм по Московскому шоссе	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей (по данным участка в работе 1 нитка, работает по максимальной пропускной способности, резерва нет). В ТО информации о перспективной застройке отсутствует	2019-2022
1.124	Реконструкция напорного к/коллектора Д=700мм от КНС №14 (ул.Самочкина, 29) до врезки в напорный к/коллектор Д=1400мм в районе д. № по ул.Самочкина	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Канализование объектов частного сектора в границах ул.Дружбы, Кировская, Снежная, Палехская	2022-2025
1.125	Строительство канализационных сетей ТИЗ «Покровское» в границах ул.Рокоссовского, Ивлиева, Казанское шоссе, южная граница города, памятников природы « Дубрава Ботанического сада университета», «Щелоковский хутор»	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории, неохваченные канализованием	2022-2025

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
				5
1	2	3	4	5
1.126	Строительство к/линии по ул.Родионова от дома №128 -52 до врезки в перекаладываемую к/линию Д=200мм в районе д. №26 по ул.Родионова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории, неохваченные канализованием	2019-2022
1.127	Перекаладка к/линии Д=200мм от дома №26 по ул.Родионова до к/коллектора Д400мм по ул.Ковровская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории, неохваченные канализованием	2019-2022
1.128	Строительство к/сетей пос. Новое Доскино	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории, неохваченные канализованием	2022-2025
1.129	Строительство к/сетей по ул.Подводников, Геройская, Грубе, Дизелестроительная, Ремесленная до врезки в к/коллектор Д=500мм по ул.Дизелестроительная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории, неохваченные канализованием	2022-2025
1.130	Строительство к/сетей мкр-на «Этна-2»	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории, неохваченные канализованием	2022-2025
1.131	Строительство к/сетей ул.В.Котика, Дарвина, Молитовский затон, Каширская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории, неохваченные канализованием	2022-2025
1.132	Строительство к/сетей по ул.Возрождения, Деревообделочная, Мичурина, Трамвайная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории, неохваченные канализованием	2019-2022
1.133	Строительство к/сетей ул.Кабардинская, Грузовая, Эльтонская,Каменская я, Анапская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории, неохваченные канализованием	2019-2022
1.134	Строительство к/сетей по ул.Красноводская, Карельская, Агрономическая, Рыбинская, Канашская, Верхнеудинская, Пригородная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории, неохваченные канализованием	2019-2022
1.135	Строительство к/сетей ул.Рощинская, Горная, Северная, Валдайская (пос.Дубенки)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории, неохваченные канализованием	2022-2025
	Мероприятия ООО "Коммунальщик", ООО "Коммунальщик-НН":			
	Мероприятия в сфере водоотведения административно-территориального образования Новинский сельсовет			
1.136	Строительство новых сетей в п. Новинки (на территории новой жилой и социальной застройки ООО «Капстройинвест», ООО «ЭкоГрад») ф110мм протяженностью около 40 м. , ф160мм протяженностью около 1019 м, ф200мм протяженностью около 9368 м, ф250мм протяженностью около 3455 м, ф300мм протяженностью около 1707м, ф400мм протяженностью около 60 м	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2018-2028
2.	Мероприятия, обеспечивающие повышение надежности функционирования каждой системы коммунальной инфраструктуры и качества коммунальных ресурсов			
2.1	Реконструкция Нижегородской станции аэрации (ПИР)	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего	Повышение надежности и энергоэффективности процессов приема,	2022

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
				5
1	2	3	4	5
		Новгорода» на 2019 - 2024 годы (постановление администрации города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)	транспортировки и очистки сточных вод	
2.2	Проектирование и строительство магистральных сетей водоснабжения/водоотведения под жилищное строительство в п.Ольгино и п.Новинки	МП «Жилищно-коммунальное хозяйство в городе Нижнем Новгороде» на 2019 - 2024 годы"(постановление Администрации города Нижнего Новгорода от 21.01.2019 №65 (с изм. от 23.12.2021 № 5891)	Повышение надежности и энергоэффективности процессов приема, транспортировки и очистки сточных вод	2022-2023
2.3	Содержание объектов инженерной инфраструктуры (ливневых насосных станций и очистных сооружений)	МП «Благоустройство города Нижнего Новгорода» на 2019-2024 годы (постановление Администрации города Нижнего Новгорода от 29.12.2018 № 3836 с изм.от 29.12.2021 № 6056)	Повышение надежности и энергоэффективности процессов приема, транспортировки и очистки сточных вод	2022
2.4	Количество ливневых насосных станций и очистных сооружений (далее - ЛНС и ОС)	МП «Благоустройство города Нижнего Новгорода» на 2019-2024 годы (постановление Администрации города Нижнего Новгорода от 29.12.2018 № 3836 с изм.от 29.12.2021 № 6056)	Повышение надежности и энергоэффективности процессов приема, транспортировки и очистки сточных вод	2022
2.5	Промывка коллекторов и смотровых колодцев сети системы ливневой канализации города Нижнего Новгорода	МП «Благоустройство города Нижнего Новгорода» на 2019-2024 годы (постановление Администрации города Нижнего Новгорода от 29.12.2018 № 3836 с изм.от 29.12.2021 № 6056)	Повышение надежности и энергоэффективности процессов приема, транспортировки и очистки сточных вод	2022
2.6	Создание террасного парка в Почаинском овраге с проведением работ по реконструкции коллектора дождевой канализации и выполнением работ по инженерной защите склонов	МП «Благоустройство города Нижнего Новгорода» на 2019-2024 годы (постановление Администрации города Нижнего Новгорода от 29.12.2018 № 3836 с изм.от 29.12.2021 № 6056)	Повышение надежности и энергоэффективности процессов приема, транспортировки и очистки сточных вод	2022-2023
2.7	Создание АСУ ТП водоотведения (по адресу: город Нижний Новгород, Канавинский район, ул. Керченская, д. 15А)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение контроля и эффективного управления ресурсами предприятия.	2018-2029
Модернизация КНС				

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации
				мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.8	Модернизация КНС ул. Зеленодольская, д.110 В(инв.№ 001110015)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2022
2.9	Реконструкция (модернизация) канализационных насосных станций. Модернизация КНС "Кавказ" по адресу: г. Нижний Новгород, Канавинский район, ул. Интернациональная, 96к. II этап.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2022-2029
2.10	Модернизация КНС ул. Искры, д.2В (инв.№ 001110013)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2022
2.11	Модернизация КНС ул. Комарова, д.9Б (инв.№ 000110249)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.12	Модернизация КНС ул. Снежная, у д.17Б (инв.№ 000110280)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.13	Модернизация КНС Анкудиновское шоссе, д.24А (инв.№ 000110252)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.14	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС у д/о Кудьма, к.п. Зеленый город, д.1А (инв.№ 000110264)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.15	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС № 2 санаторий им. ВЦСПС, к.п. Зеленый город, д.2Б (инв.№ 000110261)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.16	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС № 8 с ТП, ул. Люкина, д.5Г (инв.№ 000010012)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации
				мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.17	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС ул. Федосенко, 88г (инв.№ 90540461)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.18	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС ул. Лесной городок. Д.6К (инв.№ 0001110017)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.19	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС № 5 ул. Красных Партизан, д.2В (инв.№ 000110032)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2022
2.20	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС № 10 ул. Ленина проспект, д.94Б (инв.№ 000110029)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.21	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС № 10 и ТП А ул. Фучика, д.4Б (инв.№ 000110031)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.22	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС № 14 ул. Южное шоссе, д.21-г (инв.№ 000110034)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.23	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС № 20 ул. Строкина, д.5-в (инв.№ 000110066)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.24	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС Чусовая, ул.Ковпака, 1в (инв.№ 090542456)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2029
2.25	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС Чкаловская, Нижневолжская набережная, д.1 корп.1 у Чкаловской лесницы (инв.№ 001110030)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации
				мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.26	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС №5, ул.Красных Зорь, 18 Г (инв.№ 000010007)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2029
2.27	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС Подворная, ул.Подворная, 7К (инв.№001110018)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.28	ГНС уд. Должанская, 2	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.29	КНС № 1 ул. Чаадаева, 1 Г	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.30	КНС № 12 ул. Октябрьской революции, 27	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2022
2.31	КНС № 14 ул. Героя Самочкина, 29	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.32	КНС № 15 ул. Переходникова, 10 Б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.33	КНС № 16 6 микрорайон, 17 Г	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.34	КНС № 17 ул. Веденяпина, 25 В	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации
				мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.35	КНС № 19 ул. Дворовая, 27 Б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.36	КНС № 21 ул. Строкина, 16 б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.37	КНС № 27 ул. Красноуральская. 3 Б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.38	КНС № 3 ул. Дружаева, 24 Б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.39	КНС № 43 ул. Зайцева, 17 А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.40	КНС № 6 ул. Спутника, 2в	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2029
2.41	КНС № 7 ул. Мончегорская, 13 В	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.42	КНС "Втормет" ул. Металлистов, 3 В	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2029
2.43	КНС "Рубо" ул. Весенняя, 17 В	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации
				мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.44	КНС №12 ул. Октябрьской революции, 25а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.45	КНС НПЭК д. Федяково	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.46	КНС "Теплообменник" пр. Ленина, 79	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2022
2.47	КНС ул. Днепропетровская, 4 (1а)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.48	КНС ул. Левинка, 39 Г	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.49	КНС ул. Мончегорская, 12 А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.50	КНС ул. Ракетная, 9 Б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2022
2.51	КНС ул. Гороховецкая, 40К (42а)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.52	КНС ул. Тропинина, д.5Б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации
				мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.53	КНС МАНН п. Аэропорт	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.54	КНС СТУДГОРОДОК НСХИ, д. 17 А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.55	КНС «Юго-Западная», Южное шоссе, 12а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2029
2.56	Прокладка высоковольтной кабельной линии ф.618 от РУ -6кВ ПС «Кировская» ПО «ЦЭС» до РУ-6кВ канализационной насосной станции «Чусовая»	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности энергоснабжения канализационных насосных станций, Снижение эксплуатационных затрат на ремонт кабельных сетей в связи с их 100% износом	2020-2022
2.57	Прокладка высоковольтной кабельной линии ф. 650 от РУ-6кВ ПС «Редуктор» ООО «Заводские сети» до РУ-6кВ канализационной насосной станции «Чусовая»	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности энергоснабжения канализационных насосных станций, Снижение эксплуатационных затрат на ремонт кабельных сетей в связи с их 100% износом	2020-2022
2.58	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС дом-интернат, к.п. Зеленый город (инв.№ 000110289)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2022-2023
2.59	КНС ул. Фибролитовая, 2	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
2.60	КНС № 10 ул. Гаугеля, 18	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
2.61	КНС № 23 ул. Красных Зорь, 23	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений,	2019-2022

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации
				мероприятия, годы
1	2	3	4	5
			Снижение эксплуатационных затрат	
2.62	КНС № 3 ул. Адмирала Нахимова, 10 Б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
2.63	КНС № 31	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
2.64	КНС № 4 ул. Черняховского, 22 Г	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
2.65	КНС № 5 ул. Мокроусова, 7 А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
2.66	КНС № 6 ул. Космонавта Комарова, 13 А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
2.67	КНС № 7 ул. Космонавта Комарова, 21 А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
2.68	КНС ул. Героя Самочкина, 23	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
2.69	КНС ул. Конотопская, 14 А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
2.70	КНС ул. Кутузова, 6	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение	2019-2022

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации
				мероприятия, годы
1	2	3	4	5
			эксплуатационных затрат	
2.71	КНС ул. Озерная, 5А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
2.72	КНС ул. Ракетная, 15	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
2.73	КНС ул. Удмурдская, 37/1	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
2.74	КНС ул. Ясная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
2.75	КНС № 13 ул. Карла Маркса, 17	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
2.76	КНС № 13 ул. Красных Зорь, 13 Г	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
2.77	КНС "Ярмарочная" ул. Совнаркомовская, 5 В	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
2.78	КНС Московское шоссе, 304 Б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
2.79	КНС парк "Дубки" ул. Адмирала Нахимова, 1 А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение	2019-2022

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации
				мероприятия, годы
1	2	3	4	5
			эксплуатационных затрат	
2.80	КНС ул. Березовская, 102	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
	Остановка /Ликвидация КНС			
2.81	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС № 26 ул. Коломенская, д.6-б (инв.№ 000110043)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.82	КНС «Тепличный комбинат», пос. Доскино, ул. Береговая, д.14А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.83	КНС № 3 ул. Магистральная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
	Линейные объекты, реконструкция			
2.84	Реконструкция канализационного коллектора Д=600-1000 мм по ул. Ковалихинской – ул. Белинского (II этап: от ул. Трудовой до ул. Белинского Д=1000мм, всего по этапу 426 м)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2015-2030
2.85	Реконструкция напорного канализационного коллектора Д1420 мм по ул. Зеленодольская от ул. Комсомольское шоссе до ул. Чкалова (1-очередь по ул. Зеленодольская от пересечения с ул. Ледокола Садко до ул. Чкалова)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2016-2023
2.86	Реконструкция канализационного самотечного коллектора D=2000мм, протяженностью 454,0 п. м. на участке ул. Мещерский бульвар 5 – Мещерский бульвар 3 корп. 3.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2023
2.87	Реконструкция канализационного коллектора (санация) ул. Страж Революции 28 – Коминтерна 4/2 D=600мм	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2025
2.88	Реконструкция канализационного коллектора D600, ул. Никиты Рыбакова - бульвар Юбилейный - Коминтерна.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений,	2020-2029

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации
				мероприятия, годы
1	2	3	4	5
			Снижение эксплуатационных затрат	
2.89	Реконструкция канализационного напорного коллектора от КНС 14 ул. Самочкина 39в до врезки в коллектор 1200мм ул. Чонгарская.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2030
2.90	Реконструкция системы водоотведения Сормовского района с ликвидацией КНС 1.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.91	Реконструкция канализационного коллектора от ул. Рыбинская, 93 до пер. Прудный, 24	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2023
2.92	Реконструкция канализационной линии по ул.Черниговской от канализационного коллектора Д=500 мм от здания № 17А по ул. Черниговской до канализационного коллектора Д=500 мм в районе Канавинского моста.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2022
2.93	Реконструкция двух участков условно напорного трубопровода Ø 1420 мм дюкера в районе д Никульское протяженностью 50 п. м. (2x50 п.м)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2024
2.94	Реконструкция канализационного коллектора от ул. Тяблинская 7 до Южное шоссе 2г.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2024
2.95	Реконструкция канализационного коллектора ул. ул. Чадаева 26 – 12	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2024
2.96	Реконструкция дюкерного перехода напорного трубопровода Ø315мм через р.Кудьма протяженностью 150 п. м.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2024
2.97	Реконструкция канализационных сетей в Московском и Канавинском районе. Устройство перемычки между коллектором D1000 ул. Проспект Героев и D800 ул. Московское шоссе.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение	2020-2023

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации
				мероприятия, годы
1	2	3	4	5
			эксплуатационных затрат	
2.98	Реконструкция канализационного самотечного коллектора по адресу: ул. Юлиуса Фучика, 31 Д=150 мм, Д=300 мм.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2027-2029
2.99	Реконструкция канализационного коллектора от ул.Кащенко,4а до ул.Шапошникова,13а.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2027-2029
2.100	Реконструкция самотечного канализационного коллектора ул. Дудневская 5б, путем увеличения протяженности.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2027-2029
2.101	Реконструкция самотечного канализационного коллектора по ул. Раевского 3б, путем увеличения протяженности.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2027-2029
2.102	Реконструкция канализационного коллектора Ø1000мм и эстакадного перехода через р.Кова, протяженностью 100 п. м. на участке, в районе д.1 ул.Овражная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2022
2.103	Реконструкция (модернизация) канализационных сетей. Реконструкция канализационного коллектора (санация) D=2000мм по адресу: г. Н.Новгород, ул. Бураковская 1	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2021-2022
2.104	Канализационный коллектор Д=1200 Каланчевский от ул.Новикова Прибоя до КНС 14	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Необходимость увеличения пропускной способности. Увеличение диаметра до 1500мм. Материал и год прокладки.	2019-2022
2.105	Кан.ул Чкалова д.13 инв.номер000377648 ,Чкалова 13 диаметром 200	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Расположение под зданием жилого дома.	2019-2022
2.106	Новое строительство. Переключение стоков в самотечном режиме от КНС-26 в коллектор по ул. Лескова (от К0594 до К0180, Д=1000мм, L=625п.м)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Ликвидация КНС-26 по ул. Коломенская,6б	2019-2022
2.107	Новое строительство. Прокладка нового напорного коллектора Д=500мм по ул. Дружаева,3 до ул. Пермякова,20 (от К0008 до кам.гаш., Д=500мм, L=1800п.м)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	возможность переключения стоков от КНС -10,10а до КНС "Чусовая" , новое строительство	2019-2022

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации
				мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.108	Прокладка нового напорного коллектора 2Д=500мм по ул. Ореховская до ул. Тяблинская (2Д=500мм, L=2800п.м)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	реконструкция канализационных сетей Застройка по ул.Малозатжной	2019-2022
2.109	Новое строительство. Переключение стоков от КНС "Совхоз Доскино", минуя территорию "Тепличного комбината" (2Д=160мм, L=2000п.м)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Ликвидация КНС "Тепличный комбинат" по ул. Береговая,14а	2019-2022
2.110	Реконструкция 1-го Автозаводского напорного коллектора Д 1420 мм, протяженностью 2687 м	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Сквозная коррозия, истирание лотковой части	2023-2025
2.111	Реконструкция Каланчевского коллектора от ул. Дружаева, 3 до ул. Самочкина, 29б КНС №14	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Коррозия верхнего свода, критическое наполнение трубопровода, ненормативные уклоны	2030-2035
2.112	Реконструкция Линдовского коллектора от ул. Березовская, 110 до ул. Щербакова,37к2	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Коррозия верхнего свода, критическое наполнение трубопровода, ненормативные уклоны	2030-2035
2.113	Реконструкция самотечного коллектора от ул. Должанская до ГНС	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Коррозия верхнего свода, критическое наполнение трубопровода, ненормативные уклоны	2030-2035
2.114	Реконструкция коллектора от Московское шоссе, 144 до Сормовское шоссе, 4а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Коррозия верхнего свода, критическое наполнение трубопровода	2030-2035
2.115	Реконструкция 2-го Автозаводского напорного коллектора от ул. Чкалова до ГНС	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Сквозная коррозия, истирание лотковой части	2030-2035
	Реконструкция канализационных сетей, не обеспечивающих пропуск существующих расходов			
2.116	Канализационная линия самотечная на КНС 19 (Дружаева) д=400	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	h/d=0,9 на переложном участке самотечной к/линии на КНС 19	2019-2022
2.117	Канализационная линия по ул. Строкина, 5 д=150	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	2019-2022
2.118	Канализационный коллектор по Московскому шоссе (на переложном участке Д=1600 h/d=1) д=2000	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Переложный участок коллектора не соответствует объему сточных вод	2019-2022
2.119	Канализационная линия по Московскому шоссе от Московское шоссе, 82 до шоссе Жиркомбината д=600	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	2019-2022
2.120	Канализационная линия по ул.Авангардная до ул. Московского шоссе д=300	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	2019-2022
2.121	Канализационная линия по Московскому шоссе от д.223 до д.215 д=200-300	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	2019-2022

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации
				мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.122	Канализационная линия самотечная на КНС 1 (Чаадаева, 1г) от Сокола д=200-300	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Малая заглубленность КНС 1 создает подпор в самотечную сеть	2019-2022
2.123	Канализационные линии напорные от КНС 1 (Чаадаева, 1б) д=2*315	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Работают обе нитки по максимальной пропускной способности, резерва нет	2019-2022
2.124	Канализационная линия от ул.Федосеенко, 91 на КНС Федосеенко (до Д=500мм) д=150-200	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение новых объектов невозможно в связи с контруклоном и диаметрами, не соответствующими расходу. ОП – большое кол-во запрашиваемых подключений	2019-2022
2.125	Канализационная линия самотечная на КНС Федосеенко, 88г д=500	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Наполнение выше допустимого, минимальные уклоны	2019-2022
2.126	Канализационная линия по ул.Шимборского от д.10 д=200	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	В связи с переключением данной к/линии в другой коллектор образовался подпор	2019-2022
2.127	Канализационная линия от ул.Б.Печерская, 17 до ул. Нестерова, 20а д=200	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	2019-2022
2.128	Канализационная линия по ул.Суетинская д=250	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	2019-2022
2.129	Канализационный коллектор по ул. Нижегородская д=150-200	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	2019-2022
2.130	Канализационная линия по Верхне-Волжской наб. в р-не трамплина д=200	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	2019-2022
2.131	Канализационный коллектор по ул. Гоголя до ул.Сергиевская (санация методом флексорен, бестра) д=152-185	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	2019-2022
2.132	Канализационный коллектор Д=500мм по Нижневолжской наб. до Д=600мм от Похвалинского коллектора Д=600мм д=600	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	2019-2022
2.133	Канализационный коллектор по ул. Ковалихинская от ул.Овражная до пер. Парниковый д=1000	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	2019-2022
2.134	Канализационная линия по ул.Ломоносова д=200	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	2019-2022
2.135	Канализационная линия по ул. Корейская д=400	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	2019-2022

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
				5
1	2	3	4	5
2.136	Канализационная линия от ул.Медицинская до ул. Корейская д=200	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	2019-2022
2.137	Канализационная линия по ул.Пушкина д=150-200	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	2019-2022
2.138	Канализационная линия по ул.Горловская (от ул. Рукавишников) д=150-200	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	2019-2022
2.139	Канализационная линия Д=400мм ул.40 лет Победы,16 д=400	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	2019-2022
	Мероприятия ООО "Заводские сети":			
2.140	Реконструкция канализационной насосной станции учебного корпуса - прокладка резервной кабельной линии 0,4 кВ.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Прокладка кабельной линии позволит бесперебойно работать КНС	2022
2.141	Реконструкция основания смотровой камеры и ливневого коллектора Ду 3200 мм (L=100м) у Северной проходной ПАО «ГАЗ»	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Реконструкция позволит сократить количество аварий на 1 км/сети, обеспечит надежность работы централизованной системы города и возможность подключения новых абонентов	2022
2.142	Реконструкция основания смотровой камеры и ливневого коллектора Ду 3200 мм (L=100м) у Северной проходной ПАО «ГАЗ»	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Реконструкция позволит сократить количество аварий на 1 км/сети, обеспечит надежность работы централизованной системы города и возможность подключения новых абонентов	2023
3.	Мероприятия, обеспечивающие повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав системы			
	Мероприятия ООО "Заводские сети":			
3.1	Реконструкция коллектора системы водоотведения (путем гидрозолаудаления) Ду 400 мм (L=100м)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Модернизация позволит сократить количество аварий на 1 км/сети, обеспечит надежность работы централизованной системы города и возможность подключения новых абонентов	2021
3.2	Реконструкция коллектора системы водоотведения (путем гидрозолаудаления) Ду 400 мм	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Из-за продолжительной эксплуатации в агрессивной среде трубопровод подвергся коррозии, имеются аварийные участки, на которых происходят регулярные утечки. В	2023

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации
				мероприятия, годы
1	2	3	4	5
			связи с этим необходимо провести реконструкцию указанного трубопровода.	
4.	Мероприятия, обеспечивающие улучшение экологической ситуации на территории городского округа			
4.1	Модернизация станции аэрации с установкой УФО сточных вод (по адресу: город Нижний Новгород, Нижегородский район, наб. Гребного канала, д. 1)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение качества очистки сточных вод. Ликвидация потенциальной опасности и улучшение экологической ситуации с помощью отказа от хранения и применения жидкого хлора, тем самым устранение опасности разгерметизации емкостей с большим запасом жидкого хлора, хранящегося на площадке очистных сооружений	2013-2024
4.2	Реконструкция Нижегородской станции аэрации	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Достижение и обеспечение нормативного качества очистки сточных вод на Нижегородской станции аэрации до требований к сбросу в рыбохозяйственный водоем 1 категории	2018-2027
4.3	Строительство канализационных очистных сооружений в п. Березовая Пойма (2019-2021 г.г.).	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение нормативного качества очистки сточных вод перед сбросом в р.Черная. Повышение надежности работы оборудования, снижение энергозатрат.	2019-2025
4.4	реконструкция сооружений механической очистки Нижегородской станции аэрации(НСА): реконструкция песколовок(механическое и электротехническое оборудование песколовок 1 и 2,щелевых песколовок, щитовых затворов подводящих лотков), с внедрением технологии обезвоживания песка в песковых бункерах;	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	физический износ оборудования не позволяющий обеспечить надежность и бесперебойность технологического процесса очистки сточных вод и обработки осадков.	2019-2022
4.5	реконструкция сооружений механической очистки Нижегородской станции аэрации(НСА): реконструкция блоков первичных отстойников1-ой и2-ой очередей сооружений с заменой щитовых затворов в распредкамерах, илоскребов, механического и электротехнического оборудования насосных станций сырого осадка	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	физический износ оборудования не позволяющий обеспечить надежность и бесперебойность технологического процесса очистки сточных вод и обработки осадков.	2021-2025
4.6	реконструкция сооружений по доочистке сточных вод-биологических прудов (чистка от осадка, кустарников и высокоствольных деревьев, восстановление шандорных камер)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	физический износ оборудования не позволяющий обеспечить надежность и бесперебойность	2019-2022

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
				5
1	2	3	4	5
			технологического процесса очистки сточных вод и обработки осадков.	
4.7	Реконструкция 1-го Автозаводского фекального коллектора (1 этап)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Фактический срок службы трубопроводов коллектора превышает нормативный на 20 лет. Элементы коллектора и запорная арматура фактически отработали свой ресурс. С целью предотвращения аварийных ситуаций на коллекторе, поврежденных элементов коллектора с последующим причинением вреда почве или водному объекту (река федерального значения Ока) необходимо выполнить реконструкцию коллектора	2023
4.8	Реконструкция 1-го Автозаводского фекального коллектора (2 этап)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Фактический срок службы трубопроводов коллектора превышает нормативный на 20 лет. Элементы коллектора и запорная арматура фактически отработали свой ресурс. С целью предотвращения аварийных ситуаций на коллекторе, поврежденных элементов коллектора с последующим причинением вреда почве или водному объекту (река федерального значения Ока) необходимо выполнить реконструкцию коллектора	2024
4.9	Реконструкция 1-го Автозаводского фекального коллектора (3 этап)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Фактический срок службы трубопроводов коллектора превышает нормативный на 20 лет. Элементы коллектора и запорная арматура фактически отработали свой ресурс. С целью предотвращения аварийных ситуаций на коллекторе, поврежденных элементов коллектора с последующим причинением вреда почве или водному объекту (река	2025

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
				5
1	2	3	4	5
			федерального значения Ока) необходимо выполнить реконструкцию коллектора	
4.10	Реконструкция 1-го Автозаводского фекального коллектора (4 этап)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Фактический срок службы трубопроводов коллектора превышает нормативный на 20 лет. Элементы коллектора и запорная арматура фактически отработали свой ресурс. С целью предотвращения аварийных ситуаций на коллекторе, поврежденных элементов коллектора с последующим причинением вреда почве или водному объекту (река федерального значения Ока) необходимо выполнить реконструкцию коллектора	2026

Результатами реализации мероприятий по развитию систем водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород являются:

- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе водоотведения при гарантированном объеме заявленной мощности;
- повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения;
- уменьшение техногенного воздействия на среду обитания;
- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоотведения.

Целевые показатели в сфере водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы приведены в Таблице 5.11.

Таблица 5.11 - Целевые показатели развития системы водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
				прогноз								
1. Критерии доступности коммунальных услуг для населения												
1.1.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к водоотведению	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
1.2.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3
2. Показатели перспективы развития системы												
2.1. Объемы спроса на коммунальный ресурс												
2.1.1.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	тыс. куб. м.	216 081,23	216 304,46	221 081,14	226 888,51	233 235,00	233 728,05	233 997,98	234 298,94	234 492,74	234 911,62
2.1.2.	Объем сточных вод, поступивший в систему канализации (реализация)	тыс. куб. м.	124 676,09	124 804,89	127 801,27	131 158,36	134 674,95	135 213,57	135 623,61	136 051,94	136 418,26	136 915,85
2.1.3.	Объем жидких отходов, ливневых/дренажных стоков	тыс. куб. м.	81 257,90	81 341,85	82 878,27	85 055,32	87 599,01	87 509,61	87 336,12	87 173,88	86 971,55	86 852,34
2.2. Объемы увеличения/снижения мощности												
2.2.1.	Проектная производительность очистных сооружений	тыс. куб. м. /сутки	1 201,80	792,2756	792,2756	792,2756	792,2756	792,2756	792,2756	792,2756	792,2756	792,2756
2.2.2.	Прирост производственных мощностей	тыс. куб. м. /сутки	0,00	-409,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.3.	Объем фактической производительности канализационных очистных сооружений	тыс. куб. м. /сутки	592,0	592,6	605,7	621,6	639,0	640,4	641,1	641,9	642,4	643,6
3. Показатели степени охвата приборами учета, надежности поставки коммунального ресурса												
3.1.	Обеспеченность потребления коммунальных ресурсов приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. Показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных ресурсов												
4.1.	Уровень загрузки производственных мощностей	%	49,3	74,8	76,5	78,5	80,7	80,8	80,9	81,0	81,1	81,2
4.2.	Резерв/дефицит мощности очистных сооружений	тыс. м ³ /сут	608,00	197,9	184,8	168,9	151,5	150,1	149,4	148,6	148,0	146,9
		%	50,7	25,0	23,4	21,4	19,2	19,0	18,9	18,8	18,7	18,6
4.3.	Доля поступления неучтенных стоков в системы водоотведения (дождевые/грунтовые воды)	%	37,6	37,6	37,5	37,5	37,5	37,4	37,3	37,2	37,1	37,0
5. Показатели надежности функционирования системы												
5.1.	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./км	3,55	3,53	3,52	3,52	3,51	3,50	3,49	3,47	3,46	3,44

Объекты, используемые для сбора и утилизации твердых коммунальных отходов

Перечень мероприятий и значения целевых показателей в сфере утилизации, обезвреживания и захоронения (утилизации) твердых коммунальных отходов муниципального образования городской округ город Нижний Новгород приняты на основании следующих документов:

- Территориальной схемы обращения с отходами Нижегородской области, утвержденной постановлением Правительства Нижегородской области от 18.11.2019 № 843 (с изм. от 04.06.2021 № 470);

- Государственной программы «Охрана окружающей среды Нижегородской области» на 2019 - 2024 годы, утвержденной постановлением Правительства Нижегородской области от 30.04.2014 № 306 (с изм. от 11.03.2022 № 157),

- Федеральным проектом «Чистая страна» национального проекта «Экология»;

- Генеральным планом муниципального образования городской округ город Нижний Новгород;

- Муниципальной программы «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы, утвержденной постановлением администрации города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954).

Перечень мероприятий системы обращения с отходами муниципального образования городской округ город Нижний Новгород отражен в Таблица 5.12.

Таблица 5.12 - Перечень мероприятий системы обращения с отходами муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ п.п.	Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
1.	Мероприятия, обеспечивающие улучшение качества услуг организаций, эксплуатирующих объекты, используемые для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов, в целях обеспечения потребности новых объектов капитального строительства в этих услугах;				
1.1	Создание (обустройство) контейнерных площадок на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы (постановление администрации города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)	обеспечение (повышение) надежности предоставления коммунальной услуги системы обращения ТКО на территории	2022	2022
1.2	Приобретение контейнеров и (или) бункеров	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы (постановление администрации города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)	обеспечение (повышение) надежности предоставления коммунальной услуги системы обращения ТКО на территории	2022	2022
1.3	Участие в экологических форумах, семинарах, акциях	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы (постановление администрации города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)	обеспечение (повышение) надежности предоставления коммунальной услуги системы обращения ТКО на территории	2022	2022
1.4	Увеличение стоимости не материальных активов	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы (постановление администрации города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)	обеспечение (повышение) надежности предоставления коммунальной услуги системы обращения ТКО на территории	2022	2022
1.5	Содержание контейнерных площадок для ТКО	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего	обеспечение (повышение)	2022	2022

№ п.п.	Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
		Новгорода» на 2019 - 2024 годы (постановление администрации города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)	надежности предоставления коммунальной услуги системы обращения ТКО на территории		
2.	Мероприятия, обеспечивающие улучшение экологической ситуации на территории городского округа				
2.1	Разработка проектной документации на рекультивацию земельного участка, занятого свалкой отходов с адресным ориентиром: г. Нижний Новгород, Московский район, Московское шоссе, д.473, 475	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы (постановление администрации города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)	вывод из эксплуатации существующей свалки на территории города	2022	2022
2.2	Разработка проектной документации на рекультивацию земельного участка, занятого свалкой отходов с адресным ориентиром: г. Нижний Новгород, Приокский район, рядом с ул. Заовражная, д.7	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы (постановление администрации города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)	вывод из эксплуатации существующей свалки на территории города	2022	2022
2.3	Вывоз мусора с несанкционированных свалок	МП «Благоустройство города Нижнего Новгорода» на 2019-2024 годы (постановление Администрации города Нижнего Новгорода от 29.12.2018 № 3836 с изм.от 29.12.2021 № 6056)	вывод из эксплуатации существующей свалки на территории города	2022	2022
2.4	Аналитический контроль состояния окружающей среды на территории города Нижнего Новгорода	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы (постановление администрации города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)	выполнение экологических требований	2022	2022
2.5	Мониторинг состояния окружающей среды на территории города Нижнего Новгорода, качество воды и почвы рекреационных зон	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы (постановление администрации города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)	выполнение экологических требований	2022	2022

Реализация программных мероприятий в захоронении (утилизации) ТКО обеспечит улучшение экологической обстановки в городском округе.

Целевые показатели в сфере обращения с отходами муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы представлены в Таблице 5.13.

6. Перспективная схема электроснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

Настоящий раздел содержит данные о перечне мероприятий и инвестиционных проектов в отношении системы электроснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород, обеспечивающих спрос на ресурс по всем годам реализации Программы на 2022 – 2030 годы.

Значения целевых показателей на каждый год реализации Программы на 2022 – 2030 годы в сфере электроснабжения отражены в разделе 5 Обосновывающих материалов настоящей Программы.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов сформирован с разделением на группы проектов:

- проекты по развитию (модернизации) источников электроэнергии (мощности), в том числе центров питания на территории муниципального образования, в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения, эффективности использования топлива, воды, электроэнергии и снижения выбросов;
- проекты по развитию (модернизации) электрических сетей, в том числе в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения и снижения потерь в сетях.

Перечень объектов нового строительства и направления перспективного развития электроснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород определены следующими документами:

- Схемой и программой перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2022 – 2026 годы, утвержденной Указом Губернатора Нижегородской области от 22.04.2022 № 72,
 - Генеральным планом муниципального образования городской округ город Нижний Новгород,
 - Инвестиционными программами сетевых организаций системы электроснабжения.
- Инвестиционные проекты электросетевых организаций включены в соответствующие утвержденные инвестиционные программы:
- Инвестиционная программа на период 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» утверждена приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од;
 - Инвестиционная программа на период 2020 – 2024 гг. ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» утверждена приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 16.11.2020 № 329-377/20П/од (с изменениями от 24.09.2021 № 329-271/21П/од);
 - Инвестиционная программа ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг., утверждена приказом Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од;
 - Инвестиционная программа ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. утверждена приказом Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@;
 - Инвестиционная программа ООО «Нижегородэлектросеть» на 2022-2026 гг. утверждена приказом Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 30.09.2021 № 329-275/21П/од;
 - Инвестиционная программа ООО «Нижегородская электросетевая компания» на 2021-2023 гг. утверждена приказом Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 30.09.2021 № 329-276/21П/од;
 - Инвестиционная программа ООО «Электросети» на 2022-2026 гг. утверждена приказом Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 22.09.2021 № 329-260/21П/од.

В перечень мероприятий и инвестиционных проектов в отношении системы электроснабжения включены мероприятия, с указанием ссылок на схемы и программы развития систем электроснабжения федерального, регионального и муниципального уровня, инвестиционных и производственных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения.

«Схемой и программой перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2022-2026 годы» (СИПР), утвержденной Указом Губернатора Нижегородской области от 22.04.2022 № 72, на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород предлагается умеренно-оптимистический (дополнительный) вариант развития энергосистемы Нижегородской области. В городском округе город Нижний Новгород предусмотрено строительство новых ПС 110 кВ.

В соответствии с СИПР в перспективный период до 2030 года планируется строительство и реконструкция подстанций с увеличением мощностей:

В 2022 году:

- Строительство однострансформаторной подстанции типа КТП-БК с трансформатором мощностью 250 кВА в Автозаводском районе (п.Нагулино стр.ТП504);
- Строительство однострансформаторной подстанции типа КТП-БК с трансформатором мощностью 250 кВА в Автозаводском районе (п.Нагулино стр.ТП505);
- Строительство двухтрансформаторной ТП-10/0.4 от РП-210 ПС Свердловская (2.0 МВА). Нагорный РЭС. Заявитель ФГАОУ ВО НИУ «Высшая школа экономики» дог. №521049123 от 25.12.2020;
- Строительство ПС 110 кВ Новопокровская с установкой двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый (2x40 МВА)

В 2025 году:

- Строительство однострансформаторной подстанции типа КТП-БК с трансформатором мощностью 250 кВА в Автозаводском районе (п.Гнилицы стр.ТП502);
- Реконструкция ПС 110 кВ Приокская с заменой трансформатора Т-1 мощностью 31,5 МВА на 40 МВ;
- Реконструкция ПС 110 кВ Приокская, Т-2. Замена трансформатора мощностью 31,5 МВА на трансформатор мощностью 40 МВА.

Перечень перспективных проектов на период 2022 – 2026 годов, включая новое строительство и модернизацию/реконструкцию объектов, требующих увеличение расчетной мощности в размере 150 кВт и более, представлен в таблице 6.1.

Таблица 6.1 - Перечень перспективных проектов, планируемых к реализации органами исполнительной власти Нижегородской области в период 2022-2026 годов, включая новое строительство и модернизацию/реконструкцию, требующих увеличения расчетной электрической мощности в размере 150 кВт и более

№ СИПР	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Реконструкция	ООО НПФ «Селеста»	г. Нижний Новгород, Автозаводский р- и, ул. Окская Гавань	Машиностроение	3,30	2023	ПС Водозабор	Перспективный план развития	Министерство промышленности, торговли и предпринимательства Нижегородской области
2	Создание завода по выпуску краноманипуляторных установок, автоспецтехники и гидравлических цилиндров	Общество с ограниченной ответственностью «Смартэко-НН»	Автозаводский р- н, территория рядом с аэропортом «Чкалов», в районе ул. Заслонова 22	Производство	2,50	2024	ПС Доскино	Инвестиционное основание проекта	Министерство промышленности, торговли и предпринимательства Нижегородской области
3	Подключение тепловой нагрузки АО «Теплоэнерго» к котельной АО «НПП «Полет»	АО «НПП Полет»	г. Нижний Новгород, ул. Заводская, д. 19	Котельная, обеспечение ГВС и отопления Ленинского района	0,30	сентябрь 2022	ПС Ленинская	нет	Министерство промышленности, торговли и предпринимательства Нижегородской области
4	ул. Васильева, ул. Бусыгина, ул. Бурденко	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Автозаводский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	4,90	2023—2029	ПС Соцгород		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области

№ СИП Р	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
5	ул. Тюленина, ул. Янки Купалы, Южное шоссе	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Автозаводский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	3,20	2024—2030	ПС Водозабор		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
6	ул. Космическая, ул. Мончегорская, ул. Коломенская, ул. Минеева	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Автозаводский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	35,58	2025—2031	новая ПС 110кВ (в зависимости от технического решения рассматривается ПС Спутник)		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
7	пр. Молодежный, ул. Красных Партизан, ул. Спутника, ул. Толбухина	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Автозаводский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	14,85	2026—2032	новая ПС 110кВ		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
8	Проект жилищного строительства	ООО «Жилстрой-НН»	Нижегородская область, г. Новгород. Автозаводский		2,16	2026	ПС Водозабор	Проект в стадии реализации	Министерство строительства. Объекты жилищного

№ СИП Р	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			район, ул.Малоэтажная в районе домов № 1- 91						строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2026 году
9	Проект жилищного строительства	ООО «ННДК «СК Автозавод» и ООО «Альфакапстрой»	Нижегородская область, г. Н.Новгород, Автозаводский район, в границах ул. Космическая и Зеленхозовская		4,32	2023—2028	ПС Спутник	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2023-2028 годах
10	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, Автозаводский район, ГСХП «Доскино», участок № 8		3,40	2022—2027	ПС Доскино	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2027 годах
11	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл., г. Нижний Новгород,		1,30	2024—2026	ПС Доскино	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты

№ СИП Р	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			Автозаводский район, ГСХП «Доскино», участок № 2						жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2024-2026 годах
12	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская область, г. Н.Новгород, Автозаводский район, в 140 метрах на северо-запад от дома № 21 по ул. Карская		4,45	2021—2026	ПС Кировская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2021-2026 годах
13	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская область, г. Н.Новгород, Автозаводский район, ул. Автоматная, около жилых домов №№ 38, 40, 42, 44		4,45	2022—2023	ПС Кировская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2023 годах

№ СИП Р	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
14	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская область, г. Н.Новгород, Автозаводский район, на юго-запад от жилых домов с № 3 по № 21 по ул. Карская		4,45	2024—2026	ПС Кировская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2024-2026
15	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	г. Н.Новгород, Автозаводский район, в 20 метрах на запад от жилых домов с № 1 по № 19 по ул. Зеленхозовская		1,50	2023—2025	ПС Спутник	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2023-2025 годах
16	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Российская Федерация, Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, Автозаводский район, ул.		0,16	2026	ПС Спутник	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории

№ СИП Р	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			Зеленхозовская, дом 1А						Нижегородской области в 2026 году
17	Проект жилищного строительства	ООО «СЗ «СИНН ГРУПТЪ»	Нижний Гончарова, Арктическая (ЖК «Маяковский Новгород, Ленинский р-н, в границах улиц Профинтерна, парк», СИНН ГРУПП)		0,70	2021—2022	ПС Ленинская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2024-2025 годах
18	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, в границах проспекта Молодежный, ул. Красноуральская, проспекта Ильича, улицы Левитана в Автозаводском районе		1,26	2022—2024	ПС Спутник	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2024 годах
19	«Устройство футбольного поля с искусственным покрытием и	ГАУ НО Дирекция по проведению спортивных и	Нижегородская область, г. Н.Новгород, ул. К.Маркса, д. 21	Физическая культура и спорт	0,25	IV квартал 2022 года	ПС Мещерская	В стадии разработки	Министерство спорта Нижегородской области

№ СИП Р	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	системой подогрева на территории СК «Мещерский»	зрелищных мероприятий»							
20	Строительство нового кузнечно-прессового цеха и запуск производства Ю°W	АО «Завод «Красный Якорь»	г. Нижний Новгород, Московское шоссе, 120	Производство стальных цепей и комплектующих	10,00	2022	ПС Стрелка	Заявка в ГК «Россети» «Заявка на технологическое присоединение 10МВт» от 23.07.2021, присвоен номер 2305176	Министерство промышленности, торговли и предпринимательства Нижегородской области
21	Оснащение цеха № 2 новым цепеделательным и термическим оборудованием	АО «Завод «Красный Якорь»	г. Нижний Новгород, Московское шоссе, 120	Производство стальных цепей и комплектующих	1,30	2022	ПС Стрелка	Заявка не подавалась	Министерство промышленности, торговли и предпринимательства Нижегородской области
22	Запуск производства цепей для горно-шахтного оборудования калибром 38-52 мм	АО «Завод «Красный Якорь»	г. Нижний Новгород, Московское шоссе, 120	Производство стальных цепей для горно-шахтного оборудования	2,00	2022	ПС Стрелка	Заявка не подавалась	Министерство промышленности, торговли и предпринимательства Нижегородской области
23	Проект запуска нового инструментального производства	АО «Завод «Красный Якорь»	г. Нижний Новгород, Московское шоссе, 120	Производство запасных частей к сварочному оборудованию	0,50	2022	ПС Стрелка	Заявка не подавалась	Министерство промышленности, торговли и предпринимательства Нижегородской области

№ СИП Р	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
24	Проект запуска нового ремонтно-механического цеха	АО «Завод «Красный Якорь»	г. Нижний Новгород, Московское шоссе, 120	Производство специнструмента и оснастки	0,30	2022	ПС Стрелка	Заявка не подавалась	Министерство промышленности, торговли и предпринимательства Нижегородской области
25	Проект запуска участка цинкования и покраски продукции	АО «Завод «Красный Якорь»	г. Нижний Новгород, Московское шоссе, 120	Производство оцинкованных изделий	0,50	2023	ПС Стрелка	Заявка не подавалась	Министерство промышленности, торговли и предпринимательства Нижегородской области
26	Проект реконструкции травильно-волоочильного участка	АО «Завод «Красный Якорь»	г. Нижний Новгород, Московское шоссе, 120	Производство волоочной проволоки	0,50	2023	ПС Стрелка	Заявка не подавалась	Министерство промышленности, торговли и предпринимательства Нижегородской области
27	ул. Обухова, ул. Чкалова, ул. Витебская	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Канавинский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	0,89	2022—2028	ПС Молитовская		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
28	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл., г. Н.Новгород, Канавинский		5,52	2023—2027	ПС Кировская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного

№ СИП Р	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			районе, ул. Украинская, в 30 метрах от жилых домов №№ 27, 35						строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2027 годах
29	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Канавинский район вблизи Нефтебазы на берегу р. Волги		7,27	2024— 2028	ПС Стрелка	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2024-2028 годах
30	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Московское шоссе (земельный участок № 2) Канавинский район города Нижнего Новгорода (ул. Вязниковская)		7,35	2022— 2024	ПС Новосормовская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2024 годах

№ СИП Р	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
31	Проект жилищного строительства	ООО «СЗ «ННДК Метера»	г. Н.Новгород, Канавинский район, в границах ул. Сергея Акимова, Метерский бульвар, ул. Бетанкура		1,10	2023—2024	ПС Мещерская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2023-2024 годах
32	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Канавинский район, в границах ул.Малозэтажная и памятника природы «Мальшевские гривы» в Автозаводском районе		6,91	2022—2030	ПС Водозабор	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2030 годах
33	Проект жилищного строительства	ООО «Вереск»	Нижегородская область, г.Нижний Новгород, в		0,69	2025—2026	ПС Молитовская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного

№ СИП Р	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			границах улиц Октябрьской революции, Григорьева, Витебская в Канавинском районе						строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2025-2026 годах
34	Проект жилищного строительства	ООО «Каскад Девелопмент специализированный Застройщик»	г. Нижний Новгород, в границах улиц Октябрьской Революции, Менделеева, Журова, переулка Советский в Канавинском районе		0,90	2022	ПС Молитовская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022 году
35	ул. Правды, ул. Чонгарская, ул. Менделеева	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Ленинский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	0,70	2022—2028	ПС Ленинская	Исх. № МР7-ННЭ/57-21/14954 10.08.2021	Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области

№ СИП Р	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
36	ул. Самочкина, ул. Энтузиастов, ул. Дружбы ул. Снежная	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Ленинский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	6,00	2022—2028	новая ПС 110 кВ		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
37	ул. Журова, ул. Чонгарская, ул. Рубо, ул. Весенняя	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Ленинский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	8,92	2023—2029	новая ПС 110 кВ		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
38	ул. Дачная, Комсомольское шоссе	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Ленинский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	8,95	2024—2030	новая ПС 110 кВ		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
39	6-р Заречный ул. Сухопутная, ул. Гончарова, ул. Арктическая	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской	Ленинский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	5,60	2025—2031	новая ПС 110 кВ		Министерство градостроительной деятельности и развития

№ СИП Р	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		области «Институт развития агломерации Нижегородской области»							агломераций Нижегородской области
40	ул. Дружбы, ул. Волочильная, ул. Гвоздильная	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Ленинский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	6,24	2026-2032	новая ПС 110 кВ (в зависимости от технического решения рассматривается ПС Кировская)		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
41	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Ленинский район, ул. Дачная, рядом с домами № 13а, 14		0,63	2022	ПС Кировская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2020-2024 годах
42	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	г. Нижний Новгород, Ленинский район, во дворе домов № 3, 5,		0,27	2022	ПС Кировская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к

№ СИП Р	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			7, 9 по ул. Энтузиастов						реализации на территории Нижегородской области в 2026 году
43	Проект жилищного строительства	ООО «Карповский»	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, в границах улиц Героя Попова, Новикова-Прибоя, Грекова в Ленинском районе		3,80	2024	ПС Кировская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2024 году
44	ул. Рябцева, ул. Давыдова, ул. Просвещенская	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Московский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	0,68	2023—2029	ПС Новосормовская		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
45	ул. Лубянская, ул. Рябцева, ул. Шота Руставели	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации	Московский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	3,40	2024—2030	ПС Новосормовская		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области

№ СИП Р	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		Нижегородской области»							
46	ул. Мечникова, ул. Чаадаева	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Московский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	7,26	2026—2032	ПС Светлоярская		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
47	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	г. Нижний Новгород, Московский район, проспект Героев, дом 30А		1,26	2022—2024	ПС Новосормовская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2026 году
48	Проект жилищного строительства	СЗ «Андор»	в границах улиц Страж Революции, Гвардейцев, 50-летия Победы, Евгения Антонова в Московском районе города Нижнего		5,50	2022—2030	ПС Варя	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской

№ СИП Р	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			Новгорода (ЖК «Город времени»)						области в 2022-2030 годах
49	Реконструкция резервного источника электроснабжения, РП51, фидер 516, ПС 110/10/6 Свердловская	ПАО «Завод им. Петровского»	г. Нижний Новгород, ул. Тургенева, д. 30	Промышленное производство	2,23	декабрь 2023	ПС Свердловская	В разработке	Министерство промышленности, торговли и предпринимательства Нижегородской области
50	ул. Дальняя, ул. Б. Перекрестная, ул. Максима Горького, ул. Одесская	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Нижегородский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	4,10	2022—2028	ПС Свердловская	Исх. № МР7-ННЭ/57-21/8537 от 13.05.2021	Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
51	Ильинская	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Нижегородский район города Нижнего Новгорода	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	15,30	2022—2028	ПС Свердловская	Исх. № МР7-ННЭ/57-21/12208 от 01.07.2021	Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
52	ул. М.Горького, ул. Арзамасская,	Государственное бюджетное учреждение	Нижегородский район	Жилая застройка, социальная и	0,97	2023—2029	ПС Свердловская		Министерство градостроительной деятельности и

№ СИП Р	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	дублер ул. Красносельской	Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»		инженерная инфраструктура					развития агломераций Нижегородской области
53	Проект жилищного строительства	ООО «Арсенал»	Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, Нижегородский р- и, ул. Деловая		0,26	2023	ПС Ковалиха	Проект в стадии реализации	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2021-2023 годах
54	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Нижегородский район, рядом с домом № 6 и № 5 по ул. Германа Лопатина*		0,34	2024—2028	ПС Печерская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2024-2028 годах
55	Проект жилищного строительства	АО «СЗ НО «Дирекция по строительству»	Нижегородская обл., г. Нижний Новгород,		0,60	2022	ПС Печерская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты

№ СИП Р	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			Нижегородский район, Казанское шоссе, 12						жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022 году
56	Проект жилищного строительства	ООО «Специализированный Застройщик «Выбор-ННДК»	Нижегородская обл., город Нижний Новгород, Нижегородский район, ул. Александра Хохлова и ул. Деловая (ЖК «Корица»)		0,98	2022—2024	ПС Свердловская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2024 годах
57	Проект жилищного строительства	ООО «Семашко»	Нижегородская область, г. Нижний Новгород. По улице Семашко в Нижегородском районе		0,80	2023	ПС Ковалиха	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2023 годах

№ СИП Р	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
58	Проект жилищного строительства	ООО «СЗ «дом на Набережной»	Земельный участок в границах ул. Родионова, Северо-Восточная в Нижегородском районе г. Н.Новгорода (Дом на Набережной)		0,67	2023	ПС Свердловская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2023 году
59	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, в границах улиц Короленько, Новая в Нижегородском районе		0,40	2022—2024	ПС Свердловская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2024 годах
60	Проект жилищного строительства	ГК «АГРОСПЕЦТЕХ»	ЖК «Заречье» Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, Ленинский р-н, ул. Сафронова, Заводская		1,35	2022-2024	ПС Ленинская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской

№ СИП Р	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									области в 2022-2024 годах
61	Проект жилищного строительства	ООО «Воровского, 12»	г. Нижний Новгород, Нижегородский район, в границах улиц Крупской, Большая Покровская, Воровского, Костина		1,38	2022	ПС Свердловская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022 году
62	Проект жилищного строительства	ООО «Стройинвест-52»	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, в границах улиц Сеченова, Большая Печерская в Нижегородском районе		0,68	2022— 2025	ПС Свердловская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2025 годах
63	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, в границах улиц Большая Перекрестная, Дальняя,		0,26	2022— 2024	ПС Свердловская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории

№ СИП Р	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			переулка Баева, улицы Одесская в Нижегородском районе						Нижегородской области в 2022-2024 годах
64	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, в границах улиц Малая Ямская, Шевченко, 3-я Ямская, Максима Горького (участок № 2) в Нижегородском районе		1,00	2023	ПС Свердловская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2023 году
65	Проект жилищного строительства	ООО «Арсенал»	г. Нижний Новгород, ул. Деловая		0,46	2022	ПС Свердловская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022 году
66	Проект жилищного строительства	ООО «СЗ «Люксора»	г. Н.Новгород, ул.		1,25	2022-2027	ПС Печерская	Проект реализуется	Министерство строительства.

№ СИП Р	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			Лысогорская (ЖК «Подкова на Родионова»)						Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2027 годах
67	Проект жилищного строительства	ООО «СЗ «Андэко»	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Нижегородский район, ул. Тургенева, дом 27 (ЖК «Книги»)		0,89	2022—2023	ПС Ковалиха	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2023 годах
68	Проект жилищного строительства	АО «Центрэнергострой-НН»	Нижегородская обл., г. Н.Новгород, Нижегородский район, ул. Крупской, в границах улиц Ильинская и Б.Покровская		0,30	2022	ПС Свердловская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории

№ СИП Р	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									Нижегородской области в 2022 году
69	Проект жилищного строительства	ООО «Сервис-Отель»	г. Нижний Новгород, Нижегородский район, Верхне-Волжская набережная, дом 2а, ул. Минина, д. 6 и д. 6А		3,80	2022	ПС Свердловская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022 году
70	Проект жилищного строительства	ООО «ИнтерСити»	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Нижегородский район, в границах улиц М.Горького, Короленко, Славянская, Студеная		0,61	2022—2023	ПС Свердловская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2024-2025 годах
71	Проект жилищного строительства	ООО СЗ «Гребешок»	Нижегородская обл. г. Нижний Новгород, Нижегородский р- он, ул. Соревнования, дом 24, ул. Соревнования,		0,40	2022	ПС Свердловская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории

№ СИП Р	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			дом 26, ул. Чернышевского, дом 19 (литера А)						Нижегородской области в 2022 году
72	Проект жилищного строительства	ООО «Стриот Инвест»	Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, Нижегородский район, ул. Белинского, Тверская, Славянская, Ашхабадская (1-я очередь)		0,80	2022	ПС Свердловская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022 году
73	Проект жилищного строительства	ООО «Нижегородспецгидрострой»	Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, Нижегородский район, пл. Минина и Пожарского, у дома № 4		0,38	2022	ПС Свердловская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022 году
74	Проект жилищного строительства	Фонд защиты прав граждан - участников долевого строительства	Нижний Новгород, около домов 8, 10,12 по ул. имени композитора Касьянова		0,47	2022—2023	ПС Печерская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на

№ СИП Р	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									территории Нижегородской области в 2022-2023 годах
75	Импортозамещающая цифровая платформа для автоматизации гибких производственных систем	ООО «Континент ЭТС»	г. Нижний Новгород, ул. Ларина, 7А	Промышленная микроэлектроника	0,20	май 2022	ПС Мыза	подали заявку на увеличение мощности № 3428438 от 15.12.2021	Министерство промышленности, торговли и предпринимательства в Нижегородской области
76	ул. Широкая, ул. 40 лет Октября, ул. Двинский проезд	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Приокский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	8,71	2024—2030	новая ПС 110 кВ		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
77	ул. Пятигорская, ул. Бонч Бруевича, ул. 40 лет Октября, ул. Луганская	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Приокский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	11,59	2024—2030	новая ПС 110 кВ		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области

№ СИП Р	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
78	пер. Корейский, ул. Корейская, ул. Сурикова, ул. Крылова	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Приокский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	1,68	2025—2031	ПС Мыза		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
79	ул. Корейская, ул. Манежная, ул. Гжатская	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Приокский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	2,64	2025—2031	ПС Мыза		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
80	пр. Гагарина, ул. Ларина	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Приокский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	14,30	2026—2032	новая ПС 110 кВ		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
81	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл., г. Нижний Новгород,		60,00	2022	новая ПС 110 кВ	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного

№ СИП Р	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			Приокский район, Ольгино						строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022 году
82	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская область, г. Н.Новгород, Приокский район, ул. Полевая, за территорией ОАО «Молочный комбинат «Нижегородский»		0,35	2024	ПС Мыза	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2024 год
83	Проект жилищного строительства	ЗАО «ИКС»	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, в границах улиц Пятигорская, Батумская, пр. Гагарина (участок № 1) в Приокском районе		2,20	2022—2026	ПС Мыза	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2026 годах

№ СИП Р	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
84	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, в границах улиц Батумская, Героя Елисеева в Приокском районе		0,47	2022—2024	ПС Мыза	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2024 годах
85	Проект жилищного строительства	ООО «СЗ «Хутор»	г. Нижний Новгород, Приокский район, ул. Цветочная		0,80	2022—2024	ПС Кузнечиха	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2024 годах
86	Проект жилищного строительства	ООО СЗ «Строй-Ризлти и К»	г. Нижний Новгород, Приокский район, ул. 40 лет Октября (ЖК «Маленькая страна»)		0,35	2022—2023	ПС Мыза	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской

№ СИП Р	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									области в 2022-2023 годах
87	Проект жилищного строительства	ЖСК «ЖД Приокский»	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Приокский район, ул. Жукова, между домами 8 и 10		0,40	2022	ПС Ольгино	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022 году
88	ул. Белинского, ул. Ашхабадская, ул. Генкиной, ул. Тверская	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Советский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	1,80	2022—2028	ПС Свердловская	Исх. № МР7-ННЭ/57-21/12208 от 01.07.2021	Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
89	пр. Гагарина, ул. Бекетова, ул. Головнина	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Советский район города Нижнего Новгорода	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	24,30	2022—2028	новая ПС 110 кВ	Исх. № МР7-ННЭ/57-21/14954 от 10.08.2021	Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области

№ СИП Р	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
90	Высоковский проезд, ул. Б. Панина ул. Полтавская	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Советский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	1,29	2023—2029	ПС Свердловская		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
91	ул. Балхашская, Звенигородский пер., ул. Звенигородская	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Советский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	1,93	2025—2031	ПС Свердловская		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
92	Проект жилищного строительства	ООО «СЗ Инградстрой»	Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, Советский район, у дер. Кузнечиха		4,32	2023—2027	ПС Кузнечиха	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2023-2027 годах
93	Проект жилищного строительства	ООО «СЗ «Комфорт строй»	ООО «Комфорт Строй», г.		1,93	2022—2024	ПС НИИТОП	Проект реализуется	Министерство строительства.

№ СИП Р	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			Н.Новгород, Советский район, в границах улиц 1-ая Оранжевая, Серафимовича, Цветочная						Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2024 годах
94	Проект жилищного строительства	ООО «ИК «Подкова»	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, по улице Ванеева в Советском районе		0,51	2022—2025	ПС НИИТОП	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2025 годах
95	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, в границах улиц Белинского, Тверская, Невзоровых в Советском районе		1,40	2022—2026	ПС Свердловская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской

№ СИП Р	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									области в 2022-2026 годах
96	Проект жилищного строительства	ООО «Никище»	Нижегородская область, город Нижний Новгород, Советский район, ул. Артельная, 15		0,45	2022	ПС Свердловская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022 году
97	Проект жилищного строительства	ООО «Стандарт»	г. Нижний Новгород, Советский район, пр. Гагарина, 34		1,85	2022—2027	ПС Приокская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2027 годах
98	Проект жилищного строительства	ООО «СЗ «Андор»	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Советский район, ул. Гаражная д. 7		0,78	2024	ПС Свердловская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на

№ СИП Р	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			(ООО «Граждан-Проект Строй-« (Договор аренды)						территории Нижегородской области в 2024 году
99	Проект жилищного строительства	ООО «СЗ «Андор»	Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, Советский р-н. ул. Бориса Панина д. 3 ООО «Кволит-Строй»		0,40	2023	ПС Свердловск	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2023 году
100	Проект жилищного строительства	ООО СЗ «Инградстрой»	г. Нижний Новгород, Советский район, в границах улиц имени М. Рокоссовского, Генерала Ивлиева, Казанское шоссе, южной границы города Н. Новгорода, памятников природы		38,89	2022—2030	новая ПС 110 кВ	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2030 годах

№ СИП Р	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			регионального значения «Дубрава Ботанического сада университета» и «Щелоковский хутор» (ЖК «Новая Кузнечиха»)						
101	Реконструкция производственной базы со строительством производственно-экспериментального комплекса	АО «ЦНИИ «Буревестник»	г. Нижний Новгород, ул. Федосеенко, 63	ОКВЭД ОК 029-2014 (КДЕС Ред.2) 72.19 Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук прочие	2,50	2024	ПС Светлоярская	Отсутствуют	Министерство промышленности, торговли и предпринимательства Нижегородской области
102	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Сормовский район, ул. Хальзовская*		32,40	2024 и далее	новая ПС 110 кВ	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2024-2030 годах

№ СИП Р	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
103	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, Сормовский район, в районе улиц Ясная, Землячки, около озера Лунское		4,50	2023 и далее	новая ПС 110 кВ	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2023 году и далее
104	Проект жилищного строительства	ООО «Генстрой»	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, в границах бульвара Юбилейный, улиц Циолковского, Культуры, Коперника в Сормовском районе		0,29	2022—2025	ПС Левинка	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2025 годах
105	Проект жилищного строительства	ООО «Виктория НН»	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, в границах улиц Коперника, Культуры в		0,91	2023—2024	ПС Левинка	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на

№ СИП Р	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			Сормовском районе						территории Нижегородской области в 2023-2024 годах
106	Проект жилищного строительства	ООО СФ «Сормово»	Нижегородская область, г.Нижний Новгород, в границах улиц Старая Канава, Свободы и переулка Союзный в Сормовском районе		0,24	2022—2024	ПС Старосормовская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2024 годах
107	Проект жилищного строительства	ООО «СЗ»ЖБС-Проект»	г. Нижний Новгород, Сормовский район, в границах улиц 8-е Марта, Достоевского, Рабфаковская, Болотная (ЖК «Удачный-2»)		0,67	2022—2024	ПС Светлоярская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2024 годах
108	Проект жилищного строительства	ООО «Магнат»	Нижегородская область, г. Нижний		0,21	2025	ПС Старосормовская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты

№ СИП Р	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			Новгород, Сормовский район, ул. Боевых Дружин, д.1						жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2025 году
109	Проект жилищного строительства	ООО «Жилстрой-НН»	г. Н.Новгород, Сормовский р-н, Кораблестроительный (ЖК «Корабли») пр.		5,10	2022—2024	ПС Светлоярская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2024 годах
170			Территория в границах улиц Шоссейная, Гагарина, Богородская, Магистральная, Нижегородская, Северная, Дружная в поселке Новинки города Нижнего Новгорода		36,79		новая ПС 110 кВ		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области

№ СИП Р	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
171	Комплексное развитие незастроенной территории, прилегающей к поселку Новинки, в границах Новинского сельсовета муниципального образования городской округ город Нижний Новгород	АО «СЗ НО «Дирекция по строительству»	Территория, прилегающая к поселку Новинки в границах Новинского сельсовета муниципального образования городской округ город Нижний Новгород	Комплексное развитие незастроенной территории	36,99	2022—2030	новая ПС 110 кВ		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области; Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2023-2030 годах
172	Проект жилищного строительства	Фонд защиты прав граждан - участников долевого строительства	г. Н.Новгород, участок, прилегающий к п. Новинки (территория «Новинки Смарт- Сити») 267 га (из них около 144 под жильем)		30,61	2022—2030	новая ПС 110 кВ	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2030 годах

№ СИП Р	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
173	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	г. Н.Новгород, участок, прилегающий к п. Новинки (территория «Акварель»)		12,00	2022—2030	новая ПС 110 кВ	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2030 годах
174	Комплексное развитие незастроенной территории в районе д. <i>Ольгино</i> в Приокском районе городского округа Нижний Новгород	АО «СЗ НО «Дирекция по строительству»	г. Н.Новгород, участок, прилегающий к п. Новинки (территория «Окский берег») всего 1200 тыс. кв м жилья (из них ориентировочно введено 120 тыс. кв.м)	Комплексное развитие незастроенной территории	100,70	2023—2030	новая ПС 110 кВ	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области; Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2023-2030 годах

Генеральным планом муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на долгосрочную перспективу предусмотрены следующие мероприятия в системе электроснабжения:

№ п/п	Наименование мероприятия	ед.изм.	1-я очередь (до 2020г):	2-я очередь (до 2030г):	всего
1.	Для повышения надежности электроснабжения потребителей Нижегородского промышленного узла ОАО «ФСК ЕЭС» планируется реализовать ряд первоочередных мероприятий на объектах Единой национальной электрической сети, в частности:				
1.1.	Строительство второй цепи ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - ПС «Нижегородская».				+
1.2.	Установка второго автотрансформатора 501 МВ А на ПС 500/220 кВ «Нижегородская».				+
1.3.	Строительство ВЛ 220 кВ ПС «Нижегородская» - ПС «Нагорная» и ПС «Нижегородская» - ПС «Борская» 30 км.	км	15	15	30
2.	Внутригородские мероприятия:				
2.1.	Строительство электроподстанций 110 кВ в количестве 20 шт., в том числе 11 электроподстанций в Заречной части города и 9 электроподстанций в Нагорной части города.	шт.	13	7	20
2.1.1.	Заречной части города	шт.	6	5	11
2.1.2.	Нагорной части города	шт.	7	2	9
2.2.	Переустройство ВЛЭП 110 кВ в КЛ – 50 км, - переустройство ВЛЭП 220 кВ в КЛ – 20 км.	км	40	30	70
2.2.1.	ВЛЭП 110 кВ в КЛ	км	20	30	50
2.2.2.	ВЛЭП 220 кВ в КЛ	км	20	0	20
2.3.	Строительство ЛЭП 220/110 кВ -30 км.	км	15	15	30
2.4.	Реконструкция ЛЭП 220/110 кВ -16 км.	км	16	0	16
2.5.	Реконструкция 18 ПС 110 кВ с расширением РУ 10(6) кВ.	шт.	13	5	18

Реализация мероприятий будет способствовать повышению надежности системы электроснабжения городского поселения, эффективности использования топлива, воды, электроэнергии и снижения выбросов.

Часть мероприятий и инвестиционных проектов (организационные, беззатратные и малозатратные) непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дают, но их реализация обеспечивает оптимизацию систем коммунальной инфраструктуры и создание условий и стимулов для рационального потребления топливно-энергетических ресурсов, повышение надежности работы системы и улучшения качества и доступности услуг для потребителей, снижение негативного воздействия на окружающую среду.

В дальнейшем, при разработке проектов планировки участков новой застройки, входящих в границы муниципального образования городской округ город Нижний Новгород, перспективные электрические нагрузки, потребуют уточнения и корректировки.

Предложения по строительству и модернизации системы электроснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород представлены в таблице 6.1.

Основные технические характеристики мероприятия, влияющие на срок реализации и объем финансирования (протяженность, количество, мощность и т.д.), сроки реализации мероприятий и инвестиционных проектов, необходимые капитальные затраты приведены в таблице 6.2.

Таблица 6.2 - Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы электроснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ		3 276,408	1 463,589	662,203	387,457	464,814	298,345	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		3 276,408	1 463,589	662,203	387,457	464,814	298,345	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		305,244	260,424	30,130	1,030	13,660	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		2 971,165	1 203,165	632,073	386,427	451,154	298,345	-	-	-	-
	дополнительная эмиссия акций		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	кредиты		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.	Группа 1. Строительство, реконструкция (модернизация) источников электроэнергии		2 499,263	1 077,075	384,889	284,177	455,109	298,013	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		2 499,263	1 077,075	384,889	284,177	455,109	298,013	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		240,574	221,934	13,560	0,210	4,870	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		2 258,689	855,141	371,329	283,967	450,239	298,013	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
		Нижегородской области от 22.04.2022 № 72)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.2.	Реконструкция. ПС -110 кВ Приокская, Т-2 .	СИПР на 2022-2026 годы (Указ Губернатора Нижегородской области от 22.04.2022 № 72)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.3.	Реконструкция ТП126 с заменой оборудования РУ 6кВ, 0,4 кВ и трансформатора	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	2,880	-	-	2,880	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		2,880	-	-	2,880	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		0,210			0,210						
	плата за подключение (присоединение), тариф		2,670			2,670						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.4.	Модернизация ССПИ. ПС 110/35/10 кВ "Водозабор" в части систем телемеханики (программа ССПИ) - 1 шт.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	7,524	-	-	-	0,845	6,680	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:		7,524	-	-	-	0,845	6,680	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		7,524				0,845	6,680				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.5.	Модернизация ССПИ. ПС 110/35/10 кВ "Водозабор" в части организации резервного канала связи (программа ССПИ) - 1 шт.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	2,520	-	-	-	0,275	2,245	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		2,520	-	-	-	0,275	2,245	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		2,520				0,275	2,245				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.6.	Модернизация РУ 110 кВ с устройством оперативной блокировки коммутационных аппаратов ПО ОЭС ПС 110/10 кВ Заводская	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	5,659	-	-	-	5,659	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		5,659	-	-	-	5,659	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		5,659				5,659					
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.7.	Техническое перевооружение ПС (замена АКБ) (ПС 110/6 Заводская)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	2,138	0,067	2,071	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		2,138	0,067	2,071	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		2,138	0,067	2,071							

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	напряжения 110кВ, выключателей 6кВ.											
	Внебюджетные средства, в том числе:		16,341	16,341	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		16,341	16,341								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.11.	Реконструкция. ПС-110кВ Кировская Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена МВ-35-110кВ на вакуумные и элегазовые выключатели бшт.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	58,239	-	5,439	52,799	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		58,239	-	5,439	52,799	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		58,239		5,439	52,799						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.12.	Реконструкция. ПС-110кВ Кировская Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена МВ-35-110кВ на вакуумные и элегазовые выключатели 4шт.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	36,639	-	4,603	32,037	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		36,639	-	4,603	32,037	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		36,639		4,603	32,037						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.13.	Реконструкция. ПС-110кВ Новосормовская Производственное отделение Центральные	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства	9,706	0,912	8,795	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.2.27.	Реконструкция. ПС-110кВ Спутник Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена зарядно-подзарядных устройств УЗП - 2 шт.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	0,755	0,755	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		0,755	0,755	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		0,755	0,755								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.28.	Реконструкция. ПС-110кВ Н. Сормовская Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена зарядно-подзарядных устройств УЗП - 1 шт.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	0,377	0,377	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		0,377	0,377	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		0,377	0,377								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.29.	Модернизация системы сбора и передачи информации (ССПИ) на ПС 110 кВ Свердловская. Центральный Высоковольтный РЭС. Установка дополнительных датчиков телеизмерений и телесигнализации (7 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	0,581	-	-	0,020	0,561	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		0,581	-	-	0,020	0,561	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	плата за подключение (присоединение), тариф		0,581			0,020	0,561					
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.30.	Модернизация системы сбора и передачи информации (ССПИ) на ПС 110 кВ Кузнечиха. Центральный Высоковольтный РЭС. Установка дополнительных датчиков телеизмерений (10шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	0,833	-	-	-	0,029	0,804	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		0,833	-	-	-	0,029	0,804	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		0,833				0,029	0,804				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.31.	Модернизация системы сбора и передачи информации (ССПИ) на ПС 110 кВ Мыза. Центральный Высоковольтный РЭС. Установка дополнительных датчиков телеизмерений (2 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	0,227	-	-	-	0,008	0,219	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		0,227	-	-	-	0,008	0,219	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		0,227				0,008	0,219				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.31.	Модернизация системы сбора и передачи информации (ССПИ) на ПС 110 кВ Ольгино. Центральный Высоковольтный РЭС.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	0,227	-	-	-	0,008	0,219	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Установка дополнительных датчиков телеизмерений (2 шт.)											
	Внебюджетные средства, в том числе:		0,227	-	-	-	0,008	0,219	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		0,227				0,008	0,219				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.32.	Реконструкция. ПС Канавинская 110 кВ (1 сш 6 кВ) Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	5,008	-	0,622	4,386	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		5,008	-	0,622	4,386	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		5,008		0,622	4,386						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.33.	Реконструкция. ПС Кировская 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	7,339	-	3,000	4,339	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		7,339	-	3,000	4,339	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		7,339		3,000	4,339						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.34.	Реконструкция. ПС Канавинская 110 кВ (3,4 сш 6 кВ)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ	7,339	-	1,200	6,139	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-										
1.2.37.	Реконструкция. ПС Мыза 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 4 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	28,499	-	-	-	1,644	26,855	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		28,499	-	-	-	1,644	26,855	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		28,499				1,644	26,855					
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-										
1.2.38.	Реконструкция. ПС Молитовская 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 4 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	28,499	-	-	-	1,644	26,855	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		28,499	-	-	-	1,644	26,855	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		28,499				1,644	26,855					
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-										
1.2.39.	Реконструкция. ПС НИИТОП 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 4 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	28,499	-	-	-	1,644	26,855	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:		28,499	-	-	-	1,644	26,855	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		28,499				1,644	26,855				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.40.	Реконструкция. ПС Левинка 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 2 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	14,790	-	-	-	0,857	13,934	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		14,790	-	-	-	0,857	13,934	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		14,790				0,857	13,934				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.41.	Реконструкция. ПС Артемовская 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 2 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	14,840	-	-	-	0,857	13,984	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		14,840	-	-	-	0,857	13,984	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		14,840				0,857	13,984				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.42.	Реконструкция. ПС Ольгино 110 кВ Производственное отделение Центральные	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства	15,620	-	-	-	0,893	14,727	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 2 шт.)	энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		15,620	-	-	-	0,893	14,727	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		15,620				0,893	14,727				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.43.	Реконструкция. ПС Водозабор 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 2 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	15,420	-	-	-	0,893	14,527	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		15,420	-	-	-	0,893	14,527	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		15,420				0,893	14,527				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.44.	Реконструкция. ПС Новосормовская 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 2 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	15,420	-	-	-	0,893	14,527	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		15,420	-	-	-	0,893	14,527	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		15,420				0,893	14,527				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.45.	Реконструкция. ПС Светлоярская 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	23,355	-	-	-	1,340	22,015	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		23,355	-	-	-	1,340	22,015	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		23,355				1,340	22,015				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.46.	Реконструкция. ПС Старосормовская 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 2 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	14,790	-	-	-	0,857	13,934	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		14,790	-	-	-	0,857	13,934	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		14,790				0,857	13,934				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.47.	Реконструкция. ПС Митино 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 2 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	15,420	-	-	-	0,893	14,527	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:		15,420	-	-	-	0,893	14,527	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		15,420				0,893	14,527				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.48.	Реконструкция ПС 110 Ковалиха СПС ПО «ЦЭС». Установка оборудования компенсации емкостных токов однофазного замыкания на землю СШ 10 кВ (1 комплект)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	7,391	0,485	6,906	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		7,391	0,485	6,906	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		7,391	0,485	6,906							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.49.	Реконструкция ПС 110 Ковалиха СПС ПО «ЦЭС». Установка оборудования компенсации емкостных токов однофазного замыкания на землю 1, 2, 3 СШ 6 кВ (3 комплекта)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	22,267	1,457	20,810	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		22,267	1,457	20,810	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		22,267	1,457	20,810							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.50.	Реконструкция ПС 110 Печерская СПС ПО «ЦЭС». Установка оборудования компенсации емкостных токов однофазного замыкания на землю 1и 2 СШ 10 кВ (2 комплекта)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	14,830	1,007	13,823	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:		14,830	1,007	13,823	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		14,830	1,007	13,823							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.51.	Реконструкция ПС 110 Кузнечиха СПС ПО «ЦЭС». Установка оборудования компенсации емкостных токов однофазного замыкания на землю 1-4 СШ 10 кВ (4 комплекта)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	29,668	2,023	27,645	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		29,668	2,023	27,645	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		29,668	2,023	27,645							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.52.	Реконструкция ПС 110 Свердловская СПС ПО «ЦЭС». Установка оборудования компенсации емкостных токов однофазного замыкания на землю 5 и 6 СШ 10 кВ (2 комплекта)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	14,847	1,019	13,828	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		14,847	1,019	13,828	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		14,847	1,019	13,828							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.53.	Реконструкция ПС 110 Свердловская СПС ПО «ЦЭС». Установка оборудования компенсации емкостных токов однофазного	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	22,303	1,544	20,759	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	замыкания на землю 2, 3 и 4 СШ 6 кВ (3 комплекта)											
	Внебюджетные средства, в том числе:		22,303	1,544	20,759	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		22,303	1,544	20,759							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.54.	Реконструкция ПС 110 Печерская СПС ПО «ЦЭС». Установка оборудования компенсации емкостных токов однофазного замыкания на землю СШ 10 кВ (1 комплект)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	7,376	0,490	6,886	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		7,376	0,490	6,886	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		7,376	0,490	6,886							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.55.	Реконструкция ПС-110кВ Ленинская. Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка КРУН 6 кВ.(8 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	39,221	39,221	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		39,221	39,221	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		39,221	39,221								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.56.	Реконструкция ПС-110кВ Ленинская. Производственное отделение Центральные электрические сети.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства	127,352	59,653	67,699	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	плата за подключение (присоединение), тариф		290,000	290,000								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.60.	Модернизация. Мероприятия по повышению уровня пожарной безопасности. Строительно монтажные и наладочные работы автоматической пожарной сигнализации и системы обеспечения управления эвакуацией при пожаре в административном здании ПО «Производственное отделение Центральные электрические сети»,	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	1,258	1,258	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		1,258	1,258	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		1,258	1,258								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.61.	Строительство Информационной системы мониторинга Единой интегрированной системы безопасности (12 программных комплексов, турникеты) Аппарат управления филиала "Нижновэнерго" (Н.Новгород, ул.Новая, 10), Высоковольтные РЭС.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	14,656	9,109	5,546	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		14,656	9,109	5,546	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		14,656	9,109	5,546							

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.2.64.	Модернизация систем телемеханики ПС 35 кВ Мещерская	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	2,272	-	-	2,272	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		2,272	-	-	2,272	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		2,272			2,272						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.65.	Техпереворужение ПС 110 кВ Водозабор. Замена масляных выключателей 6 кВ на вакуумные выключатели 6 кВ (32 выключателя)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	18,258	-	-	-	-	18,258	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		18,258	-	-	-	-	18,258	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		18,258					18,258				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.66.	Модернизация ПС 110 кВ Водозабор. Оснащение бесперебойного питания оборудования СДТУ и АСУ от СОПГ.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	0,573	0,573	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		0,573	0,573	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		0,573	0,573								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.67.	Техпереворужение ПС 110кВ Водозабор. Замена ЛР, ШР и МВ-110кВ яч. Воткинск 1,2 на	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства	60,905	-	3,046	-	57,859	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	элегазовые (2 выключателя)	энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)											
	Внебюджетные средства, в том числе:		60,905	-	3,046	-	57,859	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		60,905		3,046		57,859						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-										
1.2.68.	Техпереворужение ПС 110 кВ Автозавод. Замена МВ 10 кВ на ВВ 10 кВ (43 выключателя)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	19,137	-	-	-	-	19,137	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		19,137	-	-	-	-	19,137	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		19,137					19,137					
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-										
1.2.69.	Модернизация ПА ПС 110 кВ Водозабор. Оснащение УПАСК ВЛ 110 кВ Водозабор - Воткинск – Сива. Замена регистратора аварийных событий	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	8,775	8,775	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		8,775	8,775	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		8,775	8,775									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-										
1.2.70.	Оснащение охранно-периметральной сигнализацией ПС 110 кВ Водозабор. Реконструкция ограждения	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	7,944	-	0,210	7,734	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		7,944	-	0,210	7,734	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	плата за подключение (присоединение), тариф		7,944		0,210	7,734						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.71.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно	ИП ООО "Электросети" на 2022-2026 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 22.09.2021 № 329-260/21П/од)	8,365	1,499	1,579	1,667	1,761	1,859	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		8,365	1,499	1,579	1,667	1,761	1,859	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		8,365	1,499	1,579	1,667	1,761	1,859				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.72.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	ИП ООО "Электросети" на 2022-2026 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 22.09.2021 № 329-260/21П/од)	12,929	2,316	2,441	2,577	2,721	2,874	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		12,929	2,316	2,441	2,577	2,721	2,874	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		12,929	2,316	2,441	2,577	2,721	2,874				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.73.	Создание/модернизация автоматизированной системы учета электроэнергии (АСУЭ) и телемеханики на РП/ТП 6-10 кВ	ИП ООО "Электросети" на 2022-2026 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 22.09.2021 № 329-260/21П/од)	126,805	39,590	41,047	46,168	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		126,805	39,590	41,047	46,168	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
		от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		6,440	6,440	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		6,440	6,440								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.85.	Реконструкция ТП-5034 с заменой оборудования РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1, Т2	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	10,630	-	10,630	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		10,630	-	10,630	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		10,630		10,630							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.86.	Реконструкция ТП-5008 с заменой оборудования РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	5,780	-	-	5,780	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		5,780	-	-	5,780	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		5,780			5,780						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.87.	Реконструкция ТП-5026 с заменой оборудования РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства	5,580	-	5,580	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.2.90.	Реконструкция ТП-5036 с заменой оборудования РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1, Т2	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	11,130	-	-	11,130	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		11,130	-	-	11,130	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		11,130			11,130						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.91.	Реконструкция ТП-5020 с заменой оборудования РУ 6 кВ, Т1	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	5,580	-	5,580	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		5,580	-	5,580	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		5,580		5,580							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.92.	Реконструкция оборудования ТП 4072 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	2,830	-	2,830	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		2,830	-	2,830	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	плата за подключение (присоединение), тариф		2,710	2,710								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.98.	Реконструкция оборудования ТП 2441 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	2,840	-	2,840	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		2,840	-	2,840	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		2,840		2,840							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.99.	Реконструкция оборудования КТП 3328 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	2,670	-	2,670	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		2,670	-	2,670	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		2,670		2,670							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.100.	Реконструкция оборудования ТП 5031 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства	2,840	-	2,840	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		2,840	-	2,840	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		2,840		2,840							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.101.	Реконструкция оборудования ТП 161 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	2,980	-	-	2,980	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		2,980	-	-	2,980	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		2,980			2,980						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.102.	Реконструкция оборудования ТП 448 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	2,980	-	-	2,980	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		2,980	-	-	2,980	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	плата за подключение (присоединение), тариф		2,980			2,980						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.103.	Реконструкция оборудования КТП 2554 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	2,790	-	-	2,790	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		2,790	-	-	2,790	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		2,790			2,790						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.104.	Реконструкция оборудования КТП 4921 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	2,790	-	-	2,790	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		2,790	-	-	2,790	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		2,790			2,790						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.105.	Монтаж телемехники и телеуправления РП (РП 3, 81, 86, 106, 74, 203, 99, 98, 95, 97)	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства	10,500	3,340	3,500	3,660	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
		энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)											
	Внебюджетные средства, в том числе:		10,500	3,340	3,500	3,660	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		10,500	3,340	3,500	3,660							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-										
2.	Группа 2. Строительство, реконструкция (модернизация) электрических сетей		777,145	386,513	277,314	103,280	9,705	0,332	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		777,145	386,513	277,314	103,280	9,705	0,332	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		64,669	38,489	16,570	0,820	8,790	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		712,476	348,024	260,744	102,460	0,915	0,332	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	Подгруппа 2.1. Строительство электрических сетей		198,277	166,247	16,570	6,670	8,790	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		198,277	166,247	16,570	6,670	8,790	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		62,318	36,958	16,570	-	8,790	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
2.1.3.	Строительство линии электропередач 6кВ от ТП 126 до ТП 504	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	2,390	-	-	-	2,390	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		2,390	-	-	-	2,390	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		2,390				2,390					
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
2.1.4.	Строительство линии электропередач 6кВ Ф 3011 от ТП 504 до ВЛ (оп.98)	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	0,640	0,640	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		0,640	0,640	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		0,640	0,640			-					
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
2.1.5.	Строительство линии электропередач 6кВ от ТП 104 до ТП 505	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области)	16,570	-	16,570	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
2.1.10.	Прокладка КЛ 6 кВ ТП 5007-5028 протяженностью 0,7 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	6,640	6,640	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		6,640	6,640	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		6,640	6,640			-					
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
2.1.11.	Прокладка КЛ 6 кВ РП 98 - КТП-1171 протяженностью 2*0,4 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	6,920	6,920	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		6,920	6,920	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		6,920	6,920			-					
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
2.1.12.	Прокладка КЛ 6 кВ ТП-5021-1 - ТП-5130-1 протяженностью 1,0 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	8,840	8,840	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		8,840	8,840	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		8,840	8,840			-					

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	плата за подключение (присоединение), тариф		6,410	6,410			-					
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
2.1.16.	Прокладка КЛ 6 кВ ТП-5031 - ТП-5015 протяженностью 0,7 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	6,670	-	-	6,670	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		6,670	-	-	6,670	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		6,670			6,670						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
2.1.17.	Строительство двух КЛ 110 кВ от новых ячеек ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Нагорная до ПС 110 кВ Новопокровская	СИПР на 2022-2026 годы (Указ Губернатора Нижегородской области от 22.04.2022 № 72)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
2.2.	Подгруппа 2.2. Реконструкция (модернизация) электрических сетей		578,868	220,267	260,744	96,610	0,915	0,332	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		578,868	220,267	260,744	96,610	0,915	0,332	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		2,351	1,531	-	0,820	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	плата за подключение (присоединение), тариф		576,517	218,735	260,744	95,790	0,915	0,332	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1.	Реконструкция ЛЭП 10 кВ ф.150 п. Новое ПСДоскино с заменой неизолированного провода на СИП-3	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	11,060	-	-	11,060	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		11,060	-	-	11,060	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		0,820			0,820						
	плата за подключение (присоединение), тариф		10,240			10,240						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
2.2.2.	Модернизация ОРУ 10 кВ ПС 110 кВ Заводская с заменой 44 КРУН 10кВ (44 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	74,944	3,337	71,606	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		74,944	3,337	71,606	-	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		1,531	1,531								
	плата за подключение (присоединение), тариф		73,412	1,806	71,606							

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
2.2.18.	Реконструкция распределительной сети ЛЭП-619 ПС Мыза ТП-4291. город Нижний Новгород, ул. Крымская Приокский РЭС. ВЛ 0,4 кВ.(Протяженность 0,95 км).	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	1,811	1,811	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		1,811	1,811	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		1,811	1,811								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.19	Реконструкция ВЛ 110 кВ отпайка ПС Афонинская от ВЛ 110 кВ ГАСТ-Нагорная в пролете опор 20-26 протяженностью 0,85 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	9,450	-	9,450	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		9,450	-	9,450	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		9,450		9,450							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.20	Реконструкция ВЛ 110 кВ отпайка ПС Афонинская от ВЛ 110 кВ ГАСТ-Нагорная в пролете опор 14-11 протяженностью 0,5 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	5,330	-	5,330	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		5,330	-	5,330	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		5,330		5,330							

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.21.	Реконструкция ВЛ 110 кВ отпайка ПС Афонинская от ВЛ 110 кВ ГАСТ-Нагорная в пролете опор 8-11 протяженностью 0,5 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	5,090	5,090	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		5,090	5,090	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		5,090	5,090								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.22.	Реконструкция ВЛ 110 кВ отпайка ПС Афонинская от ВЛ 110 кВ ГАСТ-Нагорная в пролете опор 1-8 протяженностью 0,85 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	8,110	8,110	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		8,110	8,110	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		8,110	8,110								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.23.	Реконструкция ВЛ 110 кВ отпайка ПС Афонинская от ВЛ 110 кВ ГАСТ-Нагорная в пролете опор 14-20 протяженностью 1.3 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	12,030	-	12,030	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		12,030	-	12,030	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	плата за подключение (присоединение), тариф		12,030		12,030							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.24.	Реконструкция ВЛ 110 кВ отпайка ПС Заводская от ВЛ 110 кВ №111, ВЛ Молитовская в пролете опор 4-7 протяженностью 0,5 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	3,900	-	3,900	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		3,900	-	3,900	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		3,900		3,900							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.25.	Реконструкция ВЛ 110 кВ отпайка ПС Заводская от ВЛ 110 кВ №111, ВЛ Молитовская в пролете опор 1-3 протяженностью 0,4 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	4,430	-	-	4,430	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		4,430	-	-	4,430	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		4,430			4,430						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.26.	Реконструкция 110 кВ отпайка ПС Заводская от ВЛ 110 кВ №111, ВЛ Молитовская в пролете опор 8-12 протяженностью 0.8 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	9,030	-	9,030	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:		9,030	-	9,030	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		9,030		9,030							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.27.	Реконструкция кабельной линии 6 кВ РП-10 ф.109 - ТП-4764 II протяженностью 0,7 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	6,310	-	6,310	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		6,310	-	6,310	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		6,310		6,310							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.28.	Реконструкция кабельной линии 6 кВ ТП-4347 II - ТП-4484 протяженностью 0,6 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	5,220	-	5,220	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		5,220	-	5,220	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		5,220		5,220							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.29.	Реконструкция кабельной линии 6 кВ ТП-4038 I - ТП-4072 II протяженностью 0,25 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области)	2,350	-	2,350	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
		от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		2,350	-	2,350	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		2,350		2,350							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.3.0	Реконструкция кабельной линии 6 кВ РП-14 ф.145 - ТП-4038 II протяженностью 0,3 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	2,750	-	2,750	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		2,750	-	2,750	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		2,750		2,750							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.31.	Реконструкция кабельной линии 6 кВ ТП-4015 II - ТП-4038 II протяженностью 1,1 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	9,570	-	9,570	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		9,570	-	9,570	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		9,570		9,570							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.32.	Реконструкция кабельной линии 6 кВ ТП-4038 I - ТП-4830 II протяженностью 0,4 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства	3,580	-	3,580	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.41.	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-4021 протяженностью 1,3 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	11,980	-	11,980	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		11,980	-	11,980	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		11,980	-	11,980	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.42	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-4087 протяженностью 0,25 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	2,510	-	2,510	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		2,510	-	2,510	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		2,510	-	2,510	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.43.	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-4709 протяженностью 0,5 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	4,770	-	4,770	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		4,770	-	4,770	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	плата за подключение (присоединение), тариф		4,770		4,770							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.44.	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-4782 протяженностью 0,2 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	2,060	-	2,060	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		2,060	-	2,060	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		2,060		2,060							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.45.	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-4706 протяженностью 0,7 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	6,850	-	-	6,850	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		6,850	-	-	6,850	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		6,850			6,850						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.46.	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-4038 протяженностью 2,5 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	23,970	-	-	23,970	-	-	-	-	-	-

Таблица 6.3 - Основные характеристики инвестиционных проектов в сфере электроснабжения Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Строительство однострансформаторной подстанции типа КТП-БК с трансформатором мощностью 250кВА в Автозаводском районе (п.Гнилицы стр. ПП502)	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	Строительство трансформаторной подстанции	Повышение качества и надежности сети		250 кВа		2025	2025	2025	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
2	Строительство однострансформаторной подстанции типа	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства	Строительство трансформаторной подстанции	Повышение качества и		250 кВа		2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационн

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	КТП-БК с трансформатором мощностью 250кВА в Автозаводском районе (п.Нагулино стр.ТП504)	энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)		надежность и сети									ые отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
3	Строительство однотрансформаторной подстанции типа КТП-БК с трансформатором мощностью 250кВА в Автозаводском районе	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	Строительство трансформаторной подстанции	Повышение качества и надежности и сети		250 кВа		2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	(п.Нагулино стр.ТП505)												
4	Строительство двухтрансформаторной ТП-10/0.4 от РП-210 ПС Свердловская (2.0 МВА). Нагорный РЭС. Заявитель ФГАОУ ВО НИУ «Высшая школа экономики» дог. №521049123 от 25.12.2020	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Строительство трансформаторной подстанции	подключение новых потребителей		2,0 МВА		2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования				
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец								
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14				
5	Строительство ПС 110 кВ Новопокровская с установкой двух трансформаторов в 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый (2x40 МВА)	СИПР на 2022-2026 годы (Указ Губернатора Нижегородской области от 22.04.2022 № 72)	Строительство трансформаторной подстанции	подключение новых потребителей		2x40	1	2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)				
6	Реконструкция. ПС -110 кВ Приокская, Т-1.	СИПР на 2022-2026 годы (Указ Губернатора Нижегородской области от 22.04.2022 № 72)	Реконструкция. ПС	повышения качества и надежности сети		40 МВА	1	2025	2025	2025	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)				
7	Реконструкция. ПС -110 кВ Приокская, Т-2 .	СИПР на 2022-2026 годы (Указ Губернатора	Реконструкция. ПС	повышения качества и		40 МВА	1	2025	2025	2025	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение				

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		Нижегородской области от 22.04.2022 № 72)		надежность и сети									(присоединение)
8	Реконструкция ТП126 с заменой оборудования РУ 6кВ, 0,4 кВ и трансформатора	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	Реконструкция ТП	повышения качества и надежности и сети			1	2024	2024	2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
9	Модернизация ССПИ. ПС 110/35/10 кВ «Водозабор» в части систем телемеханики	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства	Модернизация ССПИ. ПС	повышения качества и надежности и сети			1	2025	2026	2026	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	(программа ССПИ) - 1 шт.	энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)											
10	Модернизация ССПИ. ПС 110/35/10 кВ «Водозабор» в части организации резервного канала связи (программа ССПИ) - 1 шт.	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Модернизация ССПИ. ПС	повышения качества и надежности сети			1	2025	2026	2026	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
11	Модернизация РУ 110 кВ с устройством оперативной блокировки коммутационны	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства	Модернизация РУ	повышения качества и надежности сети			1	2025	2025	2025	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	х аппаратов ПО ОЭС ПС 110/10 кВ Заводская	энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)											
12	Техническое перевооружение ПС (замена АКБ) (ПС 110/6 Заводская)	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Техническое перевооружение ПС	повышения качества и надежности и сети			1	2022	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
13	Реконструкция ПС 110 кВ Приокская с заменой силового трансформатора Т-1 (110кВ) 31,5	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от	Реконструкция. ПС	повышения качества и надежности и сети			32 МВА	2024	2025	2025	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	на 32 МВА ПО Центральные электрические сети (трансформаторная мощность 32 МВА)	22.12.2021 № 24@)											
14	Реконструкция ПС 110 кВ Приокская с заменой силового трансформатора Т-2 (110кВ) 31,5 на 32 МВА ПО Центральные электрические сети (трансформаторн	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Реконструкция. ПС	повышения качества и надежности сети		32 МВА		2024	2025	2025	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	ая мощность 32 МВА)												
15	Реконструкция. ПС-110кВ Молитовская. Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена выключателей 110кВ, трансформатора в тока 110кВ, трансформатора в напряжения 110кВ, выключателей 6кВ.	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Реконструкция. ПС	повышения качества и надежности сети			1	2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
16	Реконструкция. ПС-110кВ Кировская Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена МВ-35-110кВ на вакуумные и элегазовые выключатели бшт.	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Реконструкция. ПС	повышения качества и надежности сети			6	2023	2024	2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
17	Реконструкция. ПС-110кВ Кировская Производственное отделение Центральные	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства	Реконструкция. ПС	повышения качества и надежности сети			4	2023	2024	2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	электрические сети. Замена МВ-35-110кВ на вакуумные и элегазовые выключатели 4шт.	энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)											
18	Реконструкция. ПС-110кВ Новосормовская Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена МВ-35-110кВ на вакуумные и элегазовые	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Реконструкция. ПС	повышения качества и надежности сети			1	2022	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	выключатели 1шт.												
19	Реконструкция. ПС-110кВ Новосормовское отделение Центральные электрические сети. Замена МВ-35-110кВ на вакуумные и элегазовые выключатели 1шт.	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Реконструкция. ПС	повышения качества и надежности сети			1	2023	2024	2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
20	Модернизация ПС 110кВ Новосормовская. Реконструкция	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг.	Модернизация ПС	повышения качества				2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срока окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	защиты ВЛ №196	(приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)		надежность и сети									
21	Модернизация ПС 110кВ Соцгородская. Замена оборудования автоматической частотной разгрузки.	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Модернизация ПС	повышения качества и надежности и сети				2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
22	Модернизация ПС 110кВ Светлоярская. Замена оборудования	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ	Модернизация ПС	повышения качества и надежности и сети				2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	автоматической частотной разгрузки.	Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)											
23	Модернизация ПС 110кВ НИИТОП. Замена оборудования автоматической частотной разгрузки.	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Модернизация ПС	повышения качества и надежности сети				2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
24	Модернизация ПС 110кВ Варя. Замена оборудования автоматической частотной разгрузки.	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Модернизация ПС	повышения качества и надежности сети				2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	частотной разгрузки.	энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)											
25	Модернизация ПС 110кВ Левинка. Замена оборудования автоматической частотной разгрузки.	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Модернизация ПС	повышения качества и надежности сети				2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
26	Модернизация ПС 110кВ Ленинская. Замена оборудования автоматической	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от	Модернизация ПС	повышения качества и надежности сети				2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	частотной разгрузки.	22.12.2021 № 24@)											
27	Модернизация ПС 110кВ Молитовская. Замена оборудования автоматической частотной разгрузки.	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Модернизация ПС	повышения качества и надежности и сети				2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
28	Модернизация ПС 110кВ Мыза. Замена оборудования автоматической частотной разгрузки.	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от	Модернизация ПС	повышения качества и надежности и сети				2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		22.12.2021 № 24@)											
29	Реконструкция. ПС-110кВ Кировская Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена зарядно-подзарядных устройств УЗП - 1 шт.	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Реконструкция. ПС	повышения качества и надежности сети				2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
30	Реконструкция. ПС-110кВ Мыза Производственное отделение Центральные	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ	Реконструкция. ПС	повышения качества и надежности сети				2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	электрические сети. Замена зарядно-подзарядных устройств УЗП - 2 шт.	Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)											
31	Реконструкция. ПС-110кВ Спутник Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена зарядно-подзарядных устройств УЗП - 2 шт.	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Реконструкция. ПС	повышения качества и надежности сети				2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
32	Реконструкция. ПС-110кВ Н. Сормовская Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена зарядно-подзарядных устройств УЗП - 1 шт.	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Реконструкция. ПС	повышения качества и надежности сети				2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
33	Модернизация системы сбора и передачи информации (ССПИ) на ПС 110 кВ Свердловская.	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от	Модернизация системы сбора и передачи информации (ССПИ) на ПС	повышения качества и надежности сети			7	2024	2025	2025	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Центральный Высоковольтный РЭС. Установка дополнительных датчиков телеизмерений и телесигнализации (7 шт.)	22.12.2021 № 24@)											
34	Модернизация системы сбора и передачи информации (ССПИ) на ПС 110 кВ Кузнечиха. Центральный Высоковольтный РЭС. Установка дополнительных	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Модернизация системы сбора и передачи информации (ССПИ) на ПС	повышения качества и надежности и сети			10	2025	2026	2026	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срока окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	датчиков телеизмерений (10шт.)												
35	Модернизация системы сбора и передачи информации (ССПИ) на ПС 110 кВ Мыза. Центральный Высоковольтный РЭС. Установка дополнительных датчиков телеизмерений (2 шт.)	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Модернизация системы сбора и передачи информации (ССПИ) на ПС	повышения качества и надежности сети			2	2025	2026	2026	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
36	Модернизация системы сбора и передачи	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на	Модернизация системы сбора и передачи	повышения качества и			2	2025	2026	2026	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	информации (ССПИ) на ПС 110 кВ Ольгино. Центральный Высоковольтный РЭС. Установка дополнительных датчиков телеизмерений (2 шт.)	2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	информации (ССПИ) на ПС	надежность и сети									(присоединение)
37	Реконструкция. ПС Канавинская 110 кВ (1 сш 6 кВ) Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Реконструкция. ПС	повышения качества и надежности и сети				2023	2024	2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю												
38	Реконструкция. ПС Кировская 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Реконструкция. ПС	повышения качества и надежности сети				2023	2024	2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
39	Реконструкция. ПС Канавинская 110 кВ (3,4 сш 6 кВ) Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Реконструкция. ПС	повышение качества и надежности и сети				2023	2024	2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
40	Реконструкция ПС -110 кВ Ковалиха, Т-2 Производственное отделение	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ	Реконструкция. ПС	повышение качества и надежности и сети		40 МВА		2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Центральные электрические сети. Замена трансформатора 110кВ мощностью 40МВА на трансформатор мощностью 40МВА	Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)											
41	Реконструкция. ПС Печерская 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Реконструкция. ПС	повышения качества и надежности сети			4	2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 4 шт.)												
42	Реконструкция. ПС Мыза 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 4 шт.)	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Реконструкция. ПС	повышения качества и надежности сети			4	2025	2026	2026	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
43	Реконструкция. ПС Молитовская 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 4 шт.)	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Реконструкция. ПС	повышения качества и надежности и сети			4	2025	2026	2026	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
44	Реконструкция. ПС НИИТОП 110 кВ Производственное отделение	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ	Реконструкция. ПС	повышения качества и надежности и сети			4	2025	2026	2026	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 4 шт.)	Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)											
45	Реконструкция. ПС Левинка 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Реконструкция. ПС	повышения качества и надежности сети			2	2025	2026	2026	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 2 шт.)												
46	Реконструкция. ПС Артемовская 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 2 шт.)	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Реконструкция. ПС	повышения качества и надежности и сети			2	2025	2026	2026	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срока окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
47	Реконструкция. ПС Ольгино 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 2 шт.)	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Реконструкция. ПС	повышения качества и надежности сети			2	2025	2026	2026	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
48	Реконструкция. ПС Водозабор 110 кВ Производственное отделение	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ	Реконструкция. ПС	повышения качества и надежности сети			2	2025	2026	2026	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 2 шт.)	Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)											
49	Реконструкция. ПС Новосормовская 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Реконструкция. ПС	повышения качества и надежности сети			2	2025	2026	2026	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 2 шт.)												
50	Реконструкция. ПС Светлоярская 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Реконструкция. ПС	повышения качества и надежности сети				2025	2026	2026	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
51	Реконструкция. ПС Старосормовская 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 2 шт.)	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Реконструкция. ПС	повышения качества и надежности сети			2	2025	2026	2026	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
52	Реконструкция. ПС Митино 110 кВ Производственное	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг.	Реконструкция. ПС	повышения качества и			2	2025	2026	2026	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	ое отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 2 шт.)	(приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)		надежность и сети									
53	Реконструкция ПС 110 Ковалиха СПС ПО «ЦЭС». Установка оборудования компенсации емкостных токов однофазного	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Реконструкция. ПС	повышения качества и надежности и сети			1	2022	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	замыкания на землю СШ 10 кВ (1 комплект)												
54	Реконструкция ПС 110 Ковалиха СПС ПО «ЦЭС». Установка оборудования компенсации емкостных токов однофазного замыкания на землю 1, 2, 3 СШ 6 кВ (3 комплекта)	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Реконструкция ПС	повышения качества и надежности сети			3	2022	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
55	Реконструкция ПС 110 Печерская СПС	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на	Реконструкция ПС	повышения качества и			2	2022	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	ПО «ЦЭС». Установка оборудования компенсации емкостных токов однофазного замыкания на землю 1и 2 СШ 10 кВ (2 комплекта)	2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)		надежность и сети									(присоединение)
56	Реконструкция ПС 110 Кузнечиха СПС ПО «ЦЭС». Установка оборудования компенсации емкостных токов однофазного	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Реконструкция. ПС	повышения качества и надежности и сети			4	2022	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой сроки окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	замыкания на землю 1-4 СШ 10 кВ (4 комплекта)												
57	Реконструкция ПС 110 Свердловская СПС ПО «ЦЭС». Установка оборудования компенсации емкостных токов однофазного замыкания на землю 5 и 6 СШ 10 кВ (2 комплекта)	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Реконструкция. ПС	повышения качества и надежности сети			2	2022	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
58	Реконструкция ПС 110 Свердловская СПС ПО «ЦЭС». Установка оборудования компенсации емкостных токов однофазного замыкания на землю 2, 3 и 4 СШ 6 кВ (3 комплекта)	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Реконструкция. ПС	повышения качества и надежности и сети			3	2022	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
59	Реконструкция ПС 110 Печерская СПС ПО «ЦЭС». Установка оборудования	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства	Реконструкция. ПС	повышения качества и надежности и сети			1	2022	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	компенсации емкостных токов однофазного замыкания на землю СШ 10 кВ (1 комплект)	энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)											
60	Реконструкция ПС-110кВ Ленинская. Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка КРУН 6 кВ.(8 шт.)	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Реконструкция. ПС	повышения качества и надежности сети			8	2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
61	Реконструкция ПС-110кВ Ленинская.	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на	Реконструкция. ПС	повышения качества и			2 3	2022	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Производственное отделение Центральные электрические сети. Реконструкция ЗРУ 6 кВ. (23 ячейки)	2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)		надежность и сети									(присоединение)
62	Монтаж системы видеонаблюдения. ПС- 110 кВ Водозабор. Производственное отделение Центральные электрические сети.	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Монтаж системы видеонаблюдения. ПС	повышения качества и надежности и сети				2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
63	Монтаж системы видеонаблюдения. ПС- 110 кВ Митино. Производственное отделение Центральные электрические сети.	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Монтаж системы видеонаблюдения. ПС	повышения качества и надежности сети				2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
64	Реконструкция центра управления сетями филиала Нижновэнерго	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Реконструкция центра управления сетями	повышения качества и надежности сети				2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
65	Модернизация. Мероприятия по повышению уровня пожарной безопасности. Строительно монтажные и наладочные работы автоматической пожарной сигнализации и системы обеспечения управления эвакуацией при пожаре в административн	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Мероприятия по повышению уровня пожарной безопасности	повышения качества и надежности и сети				2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	ом здании ПО «Производственное отделение Центральные электрические сети»,												
66	Строительство Информационной системы мониторинга Единой интегрированной системы безопасности (12 программных комплексов, турникеты) Аппарат управления	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Строительство Информационной системы мониторинга Единой интегрированной системы безопасности	повышения качества и надежности сети				2022	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	филиала «Нижновэнерго» (Н.Новгород, ул.Новая, 10), Высоковольтные РЭС.												
67	Производственное Отделение «Центральные электрические сети» Мероприятия по реализации многолетней программы по повышению уровня производственной безопасности и	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Мероприятия по реализации многолетней программы по повышению уровня производственной безопасности и сохранению здоровья персонала	повышения качества и надежности сети				2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	строительство учебно-тренировочных полигонов)												
68	Установка шкафов телемеханики на РП (16 комп.) Центральный высоковольтный РЭС	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Установка шкафов телемеханики на РП	повышения качества и надежности сети			16	2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
69	Модернизация систем телемеханики ПС 35 кВ Мещерская	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства	Модернизация систем телемеханики ПС	повышения качества и надежности сети				2024	2024	2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)											
70	Техпереворужение ПС 110 кВ Водозабор. Замена масляных выключателей 6 кВ на вакуумные выключатели 6 кВ (32 выключателя)	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Техпереворужение ПС	повышения качества и надежности сети			3 2	2026	2026	2026	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
71	Модернизация ПС 110 кВ Водозабор. Оснащение бесперебойного питания	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства	Модернизация ПС	повышения качества и надежности сети				2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срока окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	оборудования СДТУ и АСУ от СОПТ.	энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)											
72	Техпереворужение ПС 110кВ Водозабор. Замена ЛР, ШР и МВ-110кВ яч. Воткинск 1,2 на элегазовые (2 выключателя)	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Техпереворужение ПС	повышения качества и надежности и сети			2	2023	2025	2025	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
73	Техпереворужение ПС 110 кВ Автозавод. Замена МВ 10 кВ на ВВ 10 кВ (43 выключателя)	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от	Техпереворужение ПС	повышения качества и надежности и сети			43	2026	2026	2026	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срока окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		22.12.2021 № 24@)											
74	Модернизация ПА ПС 110 кВ Водозабор. Оснащение УПАСК ВЛ 110 кВ Водозабор - Воткинск – Сива. Замена регистратора аварийных событий	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Модернизация ПА ПС	повышения качества и надежности сети				2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
75	Оснащение охранно-периметральной сигнализацией ПС 110 кВ Водозабор.	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства	Оснащение охранно-периметральной сигнализацией ПС	повышения качества и надежности сети				2023	2024	2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Реконструкция ограждения	энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)											
76	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно	ИП ООО «Электросети» на 2022-2026 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 22.09.2021 № 329-260/21П/од)	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно	повышения качества и надежности сети				2022	2026	2026	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
77	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей	ИП ООО «Электросети» на 2022-2026 гг. (приказ Министерства	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей	повышения качества и надежности сети				2022	2026	2026	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования				
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец								
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14				
	максимальной мощностью до 150 кВт включительно	энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 22.09.2021 № 329-260/21П/од)	максимальной мощностью до 150 кВт включительно														
78	Создание/модернизация автоматизированной системы учета электроэнергии (АСУЭ) и телемеханики на РП/ТП 6-10 кВ	ИП ООО «Электросети» на 2022-2026 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 22.09.2021 № 329-260/21П/од)	Создание/модернизация автоматизированной системы учета электроэнергии (АСУЭ) и телемеханики на РП/ТП 6-10 кВ	повышения качества и надежности сети				2022	2024	2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)				

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
79	Реконструкция распределительного пункта №2, расположенного по адресу: г. Н. Новгород, пр.Ильча, 50Б	ИП ООО «Электросети» на 2022-2026 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 22.09.2021 № 329-260/21П/од)	Реконструкция распределительного пункта	повышения качества и надежности и сети				2025	2025	2025	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
80	Реконструкция распределительного пункта №27, расположенного по адресу: г. Н. Новгород, Ю.Шоссе, 12 Б	ИП ООО «Электросети» на 2022-2026 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской	Реконструкция распределительного пункта	повышения качества и надежности и сети				2026	2026	2026	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		области от 22.09.2021 № 329-260/21П/од)											
81	Создание единой интеллектуальной системы учета электроэнергии (второй этап)	ИП ООО «НЭСК» на 2021-2023 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 30.09.2021 № 329-276/21П/од)	Создание единой интеллектуальной системы учета электроэнергии (второй этап)	повышения качества и надежности и сети				2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
82	Реконструкция ПС 110 кВ Редуктор. Устройство телемеханики	ИП ООО «Нижегородэлектросеть» на 2022-2026 гг. (приказ Министерства энергетики и	Реконструкция ПС	повышения качества и надежности и сети				2022	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		ЖКХ Нижегородской области от 30.09.2021 № 329-275/21П/од)											затрат за счет реализации проектов и т.п.)
83	Реконструкция ПС 110 кВ Редуктор. Замена Т2	ИП ООО «Нижегородэлектросеть» на 2022-2026 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 30.09.2021 № 329-275/21П/од)	Реконструкция ПС	повышения качества и надежности сети				2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
84	Технологическое присоединение энергопринимаю	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024	Технологическое присоединение энергопринимаю	повышения качества и				2022	2024	2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	щих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно	гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	щих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно	надежность и сети									(присоединение)
85	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	повышения качества и надежности и сети				2022	2024	2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
86	Реконструкция оборудования РП-80 (г. Нижний Новгород)	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Реконструкция оборудования РП	повышения качества и надежности и сети				2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
87	Реконструкция ТП-2151 с заменой оборудования РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской	Реконструкция ТП	повышения качества и надежности и сети				2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)											
88	Реконструкция ТП-5024 с заменой оборудования РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Реконструкция ТП	повышения качества и надежности сети				2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
89	Реконструкция ТП-5028 с заменой оборудования	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства	Реконструкция ТП	повышения качества и надежности сети				2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования				
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец								
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14				
	РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1	энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)															
90	Реконструкция ТП-5034 с заменой оборудования РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1, Т2	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Реконструкция ТП	повышения качества и надежности сети				2023	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)				

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
91	Реконструкция ТП-5008 с заменой оборудования РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Реконструкция ТП	повышения качества и надежности и сети				2024	2024	2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
92	Реконструкция ТП-5026 с заменой оборудования РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской	Реконструкция ТП	повышения качества и надежности и сети				2023	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)											
93	Реконструкция ТП-4080 с заменой оборудования РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1, Т2	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Реконструкция ТП	повышения качества и надежности сети				2023	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
94	Реконструкция ТП-5035 с заменой оборудования	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства	Реконструкция ТП	повышения качества и надежности сети				2023	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1, Т2	энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)											
95	Реконструкция ТП-5036 с заменой оборудования РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1, Т2	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Реконструкция ТП	повышения качества и надежности сети				2024	2024	2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
96	Реконструкция ТП-5020 с заменой оборудования РУ 6 кВ, Т1	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Реконструкция ТП	повышения качества и надежности и сети				2023	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
97	Реконструкция оборудования ТП 4072 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской	Реконструкция оборудования ТП	повышения качества и надежности и сети				2023	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срока окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)											
98	Реконструкция оборудования КТП 840 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от	Реконструкция оборудования ТП	повышения качества и надежности сети				2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	10.09.2021 № 329-250/21П/од)											
99	Реконструкция оборудования КТП 884 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от	Реконструкция оборудования ТП	повышения качества и надежности сети				2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	10.09.2021 № 329-250/21П/од)											
100	Реконструкция оборудования ТП 2721 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Реконструкция оборудования ТП	повышения качества и надежности и сети				2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети												
101	Реконструкция оборудования ТП 2973 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Реконструкция оборудования ТП	повышения качества и надежности сети				2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	и дистанционного контроля параметров электрической сети												
10 2	Реконструкция оборудования ТП 5130 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Реконструкция оборудования ТП	повышения качества и надежности сети				2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	дистанционного контроля параметров электрической сети												
103	Реконструкция оборудования ТП 2441 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Реконструкция оборудования ТП	повышения качества и надежности сети				2023	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	контроля параметров электрической сети												
104	Реконструкция оборудования КТП 3328 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Реконструкция оборудования ТП	повышения качества и надежности сети				2023	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	параметров электрической сети												
10 5	Реконструкция оборудования ТП 5031 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Реконструкция оборудования ТП	повышения качества и надежности сети				2023	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	электрической сети												
10 6	Реконструкция оборудования ТП 161 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Реконструкция оборудования ТП	повышения качества и надежности сети				2024	2024	2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	электрической сети												
107	Реконструкция оборудования ТП 448 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Реконструкция оборудования ТП	повышения качества и надежности и сети				2024	2024	2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	электрической сети												
108	Реконструкция оборудования КТП 2554 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Реконструкция оборудования ТП	повышения качества и надежности и сети				2024	2024	2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	электрической сети												
109	Реконструкция оборудования КТП 4921 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Реконструкция оборудования ТП	повышения качества и надежности сети				2024	2024	2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	электрической сети												
110	Монтаж телемехники и телеуправления РП (РП 3, 81, 86, 106, 74, 203, 99, 98, 95, 97)	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Монтаж телемехники и телеуправления РП	повышения качества и надежности сети				2024	2024	2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
111	Строительство линии электропередач КЛ 6кВ от ТП 104 до ТП 502	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ)	Строительство линии электропередач	Повышение качества и надежности сети				2025	2025	2025	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)											реализации проектов и т.п.)
11 2	Строительство линии электропередач 6кВ от ТП 150 до ТП 502	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	Строительство линии электропередач	Повышение качества и надежности и сети				2025	2025	2025	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
11 3	Строительство линии электропередач 6кВ от ТП 126 до ТП 504	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и	Строительство линии электропередач	Повышение качества и надежности и сети				2025	2025	2025	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)											за счет реализации проектов и т.п.)
11 4	Строительство линии электропередач 6кВ Ф 3011 от ТП 504 до ВЛ (оп.98)	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	Строительство линии электропередач	Повышение качества и надежности сети				2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
11 5	Строительство линии электропередач	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства	Строительство линии электропередач	Повышение качества				2023	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления,

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	6кВ от ТП 104 до ТП 505	энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)		надежность и сети									снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
11 6	Строительство линии электропередач 6кВ от ТП 126 до ТП 505	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	Строительство линии электропередач	Повышение качества и надежности и сети				2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
11 7	Строительство двух КЛ-10кВ от КЛ-10кВ ф.210-	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на	Строительство линии электропередач	подключение новых	2,5			2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	13 РП-210 ПС Свердловская, двух КЛ-10кВ от КЛ-10кВ ф.210-14 РП-210 ПС Свердловская (2.5 км.). Нагорный РЭС. Заявитель ФГАОУ ВО НИУ «Высшая школа экономики» дог. №521049123 от 25.12.2020	2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)		потребителей									(присоединение)
118	Строительство ВОЛС (60 км) на участке ПС 220кВ Нагорная	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг.	Строительство линии электропередач	подключение новых потребителей	60			2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	– ПС 110кВ Ольгино – ПС 110кВ Митино – ПС 110 Буревестник – ПС 110кВ Богородская Центральный ВРЭС, Кстовский высоковольтный РЭС	(приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)											
119	Прокладка КЛ 10 кВ РП-95 - РП-203 протяженностью 2*0,5 км	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской	Строительство линии электропередач	подключение новых потребителей	1			2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)											
120	Прокладка КЛ 6 кВ ТП 5007-5028 протяженностью 0,7 км	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Строительство линии электропередач	подключение новых потребителей	0,7			2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
121	Прокладка КЛ 6 кВ РП 98 - КТП-1171 протяженностью 2*0,4 км	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства	Строительство линии электропередач	подключение новых потребителей	0,8			2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)											
12 2	Прокладка КЛ 6 кВ ТП-5021-1 - ТП-5130-1 протяженностью 1,0 км	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Строительство линии электропередач	подключение новых потребителей	1			2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
12 3	Прокладка КЛ 10кВ ТП-4137 - КТП-4831 протяженностью 2х0,7 км	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Строительство линии электропередач	подключение новых потребителей	1,4			2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
12 4	Прокладка КЛ 6 кВ ТП-5021 до врезки ПС Сокол ф. 1016 - КТП-5022 протяженностью 0,4 км	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской	Строительство линии электропередач	подключение новых потребителей	0,4			2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)											
12 5	Прокладка КЛ 6 кВ КТП-5022 до врезки в КЛ ТП-5021 - КТП-3385 протяженностью 0,4 км	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Строительство линии электропередач	подключение новых потребителей	0,4			2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
12 6	Прокладка КЛ 6 кВ ТП-5031 - ТП-5015 протяженностью 0,7 км	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства	Строительство линии электропередач	подключение новых потребителей	0,7			2024	2024	2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)											
127	Строительство двух КЛ 110 кВ от новых ячеек ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Нагорная до ПС 110 кВ Новопокровская	СИПР на 2022-2026 годы (Указ Губернатора Нижегородской области от 22.04.2022 № 72)	Строительство линии электропередач	подключение новых потребителей	0,057 и 0,076			2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
128	Реконструкция ЛЭП 10 кВ ф.150 п. Новое ПС Доскино с заменой неизолированных	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ)	Реконструкция линии электропередач	замена или усиление линий электропередач				2024	2024	2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срока окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	о провода на СИП-3	Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)											
129	Модернизация ОРУ 10 кВ ПС 110 кВ Заводская с заменой 44 КРУН 10кВ (44 шт.)	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Модернизация ОРУ	замена или усиление линий электропередач			44	2022	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
130	Модернизация ВЛ 10 кВ №191 от ПС 35 кВ Водозабор оп.№110 с	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства	Модернизация ВЛ	замена или усиление линий электропередач			1	2025	2025	2025	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срока окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	установкой ИКЗ (1 шт.)	энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)											
13 1	Модернизация ВЛ 10кВ №192 от ПС 35 кВ Водозабор оп.66-67 с установкой прибора дистанционного отключения линий (1 шт.)	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Модернизация ВЛ	замена или усиление линий электропередач			1	2025	2025	2025	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
13 2	Реконструкция распределительной сети ЛЭП 619 ПС Мыза. г. Нижний Новгород, ул. Крымская	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от	Реконструкция распределительной сети ЛЭП	замена или усиление линий электропередач			1	2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Приокский РЭС . ТП-6 кВ. (1 шт.)	22.12.2021 № 24@)											
133	Реконструкция ЛЭП 10кВ от ПС 110/10/6 кВ «Доскино» (КЛ, РП-100) (6.08 км)	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Реконструкция распределительной сети ЛЭП	замена или усиление линий электропередач	6,08			2022	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
134	Реконструкция ЛЭП-10 кВ от ТП-2792 до ТП-2865 отпайка на ТП 101. Производственное отделение Центральные	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от	Реконструкция ЛЭП	замена или усиление линий электропередач	0,16			2025	2026	2026	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	электрические сети. Программа по выносу ВЛ с территории детских учреждений. Протяженность 0.16км	22.12.2021 № 24@)											
13 5	Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ТП-2138, ТП-2865, ТП-2949, ТП-2150, ТП-2950 ПО «Центральные электрические сети» Заречного РЭС.	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Реконструкция ВЛ	замена или усиление линий электропередач	2,01			2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Протяженность 2.01км.												
13 6	Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ТП-2805, ТП-3018, ТП-3428, ТП-3428А, ТП-3440 ПО «Центральные электрические сети» Сормовского РЭС. Протяженность 9.975 км.	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Реконструкция ВЛ	замена или усиление линий электропередач	9,975			2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
13 7	Реконструкция ВЛ 0,4кВ ТП-4411, ТП-4494, ТП-4764, ТП-	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг.	Реконструкция ВЛ	замена или усиление линий	0,45			2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	4536, ТП-4275, ТП-4385 ПО «Центральные электрические сети» Приокского РЭС. Протяженность 0.45 км.	(приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)		электропередач									
138	Реконструкция ВЛ 0,4кВ ТП-4419, ТП-4516, ТП-4549, ТП-4582, ТП-4496 ПО «Центральные электрические сети» Приокского	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Реконструкция ВЛ	замена или усиление линий электропередач	0,4			2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	РЭС. Протяженность 0.4 км.												
139	Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ТП-4365, ТП-4726, ТП-4603, ТП-4367 ПО «Центральные электрические сети» Приокского РЭС. Протяженность 0.355 км.	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Реконструкция ВЛ	замена или усиление линий электропередач	0,355			2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
140	Реконструкция ВЛ 0,4кВ ТП-4439, ТП-4377, ТП-4370, ТП-	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг.	Реконструкция ВЛ	замена или усиление линий	0,545			2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	4336, ТП-4308 ПО «Центральные электрические сети» Приокского РЭС. Протяженность 0.545 км.	(приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)		электропередач									
14 1	Реконструкция. Замена КЛ-6 кВ ПС Ленинская ф.606 - РП-31 ПО «Центральные электрические сети» Заречного РЭС.	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Замена КЛ	замена или усиление линий электропередач	1,5			2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Протяженность 1.5 км.												
14 2	Реконструкция. Замена КЛ-6 кВ ПС Новосормовская ф.620 - РП-89 ПО «Центральные электрические сети» Заречного РЭС. Протяженность 6 км.	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Замена КЛ	замена или усиление линий электропередач	6			2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
14 3	Реконструкция. Замена КЛ-6 кВ ПС Чермет ф.624 - РП-89 ПО «Центральные	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ	Замена КЛ	замена или усиление линий электропередач	5,8			2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	электрические сети» Заречного РЭС. Протяженность 5.8 км.	Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)											
14 4	Реконструкция. Замена ВЛ 6кВ на КЛ 6 кВ от опоры №15 до опоры №19 ВЛ 6 кВ РП 26 – РП 48 отп. ТП-99 ф.264/483 ПО «Центральные электрические сети» Нагорного РЭС. Протяженность 0.7 км.	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Замена ВЛ	замена или усиление линий электропередач	0,7			2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
14 5	Реконструкция распределительной сети ЛЭП-619 ПС Мыза ТП-4291. город Нижний Новгород, ул. Крымская Приокский РЭС. ВЛ 0,4 кВ.(Протяженность 0,95 км).	ИП ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	Реконструкция распределительной сети ЛЭП	замена или усиление линий электропередач	0,95			2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
14 6	Реконструкция ВЛ 110 кВ отпайка ПС Афонинская от ВЛ 110 кВ ГАСТ-Нагорная в пролете опор	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ	Реконструкция ВЛ	замена или усиление линий электропередач	0,85			2023	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	20-26 протяженностью 0,85 км	Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)											
14 7	Реконструкция ВЛ 110 кВ отпайка ПС Афонинская от ВЛ 110 кВ ГАСТ-Нагорная в пролете опор 14-11 протяженностью 0,5 км	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Реконструкция ВЛ	замена или усиление линий электропередач	0,5			2023	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
14 8	Реконструкция ВЛ 110 кВ отпайка ПС Афонинская от	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ	Реконструкция ВЛ	замена или усиление линий	0,5			2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	ВЛ 110 кВ ГАСТ-Нагорная в пролете опор 8-11 протяженностью 0,5 км	Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)		электропередач									
14 9	Реконструкция ВЛ 110 кВ отпайка ПС Афонинская от ВЛ 110 кВ ГАСТ-Нагорная в пролете опор 1-8 протяженностью 0,85 км	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Реконструкция ВЛ	замена или усиление линий электропередач	0,85			2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
150	Реконструкция ВЛ 110 кВ отпайка ПС Афонинская от ВЛ 110 кВ ГАСТ-Нагорная в пролете опор 14-20 протяженностью 1.3 км	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Реконструкция ВЛ	замена или усиление линий электропередач	1,3			2023	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
151	Реконструкция ВЛ 110 кВ отпайка ПС Заводская от ВЛ 110 кВ №111, ВЛ Молитовская в пролете опор 4-7	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской	Реконструкция ВЛ	замена или усиление линий электропередач	0,5			2023	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	протяженностью 0,5 км	области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)											
15 2	Реконструкция ВЛ 110 кВ отпайка ПС Заводская от ВЛ 110 кВ №111, ВЛ Молитовская в пролете опор 1-3 протяженностью 0,4 км	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Реконструкция ВЛ	замена или усиление линий электропередач	0,4			2024	2024	2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
15 3	Реконструкция 110 кВ отпайка ПС Заводская от ВЛ 110 кВ №111, ВЛ	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства	Реконструкция ВЛ	замена или усиление линий электропередач	0,8			2023	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Молитовская в пролете опор 8-12 протяженностью 0.8 км	энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)											
154	Реконструкция кабельной линии 6 кВ РП-10 ф.109 - ТП-4764 П протяженностью 0,7 км	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Реконструкция КЛ	замена или усиление линий электропередач	0,7			2023	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
15 5	Реконструкция кабельной линии 6 кВ ТП-4347 П - ТП-4484 протяженностью 0,6 км	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Реконструкция КЛ	замена или усиление линий электропередач	0,6			2023	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
15 6	Реконструкция кабельной линии 6 кВ ТП-4038 I - ТП-4072 П протяженностью 0,25 км	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской	Реконструкция КЛ	замена или усиление линий электропередач	0,25			2023	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)											
15 7	Реконструкция кабельной линии 6 кВ РП-14 ф.145 - ТП-4038 П протяженностью 0,3 км	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Реконструкция КЛ	замена или усиление линий электропередач	0,3			2023	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
15 8	Реконструкция кабельной линии 6 кВ ТП-4015 П - ТП-4038 П	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства	Реконструкция КЛ	замена или усиление линий электропередач	1,1			2023	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	протяженностью 1,1 км	энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)											
159	Реконструкция кабельной линии 6 кВ ТП-4038 I - ТП-4830 II протяженностью 0,4 км	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Реконструкция КЛ	замена или усиление линий электропередач	0,4			2023	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
160	Реконструкция кабельной линии 6 кВ РП-10 ф.10-12 - ТП-4079 П протяженностью 1,2 км	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Реконструкция КЛ	замена или усиление линий электропередач	1,2			2023	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
161	Реконструкция кабельной линии 6 кВ РП-10 ф.10-16 - ТП-4058 I протяженностью 1,6 км	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской	Реконструкция КЛ	замена или усиление линий электропередач	1,6			2024	2024	2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)											
16 2	Реконструкция кабельной линии 6 кВ ПС Сокол ф.1020 - РП-81 П протяженностью 1,7 км	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Реконструкция КЛ	замена или усиление линий электропередач	1,7			2023	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
16 3	Реконструкция кабельной линии 6 кВ ТП-2469 I - ТП-2473 I	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства	Реконструкция КЛ	замена или усиление линий электропередач	0,3			2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	протяженностью 0,3 км	энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)											
164	Реконструкция кабельной линии 6 кВ ТП-2469 П - ТП-2473 П протяженностью 0,3 км	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Реконструкция КЛ	замена или усиление линий электропередач	0,3			2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
165	Реконструкция питающих кабельных линий 6 кВ РП-81с присоединением к РУ 6 кВ ПС «Светлоярская» протяженностью 3,8 км	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Реконструкция КЛ	замена или усиление линий электропередач	3,8			2024	2024	2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
166	Реконструкция ЛЭП 6 кВ ф.602 ПС Останкино-отпайка ТП493 с заменой провода на АПВАП-1Г протяженностью 0,35 км	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской	Реконструкция ЛЭП	замена или усиление линий электропередач	0,35			2023	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)											
16 7	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-2151 протяженностью 0,5 км	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Реконструкция ЛЭП	замена или усиление линий электропередач	0,5			2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
16 8	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-4021 протяженностью 1,3 км	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства	Реконструкция ЛЭП	замена или усиление линий электропередач	1,3			2023	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)											
169	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-4087 протяженностью 0,25 км	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Реконструкция ЛЭП	замена или усиление линий электропередач	0,25			2023	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
170	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-4709 протяженностью 0,5 км	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Реконструкция ЛЭП	замена или усиление линий электропередач	0,5			2023	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
171	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-4782 протяженностью 0,2 км	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской	Реконструкция ЛЭП	замена или усиление линий электропередач	0,2			2023	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)											
17 2	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-4706 протяженностью 0,7 км	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Реконструкция ЛЭП	замена или усиление линий электропередач	0,7			2024	2024	2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
17 3	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-4038 протяженностью 2,5 км	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства	Реконструкция ЛЭП	замена или усиление линий электропередач	2,5			2024	2024	2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срока окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)											
174	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-2469 протяженностью 0,7 км	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Реконструкция ЛЭП	замена или усиление линий электропередач	0,7			2023	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
17 5	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-2472 протяженностью 0,5 км	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Реконструкция ЛЭП	замена или усиление линий электропередач	0,5			2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)
17 6	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-5033 - ГИБДД протяженностью 0,2 км	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской	Реконструкция ЛЭП	замена или усиление линий электропередач	0,2			2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

п. п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия			Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Электрические сети	Прочие объекты		Начало	Конец				
						L, км	Установленная мощность ТП, кВА, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)											
17 7	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-2789 протяженностью 0,5 км	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	Реконструкция ЛЭП	замена или усиление линий электропередач	0,5			2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение)

7. Перспективная схема теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

Настоящий раздел содержит данные о перечне мероприятий и инвестиционных проектов в отношении системы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород, обеспечивающих спрос на ресурс по всем годам реализации Программы на 2022 – 2030 годы.

Значения целевых показателей на каждый год реализации Программы на 2022 – 2030 годы в сфере теплоснабжения отражены в разделе 5 Обосновывающих материалов настоящей Программы.

Перечень объектов нового строительства и направления перспективного развития теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород определены следующими документами:

- Схемой теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2023 год),
- Генеральным планом муниципального образования городской округ город Нижний Новгород,
- Инвестиционными программами сетевых организаций системы теплоснабжения.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов сформирован с разделением на группы проектов:

1. Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, в том числе:

- проекты по новому строительству источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки, обеспечивающих прирост перспективной тепловой нагрузки;

- проекты по реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки, обеспечивающих прирост перспективной тепловой нагрузки;

- проекты по техническому перевооружению источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки, с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения;

- модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки.

2. Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них, в том числе:

- проекты реконструкции новых ЦТП, с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения;

- проекты модернизации новых ЦТП, с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения;

- проекты строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки;

- проекты реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;

- проекты реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;

- проекты замены участков тепловых сетей котельных по результатам расчета надежности теплоснабжения

В перечень мероприятий и инвестиционных проектов в отношении системы теплоснабжения включены мероприятия с указанием ссылок на схемы и программы развития систем теплоснабжения федерального, регионального и муниципального уровня, инвестиционных и производственных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения.

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии разработаны в соответствии с пунктом 10 и пунктом 41 постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Рассматриваемые варианты развития системы теплоснабжения основаны на выборе оптимального направления повышения эффективности работы системы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород:

- снижение эксплуатационных и материальных затрат, за счет обновления парка основного и вспомогательного оборудования;

- повышение надежности системы теплоснабжения, замены изношенных тепловых сетей;

- повышение качества системы теплоснабжения;

- снижение выбросов вредных веществ в атмосферу.

Критерием обеспечения перспективного спроса на тепловую мощность является выполнение балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и спроса на тепловую мощность при расчетных условиях, заданных нормативами проектирования систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения объектов теплоснабжения. Выполнение текущих и перспективных балансов тепловой мощности источников и текущей и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии является главным условием для разработки вариантов развития системы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» предложения к развитию системы теплоснабжения должны базироваться на предложениях органов исполнительной власти и эксплуатационных организаций, особенно в тех разделах, которые касаются развития источников теплоснабжения.

Варианты развития системы теплоснабжения формируют базу для разработки проектных предложений по новому строительству и реконструкции источников теплоснабжения и тепловых сетей. После разработки проектных предложений для каждого из вариантов выполняется оценка финансовых потребностей, необходимых для их реализации и, затем, оценка эффективности финансовых затрат.

На расчетный срок до 2030 года на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород предусматривается увеличение площадей строительных фондов за счет перспективного строительства.

Прогнозные данные по приростам площадей строительных фондов на каждом этапе рассматриваемого периода, подготовлены на основании анализа решений Генерального плана развития муниципального образования городской округ город Нижний Новгород и информации, полученной от Администрации муниципального образования городской округ город Нижний Новгород.

В процессе актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород определено общее направление в развитии теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород.

Разработка сценариев развития систем теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород и выбор рекомендованного варианта основывались

на общих принципах организации отношений в сфере теплоснабжения, установленных Статьей 3 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении» с учетом обязательных критериев принятия решений в отношении развития системы теплоснабжения, установленных частью 8 Статьи 23 указанного Закона.

При разработке сценариев развития системы теплоснабжения выполнен анализ следующих документов:

- Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2021-2027 годы (далее по тексту – СиПР ЕЭС 2021-2027);
- Схема и программа перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2021-2025 годы (далее по тексту – СиПР/2021-2025);
- Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Нижний Новгород» до 2030 года.

В соответствии с каждым из указанных документов предусматривается строительство Нижегородской ТЭЦ установленной электрической мощностью 900 МВт в составе двух блоков ПГУ-450 (в различных документах приведены различные сроки реализации проекта (2016-2018 гг., 2017-2019 гг., 2019-2021 гг., 2023-2025 гг., 2024-2026гг.).

При этом важно отметить, что в СиПР ЕЭС 2021-2027 предусмотрен ввод генерирующих мощностей Нижегородской ТЭЦ по предложениям собственников генерирующих объектов (информация о планах собственников по строительству генерирующих объектов, не учитываемая при расчете режимно-балансовой ситуации).

Тем не менее, с учетом того, что строительство Нижегородской ТЭЦ предусматривается в соответствии со всеми вышеприведенными документами, при разработке схемы теплоснабжения города мероприятия по строительству станции были учтены. При этом в ранее разработанной схеме теплоснабжения города до 2027 года ввод станции в эксплуатацию планировался в 2014 году. Однако за прошедший период сроки строительства станции неоднократно сдвигались, в настоящее время ввод первого блока планируется не ранее 2023 года. Осуществление строительства Нижегородской ТЭЦ на АО «Верхне-Волжская генерирующая компания» (АО «ВВГК»). Согласно аудиторскому заключению по результатам проверки бухгалтерской отчетности АО «ВВГК» за 2016 год:

- в 2010 году АО «ВВГК» были приобретены земельные участки общей стоимостью 22 млн. руб. для строительства ТЭЦ;
- в 2011 году АО «ВВГК» были приобретены земельные участки общей стоимостью 29,5 млн. руб., а также заключен договор на разработку схемы выдачи мощности и проектной документации на строительство ТЭЦ;
- в 2012 году был проведен тендер и выбран подрядчик на проектирование ТЭЦ;
- в 2013-2015 годах АО «ВВГК» проложило работы по разработке проекта и получению разрешительной документации на строительство ТЭЦ;
- в 2016 году АО «ВВГК» планировало завершить работы по разработке проекта и провести конкурс по выбору подрядчика на строительство ТЭЦ. В связи с отсутствием финансирования указанные работы перенесены с 2016 на 2017 год;
- по состоянию на 2017 год АО «ВВГК» продолжает работы по привлечению инвестиций.

На основании вышеизложенного можно сделать вывод, что по состоянию на 2017 - 2022 годы проектирование Нижегородской ТЭЦ не завершено, отсутствует подрядчик на строительство ТЭЦ, источники инвестиций не определены, выполнение бизнес-плана АО «ВВГК» из-за недофинансирования переносится.

В то же время по состоянию на 2018-2021 годы год активно застраивается первая очередь района Кузнечиха, появилась определённая со сроками застройки последующих очередей данного района (теплоснабжение района Кузнечиха предполагалось осуществлять от Нижегородской ТЭЦ). То есть в данной части города уже образуется застройка, не обеспеченная тепловой мощностью от Нижегородской ТЭЦ.

В связи с данным фактом, а также в связи с необходимостью обеспечить качественное и надежное теплоснабжение всех существующих и перспективных потребителей города Нижнего Новгорода, разработан и принят в качестве рекомендованного вариант развития СЦТ города, не предусматривающий теплоснабжение потребителей города от предлагаемой к строительству Нижегородской ТЭЦ.

Необходимость разработки такого варианта также определена в соответствии с выводами экспертного заключения на проект схемы теплоснабжения города до 2028 года (актуализированный на 2014 год), в котором указано на необходимость разработки альтернативного варианта развития СЦТ города, не предусматривающего строительство Нижегородской ТЭЦ.

Вместе с тем выполнена проработка двух вариантов использования тепловой мощности предлагаемой к строительству Нижегородской ТЭЦ для теплоснабжения потребителей города и прилегающих к границам городской территории микрорайонов перспективной застройки.

Дополнительно необходимо отметить, что поскольку предполагаемая площадка размещения будущей ТЭЦ находится вне границ города Нижнего Новгорода, а тепло от станции предполагается использовать, в числе прочего, для теплоснабжения потребителей, расположенных вне границ города, решения о выводе тепловой мощности должны быть обоснованы, в числе прочего, в схемах теплоснабжения соответствующих муниципальных образований Нижегородской области.

С учетом изложенного развитие СЦТ города в части использования тепловой мощности предлагаемой к строительству Нижегородской ТЭЦ рассмотрено в трех вариантах (сценариях):

- сценарий № 1 - предусматривает создание двух централизованных систем теплоснабжения в Нагорной части Нижнего Новгорода. В состав первой входят зоны Центр, Север, историческая часть и зона действия НТЦ, а также вновь застраиваемый район д. Кузнечиха. Основным источником является НГТЭЦ. Котельная IT-Парк работает в пиковом режиме в качестве смесительно-догревающей станции, НТЦ – в сезонном режиме. Зона Юг и вновь застраиваемый район д. Новинки входят в централизованную систему теплоснабжения котельной Южная, локальные котельные вдоль южной части пр. Гагарина не централизуются;

- сценарий № 2 - предусматривает создание единой централизованной системы теплоснабжения Нагорной части Нижнего Новгорода в составе зон Юг, Центр, Север, историческая часть и зона действия НТЦ, а также вновь застраиваемых районов д. Новинки и д. Кузнечиха. Основным источником является НГТЭЦ. Котельные IT-парк и Южная работают в пиковом режиме в качестве смесительно-догревающих станций, НТЦ – в сезонном режиме. Централизуются все выбранные к централизации локальные котельные Нагорной части;

- сценарий № 3 - не предусматривает использование тепловой мощности Нижегородской ТЭЦ для теплоснабжения потребителей города Нижнего Новгорода, предусматривающий теплоснабжение сложившейся застройки от существующих источников теплоснабжения, и строительство новых крупных источников теплоснабжения (котельных) для обеспечения района Кузнечиха.

В качестве рекомендованного выбран сценарий № 3, не предусматривающий использование тепловой мощности Нижегородской ТЭЦ (в отсутствие реального строительства станции) для теплоснабжения потребителей города Нижнего Новгорода, предусматривающий теплоснабжение сложившейся застройки от существующих источников теплоснабжения и строительство новых крупных источников теплоснабжения (котельных) для обеспечения района Кузнечиха.

Вариантом №3 на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород предлагаются следующие мероприятия:

7.1. Предложения по строительству и реконструкции источников тепловой энергии:

7.1.1. предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения (таблица 7.1.)

Таблица 7.1 – Предложения по строительству источников тепловой энергии

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2021 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2022-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам "Строительство новых энергоисточников"		316 089	3 200 103	2014	2029
4.1	Строительство блочно-модульной котельной для переключения нагрузки котельных ул. Соревнования, 4-а, ул. Гребешковский откос, 7, ул. Ярославская, 23	19	34 729	2021	2024
4.2	Строительство блочно-модульной котельной ул. Тропинина, 13-д	18 448	11 306	2020	2022
4.3	Строительство проектируемой котельной ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети» (№48.1 по генплану) ООО "Инградстрой" тепловой мощностью 103,2 Гкал/ч	135 775	503 052	2018	2029
4.4	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Заречный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 42,992 Гкал/ч	0	307 479	2022	2022
4.5	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Южный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 68,788 Гкал/ч	0	513 570	2023	2023
4.6	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Центральный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 51,591 Гкал/ч	0	385 178	2024	2024
4.7	Строительство газовой котельной по ул. Лейтенанта Шмидта около хладокомбината "Заречный" в Ленинском районе УТМ 10,834 Гкал/ч	50 900	22 135	2020	2022
4.8	Строительство котельной в районе ул. Малоэтажная (Юг-2) ООО "КСК" в составе котлов Vitomax LW тип M62C 2600кВт - 2 шт., Vitomax LW тип M62C 5200кВт - 3 шт., Vitomax 200-LW тип M64A 10000кВт - 2 шт. (2-5 очереди)	110 924	70 888	2019	2025
4.9	Строительство блочно-модульной котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Канавинский район, в 65 метрах на северо-запад от дома №48 на ул. Украинская	0	94 310	2022	2024
4.10	Строительство котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, ул. Премудрова, 12а	0	235 560	2025	2026
4.11	Строительство котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, п.Дачный	0	42 711	2027	2027
4.12	Строительство котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Станиславского, 3 *	0	107 822	2022	2023

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2021 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2022-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
4.13	Строительство котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Нижегородский район, ул. Дальняя, 1/29В	23	12 072	2022	2023
4.14	Новая котельная с когенерационной установкой" в районе ул. Кемеровская и ул. Кащенко	0	700 000	2024	2026
4.15	Новая котельная в к.п. Зелёный город, Санаторий Нижегородский	0	15 000	2014	2023
4.16	Новая котельная на ул. Федосеенко, 46	0	25 000	2023	2024
4.17	Строительство котельной для теплоснабжения территории района "Большие овраги" и территории застройки по ул. Ильинская	0	116 507	2027	2027

7.1.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии (Таблицы 7.2.- 7.12.)

Таблица 7.2 – Проекты по реконструкции оборудования ТЭЦ)

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2021 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2022-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам "Реконструкция основного оборудования и тепловой схемы существующих ТЭЦ"		798 243	2 533 425	2018	2028
1.1	Модернизация существующих элементов тепловой схемы АТЭЦ для обеспечения надежного теплоснабжения (ООО «Автозаводская ТЭЦ»)	630 926	1 950 694	2018	2028
1.2	Техническое перевооружение основного бойлера № 1,2 и пикового бойлера №1 (Сормовская ТЭЦ)	38 689	45 930	2020	2022
1.3	Техническое перевооружение основного бойлера № 3,4 и пикового бойлера №2 (Сормовская ТЭЦ)	31 939	27 536	2020	2023
1.4	Техническое перевооружение аккумуляторного бака ст.№ 4 (Сормовская ТЭЦ)	44 565	2 607	2020	2023
1.5	Замена вакуумного деаэратора ст №1 (Сормовская ТЭЦ)	405	26 674	2020	2022
1.6	Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№4,5 до котлов ст.№3,4 (Сормовская ТЭЦ)	420	101 161	2020	2023
1.7	Замена сетевых насосов (Сормовская ТЭЦ)	8 864	4 723	2020	2023
1.8	Замена конденсатных насосов (Сормовская ТЭЦ)	5 494	8 399	2020	2022
1.9	Разработка проекта и установка водогрейного котла номинальной тепловой мощностью 50 Гкал/час	0	211 259	2022	2023
1.10	Организация подогрева сырой воды во встроенных пучках ТГ-3,4 (Сормовская ТЭЦ)	36 102	67 434	2020	2023
1.11	Техническое перевооружение установки приготовления сырой воды для подпитки тепловой сети	840	87 008	2020	2023

Для обеспечения бесперебойной работы станции, надежного теплоснабжения жителей Автозаводского и Ленинского района г. Нижнего Новгорода разработаны мероприятия по модернизации существующих элементов тепловой схемы станции.

Ниже указаны данные мероприятия, которые необходимо реализовать в прогнозном периоде:

1. Перекладка существующих коллекторов сетевой воды пиковой котельной № 2

Выполнить перекладку существующих коллекторов сетевой воды пиковой котельной №2 для снятия ограничений по гидравлическому режиму:

- холодный коллектор ПК-2 с \varnothing 900 мм. на \varnothing 1220 мм.
- горячий коллектор ПК-2 с \varnothing 900 мм. на \varnothing 1220 мм.
- обходные трубопроводы ПК-2 с 4 x \varnothing 500 мм. на 4 x \varnothing 820 мм.

Существующий перепад давления на обходных трубопроводах ПК №2 составляет 1.9-2.1 кгс/см². Недостаточность существующих диаметров трубопроводов на всём участке от трубопроводов турбин до трубопроводов трасс района приводит к значительному гидравлическому сопротивлению данного участка и падению давления на данном участке 3,40 кгс/см², что ограничивает возможность подключения дополнительных потребителей в соответствии со Схемой.

Рекомендуемые диаметры трубопроводов для замены представлены в таблице 7.3.

Таблица 7.3 – Рекомендуемые диаметры трубопроводов для замены коллекторов сетевой воды пиковой котельной № 2

Участок трубопроводов	Существующий диаметр	Необходимый минимальный диаметр
Коллектор сетевой воды от ТЭЦ-4 на ПК-2	1 участок 1 020 мм 2 участок 920 мм	1 220 мм
Холодный коллектор ПК-2	900 мм	1 220 мм
Обходные трубопроводы ПК-2	4 по 500 мм	4 по 820 мм
Горячий коллектор ПК-2	900 мм	1 220 мм

Увеличение приведённых диаметров трубопроводов на всём участке от трубопроводов турбин до трубопроводов трасс района приведёт к снижению скорости потока среды и как следствие к снижению гидравлического сопротивления участка. Падение давления на данном участке составит примерно 1 кгс/см². Снижение гидравлического сопротивления данного участка приведёт к возможности подключения дополнительных потребителей в соответствии со схемой теплоснабжения города Нижнего Новгорода.

2. Перекладка существующего коллектора сетевой воды от ТЭЦ-4 на пиковую котельную № 2

Выполнить перекладку существующего коллектора сетевой воды от ТЭЦ-4 на пиковую котельную №2 с \varnothing 1020 мм (1 участок) и \varnothing 920 мм (2 участок) на \varnothing 1220 мм. для снятия ограничений по гидравлическому режиму. Существующий перепад по давлению между коллекторами ТЭЦ-4 и пиковой котельной №2 составляет 1.0-1,2 кгс/см². Нарботка трубопроводов 40 лет, парковый ресурс 25 лет, продление трубопроводов не производились.

Увеличение приведённых диаметров трубопроводов на всём участке от трубопроводов турбин до трубопроводов трасс района приведёт к снижению скорости потока среды и как следствие к снижению гидравлического сопротивления участка. Падение давления на данном участке составит примерно 1 кгс/см². Снижение гидравлического сопротивления данного участка приведёт к возможности подключения дополнительных потребителей в соответствии со Схемой.

3. Замена сетевых насосов ТГ-9

Насосы достигли предельного состояния, имеют неустраняемые дефекты:

- прососы на корпусах в местах установки уплотнительных колец глубиной до 1,5мм;
- износ посадочной поверхности корпусов подшипников до 1 мм;
- износ мест прилегания корпусов подшипников к корпусу насоса;
- ротор насоса просаживается вниз относительно корпуса;

- износ посадочной поверхности вала под подшипники;
- на рабочем колесе частичный эрозионный износ входных и выходных кромок лопаток и боковых поверхностей.

Дальнейшая эксплуатация затратна и неэффективна, высокий риск выхода из строя насоса в отопительный сезон.

Так же, при переключении насосов, имеют место скачки давления в коллекторах, что негативно сказывается на подающих трубопроводах к потребителям и приводит к частым авариям (разрывам). С целью повышения надежности системы предполагается установка гидромфты на насосные агрегаты, это исключит скачки давления.

Внедрение мероприятия обеспечит повышение надежности и качества теплоснабжения населения за счет стабилизации давления сетевой воды при различных режимах водопотребления. Исключит гидроудары в системе отопления, ведущие к повреждениям трубопроводов отопления и ограничению теплоснабжения населения.

4. Замена сетевых насосов ТГ-10

Насосы достигли предельного состояния, имеют неустранимые дефекты:

- прососы на корпусах в местах установки уплотнительных колец глубиной до 1,5мм;
- износ посадочной поверхности корпусов подшипников до 1 мм;
- износ мест прилегания корпусов подшипников к корпусу насоса;
- ротор насоса просажен вниз относительно корпуса;
- износ посадочной поверхности вала под подшипники;
- на рабочем колесе частичный эрозионный износ входных и выходных кромок лопаток и боковых поверхностей.

Дальнейшая эксплуатация затратна и неэффективна, высокий риск выхода из строя насоса в отопительный сезон.

Так же, при переключении насосов, имеют место скачки давления в коллекторах, что негативно сказывается на подающих трубопроводах к потребителям и приводит к частым авариям (разрывам). С целью повышения надежности системы предполагается установка гидромфты на насосные агрегаты, это исключит скачки давления.

Внедрение мероприятия обеспечит повышение надежности и качества теплоснабжения населения за счет стабилизации давления сетевой воды при различных режимах водопотребления. Исключит гидроудары в системе отопления, ведущие к повреждениям трубопроводов отопления и ограничению теплоснабжения населения.

5. Реализация проекта "Защита обратных сетевых трубопроводов от превышения давления"

В отступление от требований п. 4.11.8 ПТЭ отсутствует защита обратных трубопроводов сетевой воды от внезапного повышения давления, подающих трубопроводов - от вскипания воды при аварийном снижении давления. В АТЭЦ выдано предписание по результатам работы аудита Технической инспекции ГК "ЕвроСибЭнерго" и технической инспекции АО "ЕвроСибЭнерго". С целью устранения выявленного несоответствия предлагается на основании утвержденного плана мероприятий устранения нарушений и замечаний заключить договор со специализированной организацией для определения необходимости защиты обратных трубопроводов сетевой воды от внезапного повышения давления, подающих трубопроводов от вскипания воды при аварийном снижении давления и, при необходимости, разработать проект технического устройства защиты обратных сетевых трубопроводов.

Реализация мероприятия приведет к повышению надежности и качества теплоснабжения населения за счет исключения повышения давления сетевой воды в обратных коллекторах при переключениях оборудования и во время возникновения нештатных ситуаций в системе отопления, тем самым исключит гидроудары в системе отопления, которые могут привести к повреждениям трубопроводов отопления и ограничению теплоснабжения населения.

6. Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 10 с заменой потолочного пароперегревателя котла с камерами, экранов, радиационного пароперегревателя, заменой настенного пароперегревателя, газового оборудования, монтажом АСУ ТП котла

Энергетический котел ТГМ-96 ст. № 10 эксплуатируется с 1965 г.

Таблица 7.4 – Инциденты потолочного пароперегревателя котла ТГМ-96Б ТГМ-96 ст. № 10

№ п/п	Поверхность нагрева	Наработка на 01.02.2020г.,ч/ Парковый ресурс элемента	Отказы
1.	Замена потолочного пароперегревателя котла с камерами	286172/ 200000	12.07.2002 03.02.2004 28.03.2004 15.11.2012 11.06.2013
2.	Замена экранов и радиационного п/п с камерами.	Экраны - 286172/ 200000, РПП - 166943/ 200000	03.03.1996 28.03.1996 18.11.1996 19.04.2001 24.11.2015 10.01.2020
3.	Замена настенного пароперегревателя	118658/ 100000	03.02.2011

В связи с выработкой паркового ресурса поверхностей нагрева и большим потоком отказов безаварийная и экономичная работа котла без их замены невозможна.

Газопроводы котлоагрегата не оборудованы двумя по ходу газа предохранительными запорными клапанами (ПЗК) перед каждой горелкой котла, что не соответствует требованиям нормативно-технической документации (ГОСТу 21204-97, Приказу Ростехнадзора от 15.11.2013 N 542). В существующих стесненных условиях доведение газопровода до требований НТД без его перекладки невозможно. Мероприятие предполагает замену газопровода котлоагрегата и установку блоков автоматического розжига горелок.

Создание полноценной системы АСУ ТП на котлоагрегате обеспечит полный контроль и управления технологическим процессом без участия оперативного персонала. Важным фактором безопасной работы оборудования является функция АСУ ТП котла, обеспечивающая защиты, блокировки и сигнализацию при возможных отклонениях в работе оборудования. АСУ ТП оперативно предупреждает персонал об изменениях в режиме работы котла и переводит его в другой, менее опасный режим или своевременно отключает, не допустив развития дефекта.

Внедрение мероприятия позволит исключить внеплановые отключения котла и возможные ограничения отпуска теплоносителя и тем самым повысит надежность и качество теплоснабжения населения.

7. Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 11 с заменой поверхностей нагрева, газового оборудования, монтажом АСУ ТП котла

Энергетический котел ТГМ-96 ст. № 11 эксплуатируется с 1966 г.

Таблица 7.5 – Отказы котла энергетического котла ТГМ-96 ст. № 11

№ п/п	Поверхность нагрева	Наработка на 01.02.2020г.,ч/ Парковый ресурс элемента	Отказы
1.	Замена экранов и радиационного п/п с камерами.	Экраны - 287042/ 200000, РПП - 172989/ 200000	02.04.2001 31.11.2014 02.12.2015
2.	Замена потолочного пароперегревателя	ППП - 287042/ 200000	31.07.2007

В связи с выработкой паркового ресурса поверхностей нагрева и большим потоком отказов безаварийная и экономичная работа котла без их замены невозможна.

Газопроводы котлоагрегата не оборудованы двумя по ходу газа предохранительными запорными клапанами (ПЗК) перед каждой горелкой котла, что не соответствует требованиям

нормативно-технической документации (ГОСТу 21204-97, Приказу Ростехнадзора от 15.11.2013 N 542). В существующих стесненных условиях доведение газопровода до требований НТД без его перекладки невозможно. Мероприятие предполагает замену газопровода котлоагрегата и установку блоков автоматического розжига горелок.

Создание полноценной системы АСУ ТП на котлоагрегате обеспечит полный контроль и управления технологическим процессом без участия оперативного персонала. Важным фактором безопасной работы оборудования является функция АСУ ТП котла, обеспечивающая защиты, блокировки и сигнализацию при возможных отклонениях в работе оборудования. АСУ ТП оперативно предупреждает персонал об изменениях в режиме работы котла и переводит его в другой, менее опасный режим или своевременно отключает, не допустив развития дефекта.

Внедрение мероприятия позволит исключить внеплановые отключения котла и возможные ограничения отпуска теплоносителя и тем самым повысит надежность и качество теплоснабжения населения.

8. Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 12 с заменой поверхностей нагрева, с организацией рециркуляции дымовых газов, монтажом АСУ ТП котла

Энергетический котел ТГМ-96 ст. № 12 эксплуатируется с 1974 г.

В связи с выработкой паркового ресурса поверхностей нагрева и большим потоком отказов безаварийная и экономичная работа котла без их замены невозможна.

Создание полноценной системы АСУ ТП на котлоагрегате обеспечит полный контроль и управления технологическим процессом без участия оперативного персонала. Важным фактором безопасной работы оборудования является функция АСУ ТП котла, обеспечивающая защиты, блокировки и сигнализацию при возможных отклонениях в работе оборудования. АСУ ТП оперативно предупреждает персонал об изменениях в режиме работы котла и переводит его в другой, менее опасный режим или своевременно отключает, не допустив развития дефекта.

Внедрение мероприятия позволит исключить внеплановые отключения котла и возможные ограничения отпуска теплоносителя и тем самым повысит надежность и качество теплоснабжения населения.

ООО «Автозаводская ТЭЦ» имеет источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу - дымовые трубы котельных агрегатов. В соответствии с "ИТС 38-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии" (таблицы №№ Г.2, Г.3) массовая концентрация оксидов азота (в пересчете на диоксид азота) в дымовых газах при сжигании природного газа не должна превышать 400 мг/нм³. Количественные значения концентраций выбросов не должны превышать нормативных значений. Фактические концентрации оксидов азота в выбросах от котлов ТЭЦ-4 превышают нормативные предельно допустимые значения выброса оксидов азота. Мероприятие ведет к снижению выбросов оксидов азота в жилой застройке Автозаводского и Ленинского районов.

9. Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 № 13 с заменой поверхностей нагрева, трансферного паропровода котла, с организацией рециркуляции дымовых газов, монтажом АСУ ТП котла

Энергетический котел ТГМ-96 ст. № 13 эксплуатируется с 1975 г.

В связи с выработкой поверхностей нагрева и большим потоком отказов безаварийная и экономичная работа котла без замены пароперегревателя невозможна.

Трансферный паропровод в пределах котла выработал два парковых ресурса. Нарботка на 01.02.2020 г. на 01.01.17г./назначенный ресурс - 374130/180000 ч., необходима его замена для предотвращения возможных аварий, связанных с разрывом паропровода и, как следствие, разрушения оборудования, травмирование персонала. Данное мероприятие позволит сохранить в работе и использовать в дальнейшем тепловые мощности четвертой очереди станции для системы отопления.

Создание полноценной системы АСУ ТП на котлоагрегате обеспечит полный контроль и управления технологическим процессом без участия оперативного персонала. Важным фактором безопасной работы оборудования является функция АСУ ТП котла, обеспечивающая защиты, блокировки и сигнализацию при возможных отклонениях в работе оборудования. АСУ ТП оперативно предупреждает персонал об изменениях в режиме работы котла и переводит его в другой, менее опасный режим или своевременно отключает, не допустив развития дефекта.

Внедрение мероприятия позволит исключить внеплановые отключения котла и возможные ограничения отпуска теплоносителя и тем самым повысит надежность и качество теплоснабжения населения.

ООО «Автозаводская ТЭЦ» имеет источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу - дымовые трубы котельных агрегатов. В соответствии с "ИТС 38-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии" (таблицы №№ Г.2, Г.3) массовая концентрация оксидов азота (в пересчете на диоксид азота) в дымовых газах при сжигании природного газа не должна превышать 400 мг/нм³. Количественные значения концентраций выбросов не должны превышать нормативных значений. Фактические концентрации оксидов азота в выбросах от котлов ТЭЦ-4 превышают нормативные предельно допустимые значения выброса оксидов азота. Мероприятие ведет к снижению выбросов оксидов азота в жилой застройке Автозаводского и Ленинского районов.

10. Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 14 с заменой поверхностей нагрева, трансферного паропровода котла, с организацией рециркуляции дымовых газов, монтажом АСУ ТП котла

Энергетический котел ТГМ-96 ст. № 14 эксплуатируется с 1976 г.

В связи с выработкой паркового ресурса поверхностей нагрева и большим потоком отказов безаварийная и экономичная работа котла без их замены невозможна.

Замена расширителя дренажей высокого давления позволит исключить слив подготовленной воды и конденсата с опорожняемых паропроводов и питательных трубопроводов в промышленно-ливневую канализацию из-за неиспользуемого существующего расширителя дренажей высокого давления, несоответствующего требованиям Федерального закона от 21.07.1997 N 116-ФЗ.

Создание полноценной системы АСУ ТП на котлоагрегате обеспечит полный контроль и управления технологическим процессом без участия оперативного персонала. Важным фактором безопасной работы оборудования является функция АСУ ТП котла, обеспечивающая защиты, блокировки и сигнализацию при возможных отклонениях в работе оборудования. АСУ ТП оперативно предупреждает персонал об изменениях в режиме работы котла и переводит его в другой, менее опасный режим или своевременно отключает, не допустив развития дефекта.

Внедрение мероприятия позволит исключить внеплановые отключения котла и возможные ограничения отпуска теплоносителя и тем самым повысит надежность и качество теплоснабжения населения.

ООО «Автозаводская ТЭЦ» имеет источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу - дымовые трубы котельных агрегатов. В соответствии с "ИТС 38-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии" (таблицы №№ Г.2, Г.3) массовая концентрация оксидов азота (в пересчете на диоксид азота) в дымовых газах при сжигании природного газа не должна превышать 400 мг/нм³. Количественные значения концентраций выбросов не должны превышать нормативных значений. Фактические концентрации оксидов азота в выбросах от котлов ТЭЦ-4 превышают нормативные предельно допустимые значения выброса оксидов азота. Мероприятие ведет к снижению выбросов оксидов азота в жилой застройке Автозаводского и Ленинского районов.

11. Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 15 с заменой шумоглушителя, трансферного паропровода котла, поверхностей нагрева, с организацией рециркуляции дымовых газов, монтажом АСУ ТП котла

Мероприятие предполагает в 2021 году замену шумоглушителей в рамках разработанных мероприятий ООО "Автозаводская ТЭЦ" по снижению уровня звука.

В связи с выработкой паркового ресурса поверхностей нагрева и большим потоком отказов безаварийная и экономичная работа котла без их замены невозможна.

Создание полноценной системы АСУ ТП на котлоагрегате обеспечит полный контроль и управления технологическим процессом без участия оперативного персонала. Важным фактором безопасной работы оборудования является функция АСУ ТП котла, обеспечивающая защиты, блокировки и сигнализацию при возможных отклонениях в работе оборудования. АСУ ТП оперативно предупреждает персонал об изменениях в режиме работы котла и переводит его в другой, менее опасный режим или своевременно отключает, не допустив развития дефекта.

Внедрение мероприятия позволит обеспечить соблюдение санитарных норм СН 2.2.4/2.1.8.562-96 по допустимому уровню шума на рабочих местах и территории жилой застройки Автозаводского района г. Нижнего Новгорода и устранению его превышения при пуске и останове энергетического оборудования, повысит надежность и качество работы котлоагрегата, тем самым повысит надежность и качество теплоснабжения населения.

ООО «Автозаводская ТЭЦ» имеет источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу - дымовые трубы котельных агрегатов. В соответствии с "ИТС 38-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии" (таблицы №№ Г.2, Г.3) массовая концентрация оксидов азота (в пересчете на диоксид азота) в дымовых газах при сжигании природного газа не должна превышать 400 мг/нм³. Количественные значения концентраций выбросов не должны превышать нормативных значений. Фактические концентрации оксидов азота в выбросах от котлов ТЭЦ-4 превышают нормативные предельно допустимые значения выброса оксидов азота. Мероприятие ведет к снижению выбросов оксидов азота в жилой застройке Автозаводского и Ленинского районов.

12. Техническое перевооружение энергетического котла БКЗ-420-140 НГМ-4 ст. №16 с заменой шумоглушителя, трансферного паропровода

Мероприятие предполагает в 2022 году замену шумоглушителей в рамках разработанных мероприятий ООО "Автозаводская ТЭЦ" по снижению уровня звука.

Внедрение мероприятия позволит обеспечить соблюдение санитарных норм СН 2.2.4/2.1.8.562-96 по допустимому уровню шума на рабочих местах и территории жилой застройки Автозаводского района г. Нижнего Новгорода и устранению его превышения при пуске и останове энергетического оборудования.

13. Техническое перевооружение водогрейного КВГМ 180-150-2 ст. № 1 котельной «Ленинская» с заменой поверхностей нагрева, газового оборудования, монтажом АСУ ТП котла

Выполнить техническое перевооружение водогрейного котла КВГМ 180-150, ст.№ 1 котельной «Ленинская» с заменой оставшихся незамененных пакетов конвективной части и полной заменой экранных труб котла.

Ленинская котельная обеспечивает теплоснабжение исключительно жилищно-коммунального сектора Ленинского района. В своем составе имеет 2 водогрейных котла КВГМ 180-150, введенных в эксплуатацию в 1991-1992 г.г. Котлоагрегат КВГМ 180-150, ст.№ 1 котельной «Ленинская» изготовлен в 1991г. введен в эксплуатацию в марте 1991г. Срок службы 30 лет. Парковый ресурс конвективных поверхностей составляет 60 000 ч.

В 2019г. запланирована и проведена замена 173 пакетов конвективной части. В ходе гидравлических испытаний котла, после частичной замены пакетов конвективной части, выявлены многочисленные дефекты на трубах незамененных пакетов, что свидетельствует низкой надежности незамененной части. С целью обеспечения надежности теплоснабжения

Ленинского района города необходимо выполнить замену оставшейся части пакетов конвективной части.

На котельной «Ленинская» в качестве системы контроля и управления режимом горения водогрейных котлов КВГМ-180-150 ст. №1 и ст. №2 эксплуатируется система АМАКС в составе газовых блоков БГ800-01, горелочных шкафов управления УСО-1, центрального шкафа управления ЦШУГ-1 выпуска 1998-2002гг.

Все электронные блоки системы контроля и управления режимом горения водогрейных котлов КВГМ-180-150 сняты с производства, что делает невозможным закупку новых взамен неисправных. Большинство элементной базы, содержащейся в электронных блоках, также промышленностью не выпускается, что исключает возможность их ремонта.

Мероприятие предполагает продолжение поэтапной реализации технического перевооружения газового оборудования водогрейных котлов Ленинской котельной, обеспечит высокую точность поддержания соотношения «газ-воздух» с коррекцией по хим. составу уходящих газов и увеличит надежность и эффективность использования установленного основного оборудования котельной.

14. Техническое перевооружение водогрейного КВГМ 180-150-2 ст. № 2 котельной «Ленинская» с заменой поверхностей нагрева, монтажом АСУ ТП котла

Выполнить техническое перевооружение водогрейного котла КВГМ 180-150, ст.№ 2 котельной «Ленинская» со 100% заменой пакетов конвективной части и экранных труб котла.

Ленинская котельная обеспечивает теплоснабжение исключительно жилищно-коммунального сектора Ленинского района. В своем составе имеет 2 водогрейных котла КВГМ 180-150, введенных в эксплуатацию в 1991-1992 г.г. Котлоагрегат КВГМ 180-150, ст.№ 2 котельной «Ленинская» введен в эксплуатацию в 1992г. Срок службы 30 лет. Парковый ресурс конвективных поверхностей составляет 60 000 ч.

На котельной «Ленинская» в качестве системы контроля и управления режимом горения водогрейных котлов КВГМ-180-150 ст. №1 и ст. №2 эксплуатируется система АМАКС в составе газовых блоков БГ800-01, горелочных шкафов управления УСО-1, центрального шкафа управления ЦШУГ-1 выпуска 1998-2002гг.

Все электронные блоки системы контроля и управления режимом горения водогрейных котлов КВГМ-180-150 сняты с производства, что делает невозможным закупку новых взамен неисправных. Большинство элементной базы, содержащейся в электронных блоках, также промышленностью не выпускается, что исключает возможность их ремонта.

Мероприятие предполагает продолжение поэтапной реализации технического перевооружения газового оборудования водогрейных котлов Ленинской котельной, обеспечит высокую точность поддержания соотношения «газ-воздух» с коррекцией по хим. составу уходящих газов и увеличит надежность и эффективность использования установленного основного оборудования котельной.

15. Техническое перевооружение системы отопления пиковых котельных ПК-1,2 с заменой головных задвижек

Мероприятие предполагает замену запорной арматуры, непрошедших гидравлические испытания, по проекту «Техническое перевооружение системы отопления ПК-1,2 с заменой головных задвижек на сетевых трубопроводах» (согласно эксплуатационной схеме трубопроводов отопления ТЭЦ-2,3,4; О-260 по состоянию на 04.2021 г.) согласно приведенному ниже перечню:

Таблица 7.6 – Перечень основной запорной арматуры ПК-1,2, подлежащей замене

№	Наименование по схеме	Назначение	Тип планируемой запорной арматуры		Ду, мм
			Задвижка		
ТЭЦ-2					
1.	ТПР-16	Северная т/т	Прямая	V	500
2.	Обр-Т-16		Обратная	V	500

№	Наименование по схеме	Назначение	Тип планируемой запорной арматуры		Ду, мм
				Задвижка	
3.	ТПР-17	Западная т/т	Прямая	V	600
4.	Обр-Т-17		Обратная	V	600
5.	ТПР-18	Ново-северная т/т	Прямая	V	500
6.	Обр-Т-18		Обратная	V	500
ПК-1					
7.	ТПР-1	Ново-Восточная т/т	Прямая	V	600
8.	Обр-Т-1		Обратная	V	600
9.	ТПР-2	Ново-Западная т/т	Прямая	V	500
10.	Обр-Т-2		Обратная	V	500
11.	ТПР-3	Комсомольская т/т	Прямая	V	500
12.	Обр-Т-3		Обратная	V	500
13.	ТПР-4	Дизельная т/т	Прямая	V	700
14.	Обр-Т-4		Обратная	V	700
15.	ТПР-5	Ленинская т/т	Прямая	V	600
16.	Обр-Т-5		Обратная	V	700
17.	ТПР-15	Восточная т/т	Прямая	V	500
18.	Обр-Т-15		Обратная	V	500
19.	ХТПР-1	Перемычка м/д гор. и хол. коллекторами	Перепускная	V	400
20.	ХПК-3	Холодный коллектор	Разделяющая	V	800
21.	ХПК-4		Разделяющая	V	800
22.	Бп-ХПК-4-1		Байпас 1 разделяющей	V	65
23.	Бп-ХПК-4-1		Байпас 2 разделяющей	V	65
24.	ГПК-3	Горячий коллектор	Разделяющая	V	800
25.	Бп-ГПК-3		Байпас разделяющей	V	80
26.	ГПК-4		Разделяющая	V	800
27.	Бп-ГПК-4		Байпас разделяющей	V	80
28.	ГПК-5		Разделяющая	V	800
29.	Бп-ГПК-5		Байпас разделяющей	V	80
30.	Вх 1В	ВК-1	Вход в котел	V	600
31.	Бп Вх 1В		Байпас входной	V	50
32.	Вых 1В		Выход из котла	V	600
33.	Бп Вых 1В		Байпас выходной	V	50
34.	ОБХ-1В		Обходная	V	500
35.	Зап ВК-1		Заполнение	V	50
36.	Вх 2В	ВК-2	Вход в котел	V	600
37.	Бп Вх 2В		Байпас входной	V	50
38.	Вых 2В		Выход из котла	V	600
39.	Бп Вых 2В		Байпас выходной	V	50
40.	ОБХ-2В		Обходная	V	500
41.	Зап ВК-2		Заполнение	V	50
42.	Вх 3В	ВК-3	Вход в котел	V	600
43.	Бп Вх 3В		Байпас входной	V	50
44.	Вых 3В		Выход из котла	V	600
45.	Бп Вых 3В		Байпас выходной	V	50
46.	ОБХ-3В		Обходная	V	500

№	Наименование по схеме	Назначение	Тип планируемой запорной арматуры		Ду, мм
				Задвижка	
47.	Зап ВК-3		Заполнение	V	50
48.	Вх 4В	ВК-4	Вход в котел	V	600
49.	Бп Вх 4В		Байпас входной	V	50
50.	Вых 4В		Выход из котла	V	600
51.	Бп Вых 4В		Байпас выходной	V	50
52.	Зап ВК-4		Заполнение	V	50
ПК-2					
53.	ТПР-6	МСК-9 т/т	Прямая	V	800
54.	Обр-Т-6		Обратная	V	800
55.	ТПР-7	1-я Юго-Западная т/т	Прямая	V	500
56.	Обр-Т-7		Обратная	V	500
57.	ТПР-8	Ленинская т/т	Прямая	V	700
58.	ТПР-9	2-я Соцгородская т/т	Прямая	V	600
59.	Обр-Т-9		Обратная	V	600
60.	ТПР-10	2-я Юго-Западная т/т	Прямая	V	800
61.	Обр-Т-10		Обратная	V	800
62.	ТПР-11	3-я Юго-Западная т/т	Прямая	V	800
63.	Обр-Т-11		Обратная	V	1000
64.	ТПР-12	1-я Соцгородская т/т	Прямая	V	600
65.	Обр-Т-12		Обратная	V	700
66.	ТПР-9а	Резерв		V	400
67.	ХПК-5	Холодный коллектор ПК-2	Вход	V	1200
68.	Бп-ХПК-5		Байпас входной	V	100
69.	ХПК-6		Разделяющая	V	900
70.	Бп-ХПК-6		Байпас разделяющей	V	100
71.	ХПК-7		Вход	V	1200
72.	Бп-ХПК-7		Байпас входной	V	100
73.	ОБХ-5В	ВК-5	Обходная	V	500
74.	РК Обх-5В		Регул. клапан	V	500
75.	ВХ-5В		Вход в котел	V	700
76.	Бп-ВХ-5В		Байпас входной	V	100
77.	Вых-5В		Выход из котла	V	800
78.	Бп-Вых-5В		Байпас выходной	V	100
79.	Рец-5В-1		Рециркуляция 1	V	500
80.	Рец-5В-2		Рециркуляция 2	V	500
81.	ОБХ-6В	ВК-6	Обходная	V	500
82.	Вх ОБХ-6В		Регул. клапан	V	500
83.	ВХ-6В		Вход в котел	V	700
84.	Бп-ВХ-6В		Байпас входной	V	100
85.	Вых-6В		Выход из котла	V	800
86.	Бп-Вых-6В		Байпас выходной	V	100
87.	Рец-6В-1		Рециркуляция 1	V	500
88.	Рец-6В-2		Рециркуляция 2	V	500
89.	ОБХ-7В	ВК-7	Обходная	V	500
90.	Бп-Обх-7В		Байпас обходной	V	100

№	Наименование по схеме	Назначение	Тип планируемой запорной арматуры		
			Задвижка	Ду, мм	
91.	РК ОБХ-7В		Регул. клапан	V	500
92.	ВХ-7В		Вход в котел	V	600
93.	Бп-ВХ-7В		Байпас входной	V	100
94.	Вых-7В		Выход из котла	V	800
95.	Бп-Вых-7В		Байпас выходной	V	100
96.	Рец-7В-1		Рециркуляция 1	V	500
97.	Бп- Рец-7В-1		Байпас рециркуляции 1	V	50
98.	Рец-7В-2		Рециркуляция 2	V	500
99.	Бп- Рец-7В-2		Байпас рециркуляции 2	V	50
100.	ОБХ-8В		ВК-8	Обходная	V
101.	Бп-Обх-8В	Байпас обходной		V	100
102.	РК ОБХ-8В	Регул. клапан		V	500
103.	ВХ-8В	Вход в котел		V	600
104.	Бп-ВХ-8В	Байпас входной		V	100
105.	Вых-8В	Выход из котла		V	800
106.	Бп-Вых-8В	Байпас выходной		V	100
107.	Рец-8В-1	Рециркуляция 1		V	500
108.	Бп- Рец-8В-1	Байпас рециркуляции 1		V	50
109.	Рец-8В-2	Рециркуляция 2		V	500
110.	Бп- Рец-8В-2	Байпас рециркуляции 2	V	50	
111.	ГПК-6	Горячий коллектор	Разделяющая	V	900
112.	Бп-ГПК-6		Байпас разделяющей	V	100
113.	РН1-1	Насос рециркуляции РН-1	Вход	V	400
114.	РН1-2	Насос рециркуляции РН-1	Выход	V	400
115.	РН2-1	Насос рециркуляции РН-2	Вход	V	400
116.	РН2-2		Выход	V	400
117.	РН3-1	Насос рециркуляции РН-3	Вход	V	400
118.	РН3-2		Выход	V	400
119.	РН4-1	Насос рециркуляции РН-4	Вход	V	400
120.	РН4-2		Выход	V	400
121.	СН-12-1	Сетевой насос СНО-12	Вход	V	500
122.	Бп-СН-12-1		Байпас входной	V	50
123.	СН-12-2		Выход из котла	V	600
124.	Бп-СН-12-2		Байпас выходной	V	50
125.	СН-13-1	Сетевой насос СНО-13	Вход	V	600
126.	Бп-СН-13-1		Байпас входной	V	50
127.	СН-13-2		Выход из котла	V	500
128.	Бп-СН-13-2		Байпас выходной	V	50
129.	СН-14-1	Сетевой насос СНО-14	Вход	V	600
130.	Бп-СН-14-1		Байпас входной	V	50
131.	СН-14-2		Выход из котла	V	500
132.	Бп-СН-14-2		Байпас выходной	V	50

Внедрение мероприятия обеспечит возможность оперативных переключений и отключение поврежденных теплотрасс для производства ремонтных работ. Это повысит надежность и качество теплоснабжения населения.

16. Техническое перевооружение установки горячего водоснабжения УГВС-1

Оборудование УГВС-1 (бойлеры бытовых нужд, вакуумные деаэраторы, буферные баки, трубопроводы холодной и горячей воды, запорная и регулирующая арматура) отработало более 40 лет при нормативном сроке службы 30 лет. При этом, техническое состояние основных узлов оборудования находится в неудовлетворительном состоянии:

- Заглушено более 20% трубок в одном ходе воды бойлеров бытовых нужд при норме не более 10%; коррозионный износ трубных досок до 45 – 50 % от номинальной толщины; коррозионный износ металла днищ трубного пучка более 30% при норме не более 10%.

- Коррозионный износ и утонение металла корпуса вакуумных деаэраторов ВД-800 более 30% при норме 20%; износ и многочисленные трещины барботажных листов, коррозионный износ внутреннего оборудования вакуумных деаэраторов, влияющих на качественное удаление коррозионно активных газов из бытовой воды, содержание растворенного кислорода составляет 80 – 140 мкг при норме не более 50.

- Коррозионный и эрозионный износ днищ и обечаек буферных баков более 45% при норме не более 20%.

- Коррозионный и эрозионный износ трубопроводов холодной и горячей воды более 25% при норме не более 20%.

- Коррозионный и эрозионный износ уплотнительных поясков запорной и регулирующей арматуры, приводящий к невозможности вывода в ремонт оборудования, качественное регулирование потоков внутри установки.

На основании этого необходимо выполнить проект замены основных элементов схемы УГВС-1 с последующей заменой этих элементов.

17. Техническое перевооружение установки горячего водоснабжения УГВС-2

Оборудование УГВС-2 (бойлеры бытовых нужд, вакуумные деаэраторы, буферные баки, трубопроводы холодной и горячей воды, запорная и регулирующая арматура) отработало более 40 лет при нормативном сроке службы 30 лет. При этом, техническое состояние основных узлов оборудования находится в неудовлетворительном состоянии:

- Заглушено более 20% трубок в одном ходе воды бойлеров бытовых нужд при норме не более 10%; коррозионный износ трубных досок до 45 – 50 % от номинальной толщины; коррозионный износ металла днищ трубного пучка более 30% при норме не более 10%.

- Коррозионный износ и утонение металла корпуса вакуумных деаэраторов ВД-800 более 30% при норме 20%; износ и многочисленные трещины барботажных листов, коррозионный износ внутреннего оборудования вакуумных деаэраторов, влияющих на качественное удаление коррозионно активных газов из бытовой воды, содержание растворенного кислорода составляет 80 – 140 мкг при норме не более 50.

- Коррозионный и эрозионный износ днищ и обечаек буферных баков более 45% при норме не более 20%.

- Коррозионный и эрозионный износ трубопроводов холодной и горячей воды более 25% при норме не более 20%.

- Коррозионный и эрозионный износ уплотнительных поясков запорной и регулирующей арматуры, приводящий к невозможности вывода в ремонт оборудования, качественное регулирование потоков внутри установки.

На основании этого необходимо выполнить проект замены основных элементов схемы УГВС-2.

18. Техническое перевооружение системы горячего водоснабжения с сооружением буферных емкостей горячей воды

В настоящее время минимальный расход горячей бытовой воды в ночное время составляет 450-500 м³/ч, при этом дневная загрузка в часы максимума достигает до 2000 м³/ч. На период минимальных нагрузок одна из действующих установок ГВС отключается в резерв

с последующим включением при увеличении расхода. Для сглаживания ночных и дневных пиков необходимо выполнить проект установки буферных ёмкостей с последующей реализацией проекта. Это мероприятие позволит в часы минимума производить заполнение ёмкостей, а в часы максимума расходовать воду в сеть, тем самым на установках ГВС сглаживаются пики нагрузок, происходит более качественное удаление из воды коррозионно-активных газов. Также будут исключены скачки давления в сети потребителя при переключении насосного оборудования установок.

19. Техническое перевооружение системы отопления ТЭЦ-4 с заменой сетевых насосов ТГ-11, ТГ-12

Насосные агрегаты отработали более 40 лет при нормативном сроке службы 30 лет. Насосы достигли предельного состояния, имеют неустраняемые дефекты:

- прососы на корпусах в местах установки уплотнительных колец глубиной до 1,5мм;
- износ посадочной поверхности корпусов подшипников до 1 мм;
- износ мест прилегания корпусов подшипников к корпусу насоса;
- ротор насоса просажен вниз относительно корпуса;
- износ посадочной поверхности вала под подшипники;
- на рабочем колесе частичный эрозионный износ входных и выходных кромок лопаток и боковых поверхностей.

Дальнейшая эксплуатация затратна и неэффективна, высокий риск выхода из строя насоса в отопительный сезон.

Так же, при переключении насосов, имеют место скачки давления в коллекторах, что негативно сказывается на подающих трубопроводах к потребителям и приводит к частым авариям (разрывам). С целью повышения надежности системы предполагается установка на часть насосных агрегатов гидромурфт, это исключит скачки давления.

Внедрение мероприятия обеспечит повышение надежности и качества теплоснабжения населения за счет стабилизации давления сетевой воды при различных режимах водопотребления. Исключит гидроудары в системе отопления, ведущие к повреждениям трубопроводов отопления и ограничению теплоснабжения населения.

20. Техническое перевооружение системы отопления ТЭЦ-2 с заменой сетевых насосов и бойлеров отопления с возвратом конденсата на ТЭЦ-3

Мероприятие направлено на разделение схемы теплоснабжения населения и промышленных потребителей, невыдерживающих температурный график. Реализация мероприятия позволит улучшить технико-экономические показатели системы теплоснабжения.

21. Техническое перевооружение систем отопления ТГ 7-8 с монтажом перемычки на напоре сетевых насосов второго подъема. Монтаж перемычек.

Мероприятие направлено на повышение надежности системы теплоснабжения за счет создания параллельных связей сетевых насосов второго подъема ТГ-7,8 и системы отопления в целом.

22. Техническое перевооружение системы подачи резервного топлива на котельное оборудование

В связи с чрезвычайной ситуацией, связанной с разгерметизацией бака резервного топлива на ТЭЦ-3 в Норильске и утечкой дизельного топлива 29.05.2020, ООО «Автозаводская ТЭЦ» провела превентивное обследование технического состояния своего резервного топливного хозяйства. По результатам обследования выявлена необходимость технического перевооружения системы подачи резервного топлива на котельное оборудование с выносом правого мазутопровода от МНС-1 до ТЭЦ-2,3 и рециркуляционного мазутопровода от ТЭЦ-2,3,4 до МНС-1 из подземного проходного тоннеля, сооружением производственной и дождевой канализации с локальными очистными сооружениями на внутреннем и внешнем мазутном хозяйстве, заменой мазутного бака № 5.

Мероприятие обеспечит возможность 100% контроля состояния мазутопроводов, исключит возможность загрязнения окружающей территории и р. Ока нефтепродуктами с

территории внешнего и внутреннего мазутных хозяйств, кроме того, повысит надежность снабжения котельного оборудования резервным топливом.

23. Техническое перевооружение систем подачи резервного топлива к горелкам котлов ст. № 12, 13 14, 15, 16

Мероприятие направлено на обеспечение пожаро- взрывобезопасности паровых котлов за счет разработки и реализации технических решений по изменению обвязки мазутных форсунок и схем паро- мазутопроводов горелок котлов, исключая случаи попадания мазута в пароводяной тракт котлов и обеспечивающих соответствие действующим нормам и правилам проектирования и эксплуатации паровых котлов, использующих в качестве топлива мазут.

24. Техническое перевооружение системы отопления

На Автозаводской ТЭЦ имеется единственная система подпитки теплосети. Установка подпитки теплосети предназначена для восполнения потерь в тепловой сети. Установка работает с 1964 г. В настоящее время производительность установки приготовления подпиточной воды составляет 720 м³/час. Выход из строя установки подпитки теплосети в отопительный сезон приведет к недопустимому снижению давления в обратном коллекторе и остановке сетевых насосов, отключению системы теплоснабжения Автозаводского и Ленинского районов.

Мероприятие предполагает разработку проектной документации на сооружение дополнительной установки подпитки сети с аналогичными параметрами для обеспечения резервирования работы имеющейся установки, а также оптимизацию схемы подпитки теплосети.

25. Создание системы химико-технологического мониторинга водно-химического режима оборудования ТЭЦ-3,4,5

В отступление от требований РД 153-34.1-37.532.4-2001 "Общие технические требования к системам химико-технологического мониторинга ВХР ТЭС" отсутствует оперативный комплексный автоматизированный контроль, анализ, диагностика и прогнозирование водно-химического режима обслуживаемого технологического оборудования в полном объеме.

Надежность и экономичность работы оборудования ТЭС и, в частности поверхностей нагрева котлоагрегатов и теплообменников, зависят от состояния металла, теплогидравлических параметров и применяемой химической технологии. С учетом экономической ситуации в целом по России, в том числе длительных остановов и частых пусков оборудования на ТЭС, ограниченных возможностей по замене металла, разноресурсности топлива и, как следствие, колебания температур стенок труб поверхностей нагрева особую роль в снижении повреждаемости оборудования приобретает водно-химический режим (ВХР) ТЭС.

Многолетний опыт внедрения систем химико-технологического мониторинга ВХР (далее СХТМ ВХР) на ТЭС с барабанными и прямоточными котлами подтверждает, что повышение надежности работы оборудования, в том числе поверхностей нагрева наблюдается именно на тех ТЭС, где большое внимание уделяется внедрению систем химико-технологического мониторинга и поддержанию ВХР на высоком уровне.

26. Техническое перевооружение подземного газопровода высокого давления I категории «п. Доскино – Автозавод», по выносу 2 задвижек Ду 600мм из колодцев на поверхность.

При проведении технического осмотра задвижек: «Г-90», «Г-91» установленных в колодцах на подземном газопроводе высокого давления I категории «ГРС ТЭЦ-п.Доскино» (Ру= 1,2 МПа, Ду= 600мм, введён в эксплуатацию - 1973г.) в районе ж/д ст. Петряевка, оперативно-ремонтным персоналом участка транспортировки природного газа и АГС, была обнаружена утечка из фланцевого соединения монтажной вставки после задвижки Г-90 по ходу движения газа. Данная утечка, была локализована путём установки разъёмного кольцевого зажима (временное решение).

График модернизации существующих элементов тепловой схемы станции для обеспечения надежного теплоснабжения приведен в таблице 7.7.

№	Мероприятия	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	Итого
	ст.№2, котельной «Ленинская» с заменой системы АМАКС года выпуска 1998-2002гг.												
16	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст.№10 с заменой настенного экономайзера	0	0	8 057	0	0	0	0	0	0	0	0	8 057
17	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст.№10 с заменой газового оборудования. ПИР	0	0	406	0	0	0	0	0	0	0	0	406
18	Замена сетевых насосов ТГ-9	0	0	7 719	14 008	3 366	2 173	0	0	0	0	0	27 266
19	Замена сетевых насосов ТГ-10	0	0	9 060	14 008	6 377	3 536	0	0	0	0	0	32 981
20	Замена сетевого насоса ТЭЦ-2	0	0	1 479	0	0	0	0	0	0	0	0	1 479
21	Замена насосного агрегата №1 водоструйных эжекторов УГВС-2	0	0	1 067	0	0	0	0	0	0	0	0	1 067
22	Реализация проекта "Защита обратных сетевых трубопроводов от превышения давления"	0	0	0	2 000	5 246	0	0	0	0	0	0	7 246
23	Замена насосного агрегата №1 водоструйных эжекторов УГВС-1	0	0	606	0	0	0	0	0	0	0	0	606
24	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 10 с заменой потолочного пароперегревателя котла с камерами, экранов, радиационного пароперегревателя, заменой настенного пароперегревателя, газового оборудования, монтажом АСУ ТП котла	0	0	0	31 200	57 675	0	0	30 284	0	0	0	119 159
25	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 11 с заменой поверхностей нагрева, газового оборудования, монтажом АСУ ТП котла	0	0	0	0	524	66085	0	0	0	0	31 703	98 312
26	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 12 с заменой поверхностей нагрева, монтажом дымососов рециркуляции газов, монтажом АСУ ТП котла	0	0	0	0	0	0	162 508	0	0	64 502	0	227 010
27	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 № 13 с заменой поверхностей нагрева, трансферного паропровода котла, монтажом дымососов рециркуляции газов, монтажом АСУ ТП котла	0	0	0	0	0	0	27 308	0	0	0	52645	79 953
28	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 14 с заменой поверхностей нагрева, трансферного паропровода котла, монтажом дымососов рециркуляции газов, монтажом АСУ ТП котла	0	0	0	0	1 770	0	2 758	0	249 890	34 067	0	288 485
29	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 15 с заменой шумоглушителя,	0	0	0	1 442	1 375	0	2 758	134 851	0	0	34 133	174 559

№	Мероприятия	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	Итого
45	Создание системы химико-технологического мониторинга водно-химического режима оборудования ТЭЦ-3,4,5	0	0	0	0	7 077	71 000	0	0	0	0	0	78 077
46	Техническое перевооружение подземного газопровода высокого давления I категории «п. Доскино - Автозавод», по выносу 2 задвижек Ду 600мм из колодцев на поверхность	0	0	0	0	0	1 750	33 100	0	0	0	0	34 850
	Итого по модернизации существующих элементов тепловой схемы станции для обеспечения надежного теплоснабжения	68 973	192 735	141 635	241 498	207 435	217 990	243 480	216 771	287 714	388 311	375 078	2 581 620

Таблица 7.8 – Проекты по вводу нового основного и вспомогательного оборудования на ТЭЦ города

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2021 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2022-2033 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам «Монтаж нового генерирующего оборудования на существующих ТЭЦ»		0	4 237 288	2013	За горизонтом планирования
3.1	Строительство ПГУ-440 на Автозаводской ТЭЦ	0	4 237 288	2013	За горизонтом планирования

Мероприятия, предусмотренные на Сормовской ТЭЦ по продлению ресурса генерирующего оборудования:

1. В 2020 году продление паркового ресурса ТГ-3 (проведено продление на 50 тыс. часов до 310,79 тыс. час);

2. В 2022 году продление паркового ресурса ТГ-4.

Мероприятия, предусмотренные на Автозаводской ТЭЦ по продлению ресурса генерирующего оборудования:

1. В 2017 году проведён капитальный ремонт ТГ – 6 и ТГ - 9 с проведением экспертизы промышленной безопасности (ЭПБ) и продлением эксплуатационного ресурса;

2. ТГ – 10 в 2018 году – капитальный ремонт и ЭПБ;

3. ТГ – 11 в 2019 году капитальный ремонт (замена рабочих лопаток 30 ступени РНД и рабочих лопаток 2, 3, 4 ступеней РВД), в 2021 году ЭПБ;

4. ТГ – 7 в 2020 году капитальный ремонт (замена крепежа), в 2021 году ЭПБ;

5. ТГ – 8 в 2019 году капитальный ремонт (замена диска 23 ступени, шпильки М100 на ст. клапане и РВД), в 2022 году ЭПБ;

6. ТГ – 12 в 2021 году капитальный ремонт, в 2022 году ЭПБ.

7. Помимо указанных мероприятий в период 2023-2030 годов будут проводиться плановые работы по экспертизе промышленной безопасности и продлению паркового ресурса генерирующего оборудования Автозаводской ТЭЦ. По результатам данных работ будет определён перечень мероприятий по поддержанию генерирующего оборудования в нормативном состоянии с внесением данных мероприятий в схему теплоснабжения при последующих актуализациях.

Помимо указанных мероприятий согласно распоряжению Правительства Российской Федерации от 07.02.2020 № 232-р с марта 2024 года по март 2025 года (13 месяцев) запланирована реализация проекта по модернизации ТГ-9 (60 МВт) Автозаводской ТЭЦ, мощность которого будет поставляться по договорам КОМмод с 1 апреля 2025 года. В рамках проекта предусмотрена замена цилиндра высокого давления с заменой / модернизацией части (цилиндра) среднего давления (или части среднего и низкого давления) турбины без промежуточного перегрева пара для теплофикационной паровой турбины ТГ-9 (60 МВт) без изменения установленной электрической мощности, а также комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины ТГ-9 (60 МВт).

Прогнозный статус турбоагрегатов Автозаводской ТЭЦ на ОРЭМ представлен в таблице 7.9.

Из таблицы видно, что в период 2019-2021 годов реализован вывод генерирующего оборудования ТЭЦ-2: турбоагрегатов №№3,4,5,6 с давлением острого пара 9 МПа.

Таблица 7.9 – Прогнозный статус генерирующего оборудования Автозаводской ТЭЦ на ОРЭМ в 2016-2030 годах

Турбоагрегат	№	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Турбины с давлением острого пара 9 МПа																
ВР-25-1	3	ВГ (Э)	ВГ (Э)	КОМ	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
АТ-25-1	4	ВГ (Э)	ВГ (Э)	КОМ	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
ВТ-25-4	5	ВГ (Э)	ВГ (Э)	КОМ	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
ВТ-25-4	6	ВГ (Э)	ВГ (Э)	КОМ	КОМ	КОМ	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
Турбины с давлением острого пара 13 МПа																
Т-100-130	7	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т-100-130	8	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
ПТ-60-130/13	9	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ МОД	КОМ МОД	КОМ МОД	КОМ МОД	КОМ МОД	КОМ МОД
ПТ-60-130/13	10	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
ПТ-60-130/13	11	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т-100/120-130-3	12	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ

ВГ (Э) – вынужденный генератор (по электроэнергии)

КОМ – конкурентный отбор мощности

ДПМ – договора на поставку мощности

X – вывод из эксплуатации

Таблица 7.10– Проекты по реконструкции или модернизации котельных в связи с перераспределением зон действия источников теплоснабжения

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2021 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2022-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам "Реконструкция теплоисточников с увеличением тепловой мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и по причине перераспределения зон действия источников тепловой энергии "		410	35 622	2021	2023
5.1	Реконструкция котельной по адресу: Нижегородская область, Богородский муниципальный район, сельское поселение Новинский сельсовет, поселок Новинки, улица Дорожная, дом 5/1	410	35 622	2021	2023

Таблица 7.11 – Проекты по реконструкции котельных города Нижнего Новгорода с увеличением зоны их действия с приростом тепловой нагрузки

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2021 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2022-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам "Техническое перевооружение источников тепловой энергии с увеличением установленной мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"		15 967	1 874 842	2021	2029
6.1	Реконструкция котельной "Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	14 349	2027	2028
6.2	Полное техническое перевооружение кот. ул. Знаменская,5-б с увеличением РТМ до 15 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	63 031	2027	2028
6.3	Полное техническое перевооружение кот. ул. Климовская, 86-а с увеличением РТМ до 40 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	156 931	2027	2028
6.4	Реконструкция кот ул. Гастелло 1а с увеличением РТМ до 35 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	138 604	2027	2028
6.5	Реконструкция кот пер. Бойновский 9-д с увеличением РТМ на 4 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	18 750	2027	2028
6.6	Реконструкция кот. Звенигородский, 8а с увеличением РТМ на 9 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	39 196	2027	2028
6.7	Реконструкция кот.НТЦ Ветеринарная, 5 с увеличением РТМ на 100 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности в 2019 году	0	374 190	2023	2029
6.8	Реконструкция котельной Баранова, 11 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для	0	31 552	2027	2028

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2021 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2022-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
	устранения перспективного дефицита тепловой мощности				
6.9	Реконструкция котельной ул. Тропинина, д.47, ФГУП Федеральный Научно-производственный центр "Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова" с увеличением РТМ на 20 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	82 000	2024	2025
6.10	Установка котла КВ-ГМ 30-150 на котельной ул.Родионова,1946 (КСПК) ООО "Нижевтеплоэнерго"	0	253 643	2026	2028
6.11	Реконструкция котельной Федосеенко, 89а с увеличением РТМ 2 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	31 552	2027	2028
6.12	Реконструкция котельной пр Союзный, 43 с увеличением РТМ на 10 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	43 963	2027	2027
6.13	Модернизация котельной Северная с увеличением мощности за счет переключения существующей нагрузки 75,8 Гкал/ч с Ленинской трассы ТИ Автозаводская ТЭЦ на котельную «Северная»	15 967	143 702	2021	2022
6.14	Реконструкция котельной жилого комплекса по адресу: Нижегородская область, Богородский район, 75 южнее 443 км трассы Р-125 "Ряжск-Касимов-Муром-Нижний Новгород"	0	32 867	2021	2023
6.15	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, Казанское шоссе, 12-А *	0	113 844	2022	2023
6.16	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Углова, 7 *	0	336 667	2022	2023

* Проект частично, выполняемый за счет заемных средств. Затраты представлены в таблице 6.23

В 2022-2023 гг. планируется реконструкция еще двух котельных на ул. Климовская, 86а (капитальные затраты 25 000 тыс. руб. без НДС) и пер. Бойновский, 8а (капитальные затраты 15 000 тыс. руб. без НДС).

Таблица 7.12 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью снятия ограничений тепловой мощности

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2021 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2022-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам					
"Техническое перевооружение источников тепловой энергии со снятием ограничений установленной мощности"		4 000	126 445	2016	2028
8.1	Полное техническое перевооружение котельной ул. Бориса Панина, 19-6 со снятием ограничений установленной тепловой мощности	0	13 814	2027	2028

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2021 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2022-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
8.2	Полное техническое перевооружение котельной Металлистов, 4б со снятием ограничений установленной тепловой мощности с последующим ее увеличением до 3,5 Гкал/ч	0	16 561	2027	2028
8.3	Полное техническое перевооружение котельной по ул. Рождественская, 40а со снятием ограничений тепловой мощности	0	10 070	2027	2028
8.4	Реконструкция котельной ул. Гагарина, д. 37, ОАО "НИТЕЛ" со снятием ограничений тепловой мощности	0	50 000	2016	2025
8.5	Модернизация котельной по адресу: город Нижний Новгород, ул. Климовская, 86а	4 000	36 000	2021	2022

7.1.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения (таблицы 7.13.-7.16.)
Таблица 7.13 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью повышения эффективности их работы

№ п.п	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2021 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2022-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам "Техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью улучшения ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения"		10 395	278 425	2020	2028
9.1	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мостоотряд, 32а УТМ 8,72 МВт (ООО "Генерация тепла")	10 395	29 771	2020	2024
9.2	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мончегорская, 11г УТМ 12 МВт, ООО "Генерация тепла"	0	54 000	2025	2028
9.3	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Тихорецкая, 3в	0	32 714	2022	2023
9.4	Модернизация системы теплоснабжения котельной к.п. Зеленый город "Санаторий ВЦСПС"	0	18 600	2027	2028
9.5	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, к.п. Зеленый город Санаторий Ройка	0	10 500	2027	2028
9.6	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Металлистов, 4б	0	26 500	2027	2028
9.7	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Нижне-Волжская набережная, 2а	0	21 000	2027	2028
9.8	Техническое перевооружение основного и вспомогательного оборудования котельной ООО КСК, расположенной по адресу ул. Зайцева, 31в.	0	70 607	2022	2027
9.9	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Завкомовская, 8 УТМ 1,58 МВт, ООО "Генерация тепла"	0	14 733	2024	2025
9.10	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельной ул. Родионова, 194-б	0	0	2022	2023

Таблица 7.14 – Прочие проекты по реконструкции и техническому перевооружению котельных, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2021 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2022-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам "Прочие проекты, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности"		448 122	1 313 252	2014	2027
12.1	Техническое перевооружение котлов ПТВМ-100 на котельной, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Ветеринарная, 5	0	145 664	2022	2023
12.2	Выполнение технологически взаимосвязанных работ "под ключ", включая разработку проектно-сметной документации, строительно-монтажные работы на реконструкцию объекта: "Производственное здание НТЦ" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Советский р-н, ул. Ветеринарная, д.5 *	0	515 298	2022	2023
12.3	Техническое перевооружение системы управления Нагорной теплоцентрали (НТЦ) ул. Ветеринарная, 5	19 330	25 280	2019	2024
12.4	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельных и ЦТП	100 223	251 766	2014	2027
12.5	Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами АО "Теплоэнерго"	86 642	26 875	2016	2024
12.6	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных и ЦТП	62 412	6 853	2017	2027
12.7	Строительство, техническое перевооружение, модернизация объектов теплоснабжения в части электротехнического оборудования	87 104	142 490	2018	2027
12.8	Техническое перевооружение узлов учета расхода газа на котельных	7 395	7 307	2015	2027
12.9	Техническое перевооружение, модернизация теплоэнергетического оборудования на объектах АО "Теплоэнерго"	85 015	191 720	2019	2027

* Проект частично, выполняемый за счет заемных средств. Затраты представлены в таблице 6.23

Таблица 7.15 – Проекты по техническому перевооружению котельных города в ЦТП

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2021 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2022-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам "Реконструкция теплоисточников с переводом в режим работы ЦТП при перераспределении зон действия источников тепловой энергии"		4 699	52 313	2019	2023
7.1	Переключение нагрузки с котельной ул. Б.Покровская, 16 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	3 381	2 319	2019	2022
7.2	Переключение потребителей с котельной по адресу ул. 3-я Ямская, 7 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	1 318	16 518	2021	2023

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2021 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2022-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
7.3	Переключение потребителей с котельной по адресу ул. Горького, 113/30 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	0	15 919	2022	2022
7.4	Переключение потребителей с котельной по адресу ул. Белинского, 32 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	0	17 556	2022	2022

Таблица 7.16 – Проекты, направленные на расширение зоны действия ТЭЦ Нижнего Новгорода за счет переключения на них тепловой нагрузки котельных

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2021 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2022-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам "Перевод потребителей теплоэнергии в существующих зонах котельных на теплоснабжение от источников с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии"		36 438	66 965	2020	2022
10.1	Переключение нагрузки от котельной АО "ОКБМ Африкантов" на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	36 438	66 965	2020	2022

7.1.4. Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно (Таблица 7.17.)

Таблица 7.17 – Проекты по ликвидации источников теплоснабжения в результате перевода тепловой нагрузки на смежные источники теплоснабжения

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2021 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2022-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам "Ликвидация источников теплоснабжения в результате перевода тепловой нагрузки на смежные источники теплоснабжения"		0	36 778	2014	2027
11.1	Переключение нагрузки от котельной ул. Минина, 1-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	0	29 142	2014	2022
11.2	Переключение нагрузки с котельной ул. Горького, 65-д на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	0	7 636	2026	2027

7.1.5. Мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (Таблица 7.18)

Таблица 7.18 – Проекты, направленные на реконструкцию котельных с установкой электрогенерирующих мощностей

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2020 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2021-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам					
"Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок"		0	886 322	2024	2028
13.1	Установка дополнительной станции электроснабжения ГПУ 1030 кВт на котельной ул.Деловая,14 ООО "Нижновтеплоэнерго"	0	49 322	2025	2028
13.2	Строительство новой котельной с когенерационной установкой" в районе ул. Кемеровская и ул. Кащенко	0	750 000	2024	2026
13.3	Строительство когенерационной установки на котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	0	87 000	2027	2027

7.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них:

5.3.1.Предложения по строительству и реконструкции(или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов

Объемы нового строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки приведены в таблицах 7.19-7.21 с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Объемы реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки приведены в таблицах 7.22-7.23, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Таблица 7.19– Объемы нового строительства тепловых сетей АО "Теплоэнерго" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Источник	Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения/ Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	гостиница "Волжский откос"	Верхне-Волжская наб., 2а	ООО "Сервис-отель"	ТК-3 (с учетом переключения потребителей с котельной ул. Минина, 1а)	2Ду250	30	2022	1 598
ул. Вольская, 15а	многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения (1 очередь)	в границах улиц Октябрьской революции, Григорьева, Витебская	ИП Чулкин А.А.	распределительные сети на выходе из котельной	2Ду250, 2Ду200, 2Ду100	325/150	2023	23 491
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	жилой дом с подземной автостоянкой и встроенными помещениями общественного назначения	ул. Светлогорская, у дома № 4	НПД "Светлогорское"	УТ-110-2-к11	2Ду100	10	2022	1 001
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	гостиница "Монарх"	ул. Ульянова, 6в	Маркин А.В., Маковецкая Л.В.	на существующей теплотрассе, проложенной к УТ-245-к8	2Ду70	10	2022	527
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	деловое управление	ул. Уяльнова, 4в	ООО "Русхим"	на существующей теплотрассе, проложенной к УТ-245-к8.	2Ду40	14	2022	1 101
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	жилой дом с подземной парковкой и помещениями общественного назначения	ул. Семашко, д. 33А	ООО "Нижновжилстрой"	ТК-230	2Ду70	20	2022	2 193
ул. Пугачева, 1	10-ти этажный 2-х секционный многоквартирный жилой дом	ул. Боевых Дружин, 1	ООО "Магнат"	ТК-2см	Ду70; Ду80/50	166	2022	15 366
СТЭЦ	универсальный спортивный комплекс с искусственным льдом	в квартале ул. Беганкура, набережной р. Волга, ул. Должанская, ул. Самаркандская	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	ТК-6 ЭЖК-к13	2Ду300	390	2023	49 315
ул. Таллинская, 15-в	многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения	ул. Путейская, 16б	ООО "Каскад Центр специализированный застройщик"	отопление - на теплотрассе 2Ду150мм, между домами №№ 15, 17 по ул. Путейская/ ГВС (теплоноситель на ВВП ГВС) на теплотрассе 2Ду200мм, проложенной от УТ-1а к ТК-1-5	2Ду70/2Ду50	78/55	2022	9 450
ул. Академика Баха, 4	ДОУ	ул. Молитовская, у дома № 6 корпус 2	МКУ "ГлавУКС г. Н.Новгорода"	УТ-7 (нов.)	2Ду70	171	2022	9 236
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	многоквартирный дом со встроенными учреждениями общественного назначения, дошкольной образовательной организацией на 60	в границах улиц Гаражная, Бориса Панина, Высоковский	ООО "Специализированный застройщик "Андор"	ТК-422-10-к1в-1 (нов.)	2Ду150	125	2022	8 546

Источник	Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения/ Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
	мест и встроенно-пристроенной подземной автостоянкой автомобилей (№ 30 по генплану)	проезд вдоль реки Старка						
СТЭЦ	ДОУ	ул. Генерала Зимины, у дома № 40	МКУ "ГлавУКС г. Н.Новгорода"	ТК-ЦТП-308-к4	2Ду80	34	2022	2 699
СТЭЦ	ДОУ	ул. Куйбышева	МКУ "ГлавУКС г. Н.Новгорода"	УТ-311 к4-2	2Ду70	135	2022	7 678
ул. 40 лет Победы, 15	ДОУ	ул. Верховая (в 650 метрах от дома № 15 по ул. 40 лет Победы)	МКУ "ГлавУКС г. Н.Новгорода"	ТК-1-3	2Ду80; Ду70/50	250	2022	24 790
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения и встроенно-пристроенной подземной стоянкой автомобилей	ул. Б.Панина, 3	ООО "Специализированный застройщик "Андор"	ТК-422-8а (нов.)	2Ду125	147	2022	9 124
					2Ду100	54	2022	2 910
ул. Зайцева, 31 (ООО "КСК")	здание общеобразовательной школы на 1100 мест	в границах улиц Машинная – Победная, в районе дома № 37	ООО "Первая концессионная компания "Просвещение"	ТК-110-2, напротив жилого дома № 22 по ул. Зайцева	2Ду200	140	2022	9 570
					2Ду150	275	2022	16 537
СТЭЦ	административное здание с подземной парковкой, магазином и банно-оздоровительным центром	ул. Гордеевская, между домами № 105 и № 131	ООО "Вереск"	проектируемая ТК-324 к3а	2Ду100	100	2022	5 861
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой № 1 (по генплану)	в границах улиц Трудовая, Ульянова, Провиантская, Большая Печерская	ООО "Меридиан"	ТК-436-3к6а	2Ду80	35	2022	2 726
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	группа 19-ти этажных жилых домов с подземной автостоянкой (№ 8-1, 8-2, 8-3 по генплану) в границах улиц Пушкина-Тимирязева	ул. Оранжевой, 2-я, СНТ "Бугры-2"	ООО "НижЛидерСтрой"	ТК-203-к1-1	2Ду200	135	2022	14 412
					2Ду200	160	2022	14 521
					2Ду125	15	2022	1 338
					2Ду150	55	2022	4 169
					2Ду125	20	2022	1 915
					2Ду100	25	2022	2 175
2Ду80	10	2022	1 246					
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	Жилой дом со встроенными помещениями общественного	ул. Белинского, Тверская,	ООО "СТРИОТ Инвест"	ТК-209а-к2 (ТК-209а-к4)	2Ду250/2Ду150/2Ду150	28/34/30	2022	8 005

Источник	Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения/ Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.		
	назначения, автостоянкой и ТП (1-я очередь)	Ашхабадская, Славянская								
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	11-ти этажный многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения	в границах улиц Б.Панина, Ванесева	ООО Инвестиционная компания "Подкова"	ТК-422-10а-к3	2Ду150/2Ду100	90/10	2022	7 534		
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	Офисное здание, теплотрасса	ул. Маршала Малиновского (напротив дома № 116 по ул. Ванесева)	ООО "Кузнечиха-Центр"	на теплотрассе 2Ду80мм, проложенной в районе арки жилого дома № 116 по ул. Ванесева	2Ду40	7	2022	879		
СТЭЦ	Многokвартирный многоэтажный жилой дом с помещениями общественного назначения с закрытой парковкой	в границах улиц Ярошенко Красных Зорь по адресу: г. Н.Новгород, Московский район, ул. Красных Зорь, 23д	ООО "Специализированный застройщик "Заря"	ТК-522-к6	2Ду100;Ду80/50	35	2023	3 112		
СТЭЦ	Многokвартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения	ул. Калашникова	ООО "Специализированный застройщик "Компания "Выбор"	ТК-704-к8	2Ду100	100	2022	5 635		
ул. Климовская, 86-а	Многokвартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения № 6 (по генплану) с инженерными сетями	ул. Украинская, в 30 метрах от жилых домов №№ 27, 35 (участок № 6)	АО "Специализированный застройщик Нижегородской области "Дирекция по строительству"	ТК-7а-5	2Ду200	75	2022	2 887		
							2023	2 887		
							2Ду125	40	2022	1 733
									2023	1 733
ул. Климовская, 86-а	Многokвартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения № 7 (по генплану) с инженерными сетями	ул. Украинская, в 30 метрах от жилых домов №№ 27, 35 (участок № 7)	АО "Специализированный застройщик Нижегородской области "Дирекция по строительству"	проектируемая ТК-7а-6	2Ду125	110	2022	3 949		
							2023	3 949		
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	Многokвартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой	в границах улиц Барминская, Елецкая	ООО "ДМ-ИНВЕСТ СТРОЙ"	ТК-201-13-к5в-4	2Ду125	255	2022	8 609		
							2023	8 609		
СТЭЦ	ДОУ	ул. С.Есенина, у домов №№ 31, 35	МКУ "ГлавУКС г. Н.Новгорода"	ТК-114-1 к7-1 (проект.)	2Ду80	8	2022	1 216		
пр. Союзный, 43	Многokвартирный дом с помещениями общественного назначения и	в границах улиц Старая Канава,		ТК-32	2Ду125;Ду150/100	60	2022	5 434		

Источник	Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения/ Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
	дошкольной образовательной организацией	Свободы, переулк Союзный в Сормовском районе г. Н.Новгорода (ул. Чайковского, 13)	ООО Специализированный застройщик "Строительная фирма "Сормово"		2Ду70;Ду70/ 50	20	2022	4 269
БМК п. Новинки, ул. Дорожная, 5/1	1 очередь строительства жилого комплекса "Новинки Smart City" (жилые дома №№ 29, 31)	Богородский район, участок, прилегающий к п.Новинки	Фонд "Специальные проекты Фонда защиты прав граждан - участников долевого строительства" (ООО "Квартстрой Центр")	ТК-21-1 (нов)	2Ду125/2Ду 100/2Ду100	370/15/1 90	2022	16 122
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	Многоквартирный дом с пристроенной дошкольной образовательной организацией и подземной стоянкой автомобилей	ул. Красноезвездная, 10	ООО "Три дома"	ТК-112-к26	2Ду80;Ду80/ 50	10	2023	992
СТЭЦ	Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения № 16 по генплану	ул. Буревестника, земельный участок 1М	ООО "Специализированный застройщик "Андор"	проектируемая ТК-414а-к2 (пр.)	2Ду250	40	2022	4 087
					2Ду100	20	2022	1 886
НТЦ	Здание многофункционального использования с квартирами на верхних этажах и размещением на нижних этажах офисных помещений, помещений культурного и обслуживающего назначения, подземной автостоянкой и трансформаторной подстанцией	в границах улиц Маслякова, Обозная, пер. Обозный, Ильинская	ООО "СПЕКТР-Плюс"	ТК-511-4а	2Ду150/2Ду 100	41/80	2022	7 988
НТЦ	1-я очередь строительства: "Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной стоянкой автомобилей № 1 (по генплану)"	ул. 1-я Оранжевая, земельный участок 24А	ООО "Специализированный застройщик "Комфорт Строй"	ТК-201-1	2Ду150	6	2022	1 106
СТЭЦ	многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения № 15 (по генплану)	в границах улиц Страж Революции, Гвардейцев, 50- летия Победы, Евгения Никонова (ул. Буревестника, участок 1Л)	ООО "Специализированный застройщик "Андор"	проектируемая ТК-414а-к3 (пр.)	2Ду200	115	2022	6 373
					2Ду125	12	2022	951

Источник	Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения/ Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
СТЭЦ	многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения № 21 (по генплану)	в границах улиц Страж Революции, Гвардейцев, 50-летия Победы, Евгения Никонова (ул. Буревестника, участок 1П)	ООО "Специализированный застройщик "Андор"	проектируемая ТК-414а-к2 (пр.)	2Ду100	35	2022	2 431
ул. Углова, 7	многоквартирный жилой дом № 6 (номер по генплану) с помещениями общественного назначения и подземно-надземной автостоянкой с эксплуатируемой кровлей и ТП	пр. Гагарина, 144	ООО "Строительная Компания"	ОВ - ТК-156; ГВС - ТК-15	2Ду125; Ду80/50	2	2022	327
							2023	327
НТЦ	жилой комплекс (1 очередь строительства)	в квартале улиц Белинского – Тверская – Невзоровых	ООО "Специализированный застройщик "Юника НН"	ТК-410	2Ду125	95	2022	6 672
					2Ду100	45	2023	2 993
котельная Анкудиновское шоссе, 24	многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной стоянкой автомобилей	Анкудиновскому шоссе, 34	ООО Специализированный застройщик "Строй-Риэлти и К"	ТК-3	2Ду125	65	2023	3 277
ул. Климовская, 86-а	многоквартирный дом	в границах улиц Искры, Октябрьской революции, переулков Сивашский и Холодильный	ООО "Специализированный застройщик "АндЭко"	в районе неподвижной опоры на теплотрассе 2Ду300мм, напротив дома № 1 по ул. Искры (УТ-7-1-а)	2Ду200	23	2023	1 645
					2Ду100	17	2023	1 116
СТЭЦ	многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения	ул. Сергея Акимова, 50	ООО "ИНВЕСТПРОМ"	ТК-208-3-к4	2Ду125	20	2023	1 630
СТЭЦ	Многоквартирный жилой дом № 13 (по генплану)	ул. Буревестника, земельный участок 1Т	ООО "Специализированный застройщик "Андор"	проектируемая ТК-414а-к3 (пр.)	2Ду100	80	2023	3 539
СТЭЦ	Строительство пристроя к зданию МАОУ Школа № 55	ул. С.Есенина, 37	МАОУ "Школа № 55"	на теплотрассе 2Ду400мм, проложенной от ТК-116 к ЦТП-302	2Ду150	15	2023	1 131
ул. 40 лет Победы, 15	Строительство пристроя к зданию МБОУ "Школа № 134"	ул. 40 лет Победы, 16	МБОУ "Школа № 134"	на существующем участке тепловой сети 2Ду200; Ду200/150мм, проложенной от ТК-4 к ТК-8	2Ду125; Ду100/70	1	2023	528

Источник	Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения/ Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
БМК по адресу: Нижегородская область, г. Н.Новгород, Нижегородский район, в 30 метрах на юго-запад от дома № 5 на ул. Гребешковский откос	многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой	в границах улиц Соревнования, Чернышевского	АО "Специализированный застройщик "ИКС"	ТК-2	2Ду100	8	2023	913
НТЦ	объект культурного наследия Нижегородской области "Дом М.Ф.Щелокова"	ул. Варварская, д. 8 литера 3	КП НО "ДОМ.НН"	ТК-243а	2Ду40	15	2023	1 464
пер. Плотнинчий, 11-а	объект культурного наследия "Дом Н.П.Котельникова"	ул. Ильинская, 64 (литеры А, А1)	КП НО "ДОМ.НН"	в месте изменения диаметра после УТ-20 в сторону ТК-20а на теплотрассе 2Ду100мм, у здания по ул. Ильинская, 64	2Ду40	10	2023	665
НТЦ	жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой № 2 (по генплану)	в границах улиц Трудовая, Ульянова, Провиантская, Большая Печерская	ООО Специализированный застройщик "Меридиан"	УТ-436-3кб (шахта опуска на теплотрассе 2Ду100мм, напротив дома по ул. Трудовая, 14)	2Ду100	20	2023	1 566
НТЦ	многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной стоянкой автомобилей	ул. Октябрьская	ООО Инвестиционная Компания "СМ-Финанс"	ТК-501-11-к1	2Ду100	75	2023	3 347
НТЦ	комплекс административных зданий	ул. Ошарская, д. 63 (корпуса 1-4)	Управление делами Правительства Нижегородской области	УТ-416-5-к2-2	2Ду125	90	2023	4 124
					2Ду100	30	2023	1 616
НТЦ	жилой дом	ул. Ошарская, 78	Администрация г. Н.Новгорода	проектируемая ТК-1 (планируемая к строительству на тепловой сети, строящейся от УТ-416-5-к2-2)	2Ду70	80	2022	1 903
							2023	1 903
ул. Тихорецкая, 3-в	Жилой дом № 3/2 (номер по генплану) с помещениями общественного назначения и пристроенным гаражом-стоянкой закрытого типа № 3/3 (по генплану)	в границах улиц Актюбинская, Конопотская, Якорная	ООО "Специализированный застройщик "Аванпорт"	ТК-2	2Ду150	180	2023	16 761
					2Ду125	80	2023	7 445

Источник	Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения/ Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
ул. Тихорецкая, 3-в	Жилой дом № 3/1 (номер по генплану) с помещениями общественного назначения и пристроенным гаражом-стоянкой закрытого типа № 3/3 (по генплану)	в границах улиц Актюбинская, Конопотская, Якорная	ООО "Специализированный застройщик "Аванпорт"	ТК-2	2Ду125	150	2023	11 860
ул. Базарная, 6	Строительство отдельно стоящего учебного корпуса МАОУ "Лицей № 82" со спортивным ядром	ул. Культуры, 1	МАОУ "Лицей № 82"	в районе Н.О. на теплотрассе 2Ду200мм, проложенной от ТК-6 к жилому дому № 2 по ул. Льва Толстого	2Ду100	6	2023	693
ул. Пугачева, 1				ТК-1-9	Ду80/50	20	2023	1 132
ул. Станиславского, 3	Магазин	ул. Светлоярская, 25	ООО "НИКС"	ТК-12	2Ду50	35	2023	1 635
ул. Академика Баха, 4	Строительство пристроя к зданию МБОУ "Школа № 106"	бул. Заречный, 16	МБОУ "Школа № 106"	ТК-30-1	2Ду100; Ду100/80	55	2023	3 841
ул. Гаугеля, 25	Дом детского творчества	ул. Героев Космоса, у дома № 14	ООО "Аксил"	УТ-9-3	2Ду50	5	2023	839
Анкудиновское шоссе, 3б	Центр ядерной медицины	Анкудиновское шоссе, 1	ООО "РадиоМедСинтез"	УТ-2-2	2Ду100; Ду50/40	140	2023	9 062
НТЦ	Отдельно стоящее здание Кафе	ул. Верхне-Волжская набережная, 8	ООО "Фудсервис-Москва"	на теплотрассе 2Ду100мм, проложенной от ТК-237-11-к3 к ТК-237-11-к4, у дома по ул. Нестерова, 3	2Ду80	65	2023	3 468
ул. Ванеева, 209-б	Жилой дом № 10 (по генплану) с магазином, встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой	ул. Ванеева (южнее Нижегородской областной детской клинической больницы)	ООО "Специализированный застройщик "ННДК Мешера"	ТК-12	2Ду100	15	2023	1 039
пер. Бойновский, 9-д	Многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой (№ 1 по генплану)	в границах улиц Сеченова, Большая Печерская (ул. Большая Печерская, земельный участок 89)	ООО Специализированный Застройщик "Стройинвест-52"	ТК-14	2Ду150	40	2023	2 579
ИТОГО								456 910

Таблица 7.20 – Объемы нового строительства тепловых сетей ООО «Теплосети» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Здание бытового обслуживания	между домом №33 по ул.Комсомольская и домом №15 по ул.Краснодонцев	ООО "Сфера"	в ТК 1с109 до границ земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления и ГВС от существующих трубопроводов о границ земельного участка Заявителя	ТК 1с109	ОДЗ	41	2022	40	Подземная бесканальная	1 026
					ТК 1с109	ОДЗ	41	2022	50	Подземная бесканальная	1 121
Многофункциональное здание	Квартал пр-т Бусыгина - ул. Пермякова дом стр.12	Физическое лицо Мусаев Р.Б.	Отопление: от тр.пр. отопления проложенных (инв.425401, у неподвижной опоры напротив жилого дома №12 про ул.Львовская Горячее водоснабжения:от тр.пр. горячего водоснабжения Д=65, проложенных (инв.425401), у неподвижной опоры напротив жилого дома №12 про ул.Львовская.	мероприятия по строительству подводящих сетей до границ земельного участка входит в обязанности заявителя	УТ30-17	ОДЗ	16	2023	50	Подземная бесканальная	458
					УТ30-17	ОДЗ	13	2023	50	Подземная бесканальная	372
Детский плавательный бассейн с комплексом игровых залов и рекреационными помещениями для отдыха	ул. Героя Смирнова, 16	ООО "Светелка"	От 2-й Юго-Западной магистрали до земельного участка ул. Героя Смирнова, 16	Строительство тепловой сети отопления и ГВС от 2-й Юго-Западной магистрали до земельного участка ул. Героя Смирнова, 16	УТ18-67	ОДЗ	17	2025	100	Подземная бесканальная	796
					УТ18-67'	ОДЗ	20	2025	200	Подземная бесканальная	1 208
Мойка автомобилей	ул. Дьяконова, у д.2 корп.4	Сорокин А.Н.	от трубопроводов отопления (проложенных надземно) 2Ø 500 мм с инвентарным № 426451, у неподвижной опоры на углу здания, ул.Дьяконова 2/6.	Строительство тепловой сети отопления от 3-й Соцгородской магистрали до границы земельного участка	УТ14-19	ОДЗ	30	2022	32	Подземная бесканальная	751
«Многоквартирный жилой дом с помещениями общественного	в 93 п.м. от жилого дома №23 по ул. Маковского	ООО "РИФ"	От 3-й Юго-Западной магистрали до земельного участка ул. Маковского (у дома №23)	Строительство тепловой сети отопления от 3-й Юго-Западной магистрали до	3Ю36	МКД	132	2022	125	Подземная бесканальная	5 320

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
назначения», по адресу: г. Новгород, Автозаводский район, ул. Маковского, микрорайон "Мончегорский", находящийся в 93 пог.м. от жилого дома по ул. Маковского				земельного участка ул. Маковского (у дома №23)							
объекты ГБПОУ "Нижегородского индустриального колледжа"	Ю.Фучика12А	ГБПОУ "Нижегородский индустриальный колледж"	В 3-4м от НО на участке эстакады 3ю30/1ю9	выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных сетей ГВС (Т3) до границ земельного участка Заявителя			198	2022	70	Подземная бесканальная	6 323
Отдельно стоящий корпус МБДОУ «Детский сад №12 «Катюша» на 4 групповые ячейки	Ю.Шоссе 50Б	МБДОУ "Детский сад №12 "Катюша"	В новой камере на участке квартальной трассы 1ю по отоплению и 2ю по ГВС у дома №22а по ул. Веденяпина	Строительство сетей отопления до границ земельного участка Заявителя			130	2022	70	Подземная бесканальная	4 152
Отдельно стоящий корпус МБДОУ «Детский сад №12 «Катюша» на 4 групповые ячейки	Ю.Шоссе 50Б	МБДОУ "Детский сад №12 "Катюша"	В новой камере на участке квартальной трассы 1ю по отоплению и 2ю по ГВС у дома №22а по ул. Веденяпина	Строительство сетей ГВС до границ земельного участка Заявителя			130	2022	40	Подземная бесканальная	3 253
многоквартирный жилой дом и гаражем-стоянкой	Новикова Прибоя 2 (стр)	Квадратный метр ООО	от сетей ЭСК в тепловой камере у д.16а ул.Херсонская (бывшая котельная)	Строительство сетей отопления до границ земельного участка Заявителя			50	2022	125	Подземная бесканальная	2 015
многоквартирный жилой дом	пересечение ул.Советской Армии и	Новый город ООО	в существующие трубопроводы Т1,Т2 от внутриквартальных сетей	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке			15	2022	70	Подземная бесканальная	479

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
	ул.Краснодонцев, около дома №13А по ул.Советской Армии		ТНС №1 в подвале жилого дома №23 ул.Краснодонцев	наружных тепловых сетей отопления от врезки в существующие сети до границы с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома.							
многоквартирный жилой дом	пересечение ул.Советской Армии и ул.Краснодонцев, около дома №13А по ул.Советской Армии	Новый город ООО	в существующие трубопроводы Т1,Т2 от внутриквартальных сетей ТНС №1 в подвале жилого дома №23 ул.Краснодонцев	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных сетей ГВС от врезки в существующие трубопроводы до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома.			15	2022	70	Подземная бесканальная	479
многоквартирный жилой дом	пересечение ул.Советской Армии и ул.Краснодонцев, около дома №13А по ул.Советской Армии	Новый город ООО	в существующие трубопроводы Т1,Т2 от внутриквартальных сетей ТНС №1 в подвале жилого дома №23 ул.Краснодонцев	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных сетей ГВС от врезки в существующие трубопроводы до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома.			15	2022	50	Подземная бесканальная	410
Здание мини-закусочной	Молодежный 29б	Бондарев Николай Леонидович	Врезку в трубопроводы Т1/Т2 выполнить на эстакаде у ответвления трассы на ДНОСШ №8, согласно схемы	выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			116	2022	32	Подземная бесканальная	2 903
Нежилое административно-торговое здание	Ленина,98б	Голдобина Людмила Вадимовна ФЛ	в ТК 1с-10 от 1 соцгородской теплотрассы	выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от ТК 1с-10 до			90	2022	32	Подземная бесканальная	2 252

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
				границ земельного участка Заявителя							
Построенное, но неподключенное здание гаража №30	ул. Строкина, д.3Е	Майский С.А.	в подвале дома №3 по ул. Строкина, в районе неподвижной опоры	Строительство сетей отопления до границ земельного участка Заявителя			76	2022	32	Подземная бесканальная	1 902
Нежилое отдельно стоящее здание (цех с бытовыми помещениями)	ул.Монастырка, дом 13 «В»	ООО «ВентСервис»	эстакадный участок теплотрассы МСК-9 в 1 метре от НО-4	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			159	2022	50	Подземная бесканальная	4 345
Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями обслуживающего назначения на первом этаже	ул. Коломенская	ООО «Автоинвест»	в районе несущей опоры на ответвлении на станцию смешения – эстакада	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов до границ с инженерно-техническими сетями жилого дома			50	2022	80	Подземная бесканальная	1 977
МБУ СШОР №8 по футболу	пр. Молодежный, д.29, стадион «Строитель»	Муниципальное Бюджетное Учреждение Спортивная школа Олимпийского резерва №8 по футболу	в районе неподвижной опоры НО надземной эстакадной прокладки теплотрассы по ул. Красноуральской напротив дома №12 по ул.Волкова	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			5	2022	100	Надземная	111
Банный комплекс	ул. Красноуральская, у дома 1А	ООО «Партнер»	в районе неподвижной опоры, расположенной на сетях возле здания по ул. Спутника, 24А	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы			200	2022	50	Подземная бесканальная	5 466

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
				теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя							
Банный комплекс	ул. Красноуральская, у дома 1А	ООО «Партнер»	в районе недвижимой опоры, расположенной на сетях возле здания по ул. Спутника, 24А	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных сетей ГВС от существующих трубопроводов до границы с земельным участком заявителя			200	2022	80	Подземная бесканальная	7 908
Банный комплекс	ул. Красноуральская, у дома 1А	ООО «Партнер»	в районе недвижимой опоры, расположенной на сетях возле здания по ул. Спутника, 24А	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных сетей ГВС от существующих трубопроводов до границы с земельным участком заявителя			200	2022	70	Подземная бесканальная	6 387
Объекты планируемого строительства - П*ТЖсм зона реорганизации застройки в смешанную многоквартирную и общественную застройку	в границах улиц Дружбы, Снежная, Премудрова, Героя Самочкина	ДГРиА	для многоквартирного дома - на границе сетей инженерно-технического обеспечения дома, для объектов коммунальной, социальной, транспортной инфраструктуры - на границе земельного участка подключаемого объекта	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			15	2023	350	подземная канальная	1 624
Проект планировки территории	в границах проспекта Молодежный, улицы Красноуральская, проспекта Ильича, улицы Левитана в Автозаводском районе города	ООО СК "Стройсервис"	для многоквартирного дома - на границе сетей инженерно-технического обеспечения дома, для объектов коммунальной, социальной, транспортной инфраструктуры - на границе земельного участка подключаемого объекта	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			10	2023	150	подземная бесканальная	463

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
	Нижнего Новгорода										
Проект планировки и межевания границ 1-я очередь строительства. Дом №1 корпус 1, 2-я очередь строительства Дом №1 корпус 2, 3-я очередь строительства Дом №2	на пересечении улиц Коломенская и Янки Купалы в Автозаводском районе г. Нижнего Новгорода	ООО «Первая строительная компания»	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			150	2022	125	подземная бесканальная	6 046
Объекты планируемого строительства - П*ТЖсм зона реорганизации застройки в смешанную многоквартирную и общественную застройку	в границах улиц Героя Советского Союза Сафронова, Диксона, Памирская, Перекопская	ДГРиА	для многоквартирного дома - на границе сетей инженерно-технического обеспечения дома, для объектов коммунальной, социальной, транспортной инфраструктуры - на границе земельного участка подключаемого объекта	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			100	2022	300	подземная канальная	9 109
Здание медицинского обслуживания на 200 посещений (без стационара)	ул. Прыгунова, рядом с домами №17 и №27	ООО "А-МЦ "УльтраМед"	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			25	2022	50	подземная бесканальная	683
Здание склада	ул. Героя Поющего, 20 (участок №1)	ООО ПКФ «ВолгоВятТехСнаб»	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих			110	2022	50	подземная бесканальная	3 006

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
				трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя							
Медицинский центр	ул. Мончегорская, у дома №3/1	ДГДиРА	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			5	2022	32	подземная бесканальная	125
Объект незавершенного строительства - пристрой к бытовому корпусу стадиона	ул. Глеба Успенского	Гасымов Габил Муса оглы	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			280	2022	40	подземная бесканальная	7 007
Здание управления	ул. Шлиссельбургская, 29	АО "СО ЕЭС" Филиал АО "СО ЕЭС" Нижегородское РДУ	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			500	2023	76	надземная	10 042
Два жилых дома со встроенными помещениями коммунально-бытового обслуживания и подземной	в границах улиц Перекопская, Сафронова, Заводская, Диксона, Каширская, реки Борзовка	ООО «Никойл-НН»	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке			200	2022	300	подземная канальная	18 218
				наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ			10	2022	100	подземная канальная	515

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
парковки (номер 2 по генплану)				земельного участка Заявителя							
Торгово-развлекательный центр с подземной автостоянкой	пр. Ленина, 39,39Б	ООО «ИДК»	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			30	2022	200	подземная канальная	1 991
Склад металлоконструкций	ул. Монастырка, дом 13 «В»	ООО «Планета»	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			180	2022	80	подземная бесканальная	7 117
Строительство ДОУ	ул. Красноуральская, у дома №3	МКУ "Главное управление по капитальному строительству г.Н.Новгорода"	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			25	2022	80	подземная бесканальная	989
Производственное здание с административно-бытовыми помещениями»	ул. Новикова-Прибоя, 16(участок 1)	Сударев Евгений Владимирович	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			20	2023	65	подземная бесканальная	668

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Склад	ул. Лесная, у дома №2	МГДиРА ГБУ НО Институт развития агломерации и Нижегородской области	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			400	2023	50	Подземная канальная	11 442
«Здание жилое многоквартирное со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой (№1 по генплану) границах бульвара Заречный, улиц Баумана, Правдинская, затона имени 25 лет Октября в Ленинском районе города Нижнего Новгорода»	территория в границах бульвара Заречный, улиц Баумана, Правдинская, затона имени 25 лет Октября	ООО «СЗ «СНАБЦЕН ТР-НН»	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома			132	2022	150	Подземная канальная	5 835
Комплекс жилых домов со встроенными помещениями общественного назначения, распределительной и трансформаторной подстанцией и	территория в границах бульвара Заречный, улиц Баумана, Правдинская, затона имени 25 лет Октября	ООО «Гарант Качества НН»	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома			200	2022	150	Подземная канальная	8 841

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
подземной автостоянкой (жилые дома №№2-5 (условно по генплану))											
Единый образовательный комплекс вместимостью 4550 мест, расположенный в г. Нижнем Новгороде и городском округе г. Бор Нижегородской области. Часть объекта Соглашения 1 – «Здание общеобразовательной школы на 1500 мест»	бульвар Южный	ООО «Первая концессионная компания «Просвещение»	на границе земельного участка заявителя	Строительство наружных тепловых сетей до границ земельного участка Заявителя			140	2022	150	Подземная канальная	8 438
«Многоквартирный дом №1 (номер по генплану)», по адресу: г. Н. Новгород, Автозаводский район, ул. Коломенская, дом 8А	ул. Коломенская, дом 8А	ООО СЗ "Первая строительная компания"	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома №1			25	2022	125	Подземная бесканальная	1 008
						31	2022	70	Подземная бесканальная	990	
Многоквартирный дом со встроенно-пристроенным административным зданием (№2,3	ул. Коломенская, дом 8А	ООО СЗ "Первая строительная компания"	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы			36	2023	125	подземная бесканальная	1 519
						52	2023	80	подземная бесканальная	2 152	

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
по генплану), по адресу: г. Н. Новгород, Автозаводский район, ул. Коломенская, дом 8А				теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома №2							
«Стоянка-паркинг №5», расположен по адресу: г. Н. Новгород, Автозаводский район, ул. Коломенская, дом 8А	ул. Коломенская, дом 8А	ООО СЗ "Первая строительная компания"	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			28	2023	100	подземная бесканальная	1 208
«Многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения, в том числе встроенной дошкольной образовательной организацией (№1 по генеральному плану) I этап строительства» в границах улиц Героя Юрия Смирнова, Юлиуса Фучика, проспекта Ленина в Автозаводском районе г. Нижнего Новгорода	в границах улиц Героя Юрия Смирнова, Юлиуса Фучика, проспекта Ленина в Автозаводском районе г. Нижнего Новгорода	ООО «Каскад специализированный застройщик»	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома №1			37	2022	80	подземная бесканальная	1 463 10 319

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
«Многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения (№2 по генеральному плану) II этап строительства» в границах улиц Героя Юрия Смирнова, Юлиуса Фучика, проспекта Ленина в Автозаводском районе г.Нижнего Новгорода	в границах улиц Героя Юрия Смирнова, Юлиуса Фучика, проспекта Ленина в Автозаводском районе г.Нижнего Новгорода	ООО «Каскад специализированный застройщик»	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома №2			14,5	2022	80	подземная бесканальная	647
Контрольно-пропускной пункт по адресу ул. Смирнова д.2а	ул. Смирнова д.2а	ПАО "ГАЗ"	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			4	2024	38	подземная бесканальная	109
Автотехцентр по адресу ул. Героя Попова рядом с домом 43А	ул. Героя Попова рядом с домом 43А	ООО "ЦД-Строй НН"	на границе земельного участка Заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			65	2024	65	подземная бесканальная	2 265
Амбулаторно-поликлиническое учреждение без стационара	южнее д.51 по ул.Патриотов	ООО «Лечебно-диагностический центр	на границе земельного участка Заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от			200	2022	80	подземная бесканальная	7 908

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
		Международного института биологических систем имени Сергея Березина»		существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя							
Строительство храма в честь преподобной мученицы Анны (Ежовой) по адресу ул. Школьная западнее дома №9	ул. Школьная западнее дома №9	МГДиРА ГБУ НО Институт развития агломерации и Нижегородской области	на границе земельного участка Заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			117	2024	70	подземная бесканальная	4 078
Многоквартирный дом №1 (по генплану)	в квартале в границах улиц Шекспира, Героя Попова, Суздальская в Ленинском районе г. Нижнего Новгорода	ООО "СТЭКОМ"	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома			170	2024	80	подземная канальная	9 056
Многоквартирный дом (№4 по генплану)	ул. Коломенская, 8А	ООО СЗ "Первая строительная компания"	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома			75	2023	80	подземная канальная	3 831
Строительство жилого дома по	ул. Героя Васильева, 31	МКУ "Главное"	на границе с инженерно-	Выполнение проектных и			109	2023	80	подземная канальная	5 568

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
ул. Героя Васильева, 31 в Автозаводском районе г. Н. Новгорода		управление по капитальному строительству г.Н.Новгорода"	техническими сетями многоквартирного дома	строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома							
Многоквартирный дом №2 (по генплану)	ул. Героя Васильева, 33, земельный участок №2	МКУ "Главное управление по капитальному строительству г.Н.Новгорода"	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома			30	2024	80	подземная канальная	1 598
Многоквартирный жилой дом	ул. Сергея Тюленина, 20а	ООО "СЗ "Центр Плюс"	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома			103	2023	65	подземная канальная	5 076
Жилой дом №1 на 48 квартир с детским садом на 45 мест и общественными помещениями 400 кв.м.	ул. Парышевская, в 15 метрах на запад от жилого дома №48 по ул. Парышевская	ООО "Альфакапстрой"	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома			990	2023	125	подземная канальная	60 714

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Жилой дом №2 на 64 квартиры	ул. Парышевская, в 15 метрах на запад от жилого дома №48 по ул. Парышевская	ООО "Альфакапс трой"	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома			80	2023	125	подземная канальная	4 906
Жилой дом №3 на 64 квартиры	ул. Парышевская, в 15 метрах на запад от жилого дома №48 по ул. Парышевская	ООО "Альфакапс трой"	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома			50	2024	100	подземная канальная	2 810
Жилой дом №4 на 64 квартиры	ул. Парышевская, в 15 метрах на запад от жилого дома №48 по ул. Парышевская	ООО "Альфакапс трой"	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома			75	2024	100	подземная канальная	4 215
Жилой дом №5 на 64 квартиры	ул. Парышевская, в 15 метрах на запад от жилого дома №48 по ул. Парышевская	ООО "Альфакапс трой"	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-			75	2025	80	подземная канальная	4 159

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
				техническими сетями многоквартирного дома							
Шинный центр с шиномонтажом и автомойкой	ул.Героя Попова, около электроподстанции, примерно в 100 метрах от дома №43А	ООО "Вектор"	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			190	2023	65	подземная канальная	9 363
Здание автосервиса с административно-бытовыми помещениями	ул. Новикова-Прибоя, 16 (участок 1)	Сударев Е.В., Сударев Ю.В.	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			20	2023	50	подземная канальная	880
Объект ООО "Спарта-НН"	ул. Фучика, 42А	ООО "Спарта-НН"	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			10	2024	65	подземная канальная	514
Храм в честь апостола Фомы	в границах пр.Ленина, ул. Новикова-Прибоя, Станкозаводская, Снежная, Херсонская	МГДиРА ГБУ НО Институт развития агломерации и Нижегородской области	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			40	2024	65	подземная канальная	2 055

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Строительство ДОУ по ул.Янки Купалы, д. 29 в Автозаводском районе города Нижнего Новгорода	ул.Янки Купалы, д. 29	МКУ "Главное управление по капитальному строительству в г.Н.Новгороде"	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			30	2024	80	подземная канальная	1 598
строительство универсального спортивного зала	ул. Мельникова, у дома №10	"МГДиРА ГБУ НО Институт развития агломерации и Нижегородской области"	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			200	2024	65	подземная канальная	10 277
Медицинский центр	ул. Коломенская, напротив дома 8Б	ООО "Инвест Территория"	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			70	2023	50	подземная канальная	3 081
ИТОГО											326 944

Таблица 7.21 – Объемы нового строительства тепловых сетей ООО "Коммунальная сетевая компания" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Наименование источника	Наименование мероприятия	Условный диаметр, мм	Год реализации	Затраты с НДС, тыс. руб.
котельная Малоэтажная, 31А	Участок теплотрассы от УТ3 дож/д № 11 по г/плану	125	2022	3 497
	Участок теплотрассы от У Т6 дож/д № 10 по г/плану	125	2023	1 094
	Участок теплотрассы от У Т6 до УТ7	250	2023	7 229
	Участок теплотрассы от УТ7 до УТ8	250	2023	12 942
	Участок теплотрассы от УТ7 дож/д № 4 по г/плану	100	2023	1 072
	Участок теплотрассы от УТ8 дож/д № 9 по г/плану	125	2024	1 252
	Участок теплотрассы от УТ8 до УТ9	200	2024	3 071
	Участок теплотрассы от УТ9 дож/д № 5 по г/плану	125	2024	2 389
	Участок теплотрассы от УТ9 до УТЮ	150	2024	7 982
	Участок теплотрассы от УТ9 дож/д № 6 по г/плану	100	2024	3 237
	Участок теплотрассы от УТЮ дож/д № 7 по г/плану	125	2024	853
	Участок теплотрассы от УТЮ дож/д № 8 по г/плану	100	2024	2 388
	Участок теплотрассы от УТ14.1 дож/д № 28 по г/плану	100	2025	1 656
	Участок теплотрассы от УТ 13 дож/д № 26 по г/плану	100	2025	2 760
	Участок теплотрассы от УТ14.1 дож/д № 27 по г/плану	100	2025	1 656
	Участок теплотрассы от УТ18 до жд46	100	2023	1 153
	Участок теплотрассы от УТ14.1 дож/д № 29 по г/плану	100	2025	2 760
	Участок теплотрассы от УТ25 до УТ26	100	2026	2 903
	Участок теплотрассы от УТ14 до д/с № 33 по г/плану	100	2024	2 470
	Участок теплотрассы от УТ11 до школа № 31 по г/плану	125	2024	2 372
	Участок теплотрассы от УТ5 до УТ6	250	2022	4 320
	Участок теплотрассы от УТ24 дож/д № 38 по г/плану	100	2026	1 805
	Участок теплотрассы от УТ19.1 дож/д № 51 по г/плану	100	2022	491
	Участок теплотрассы от УТ19.1 до УТ20.1	150	2022	8 786
Участок теплотрассы от УТ20.1 дож/д № 50 по г/плану	100	2022	1 227	
Участок теплотрассы от УТ20.1 дож/д № 48 по г/плану	100	2023	4 338	
Участок теплотрассы от УТ20.1 дож/д № 49 по г/плану	100	2023	2 296	

Наименование источника	Наименование мероприятия	Условный диаметр, мм	Год реализации	Затраты с НДС, тыс. руб.
	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 42/1 по г/плану	100	2026	1 175
	Участок теплотрассы от УТ18 дож/д № 47 по г/плану	125	2023	821
	Участок теплотрассы УТ14- УТ14.1	150	2025	6 037
	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 44/1 по г/плану	100	2026	1 719
	Участок теплотрассы от УТ 15 до УТ22	200	2026	11 458,52
	Участок теплотрассы от УТ22 дож/д № 34 по г/плану	100	2026	1 254
	Участок теплотрассы от УТ22 до УТ23	200	2026	8 645
	Участок теплотрассы от УТ23 дож/д № 37 по г/плану	100	2027	308
	Участок теплотрассы от УТ23 дож/д № 36 по г/плану	100	2027	614
	Участок теплотрассы от УТ23 до УТ24	150	2027	4 351
	Участок теплотрассы от УТ24 дож/д № 39 по г/плану	100	2027	918
	Участок теплотрассы от УТ24 до УТ25	150	2027	5 579
	Участок теплотрассы от УТ25 дож/д № 41 по г/плану	100	2027	570
	Участок теплотрассы от УТ25 дож/д № 40 по г/плану	100	2027	654
	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 43 по г/плану	100	2027	505
	Участок теплотрассы от УТ22 дож/д № 35 по г/плану	100	2027	1 585
	Участок теплотрассы от УТ2 до д/с № 32 по г/плану	100	2024	2 606
ИТОГО				136 799

Таблица 7.22 – Объемы реконструкции тепловых сетей АО "Теплоэнерго" с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Источник	Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения/ Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	гостиница "Волжский откос"	Верхне-Волжская наб., 2а	ООО "Сервис-отель"	ТК-3 (с учетом переключения потребителей с котельной ул. Минина, 1а)/ от ТК-245 до ЦТП-141/от ТК-1-2 до ТК-1	2Ду300	143	2022	20 975
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)					2Ду250	96	2022	22 372

Источник	Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения/ Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	жилые дома №№ 1, 2, 3, 4	пр. Гагарина, 34	ООО "Стандарт"	УТ-110-2к20 рядом с домом № 20 по ул. Косогорной/от УТ-110-2 (к1) до ТК-110-2-к2	2Ду350	240	2022	18 920
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)							2023	18 920
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	застройка жилого квартала	в границах улиц Студенческая, Окский съезд	ООО "Объектстрой"	УТ-618/от ТК-604 до ТК-605/от "переход диаметра после ТК-608" до ТК-610	2Ду500	133	2022	16 438
							2023	16 438
					2Ду400	170	2022	6 867
							2023	6 867
ул. Пугачева, 1	10-ти этажный 2-х секционный многоквартирный жилой дом	ул. Боевых Дружин, 1	ООО "Магнат"	ТК-2см/от ТК-1а до ТК-2 (реконструкция теплотрассы ГВС)	Ду250/200	11	2022	1 862
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	от НПС-2 до ТК-501				2Ду700	96	2022	5 572
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)							2023	5 572
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	от ТК-501-2 до ТК-501-9				2Ду500	460	2022	26 999
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)							2023	26 999
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	от ТК-501-10 до ТК-501-11				2Ду500	133	2022	7 873
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)							2023	7 873
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	УТ-100 у д. 6 по ул. Ветеринарная до УТ - узел А у д.6				2Ду800	19	2022	10 038
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)							2023	10 038

Источник	Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения/ Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	от УТ-узел А у д.6 по ул. Ветеринарная до т. изм. Д. в будке КИП (инв. №00030027а) и от УТ-300Б у д.1 по Тверскому проезду до т. изм. Д. у д.39 по ул. Чачиной				2Ду800	353	2022	40 799
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)							2023	40 799
СТЭЦ	реконструкция от ПАВ-1 до ПАВ-2 2Ду800 на 2Ду1000мм				2Ду1000	2337	2022	281 491
СТЭЦ							2023	281 491
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	Многоквартирный дом с пристроенной дошкольной образовательной организацией и подземной стоянкой автомобилей	ул. Краснозвездная, 10	ООО "Три дома"	ТК-112-к26/от ТК-112-к23 до ТК-112-к25	2Ду125	104	2023	5 486
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	Многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой	в границах улиц Барминская, Елецкая	ООО "ДМ-ИНВЕСТ СТРОЙ"	ТК-201-13-к5в-4/от ТК-201-7 до ТК-201-8	2Ду400	57	2022	8 306
СТЭЦ	Многоквартирный многоэтажный жилой дом с помещениями общественного назначения с закрытой парковкой	в границах улиц Ярошенко Красных Зорь по адресу: г. Н.Новгород, Московский район, ул. Красных Зорь, 23д	ООО "Специализированный застройщик "Заря"	ТК-522-к6/от точки врезки в ж /доме № 23 по ул. Красных Зорь до наружной стены жилого дома № 23 по ул. Красных Зорь	Ду100	40	2022	343
СТЭЦ							2023	343
ул. Углова, 7	Многоквартирный жилой дом № 6 (номер по генплану) с помещениями общественного назначения и подземно-надземной автостоянкой с эксплуатируемой кровлей и ТП	пр. Гагарина, 144	ООО "Строительная Компания"	ОВ - ТК-156; ГВС - ТК-15/от разветвления теплотрассы в доме № 12 по ул. Пятигорская до ТК-15/от ТК-15 до ТК-156	2Ду125; Ду100/80	46	2022	2 920
ул. Углова, 7							2023	2 920
ул. Углова, 7					2Ду125; Ду80/50	29	2022	1 627
ул. Углова, 7							2023	1 627
пер. Бойновский, 9-д	Многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой (№ 1 по генплану)	в границах улиц Сеченова, Большая Печерская (ул. Большая Печерская, земельный участок 89)	ООО Специализированный Застройщик "Стройинвест-52"	от котельной пер. Бойновский, 9-д до УТ-13	2Ду150	100	2023	4 983
								от УТ-13 до ТК-14
ИТОГО								904 541

Таблица 7.23 – Объемы реконструкции тепловых сетей ООО «Нижевтеплоэнерго» с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строит-ва/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
Перекладка участка магистральной тепловой сети от котельной по ул. Деловая, 14 до точки врезки, напротив ж/д № 165/8 по ул. Родионова, с увеличением диаметра 500 мм на теплотрассу диаметром 700 мм	700	2346	2023-2024	116 937,5
ИТОГО				116 938

5.3.2. Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных

Объемы реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных приведены в таблицах 7.24-7.25, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Таблица 7.24 – Объемы строительства и реконструкции и(или) модернизации тепловых сетей АО "Теплоэнерго" для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Тип мероприятия	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб
Новое строительство	Строительство теплотрассы-перемычки между 2 и 6 очередями от котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ): 1)Строительство магистральной теплотрассы отопления от НТЦ (ТК-201-2а), адрес (местоположение): от ТК-201-2а у д. №12 по ул. Пушкина до ТК-206-11 у д. №6 по ул. Костина; 2)Реконструкция магистральной теплотрассы отопления от точки в 30 м на Ю-В от Ю-В угла д.1 по ул. Тимирязева до точки в 13 м на 3 от Ю-3 угла д.12 по ул. Пушкина	2022	166 149
Новое строительство		2023	78 423
Новое строительство		2024	118 531
Новое строительство	Строительство инженерных сетей к котельной в п. Новинки, ул. Дорожная, 5/1	2022	18 971
Реконструкция	"Реконструкция квартальной теплотрассы отопления от котельной по ул. Соревнования, 4а на участках: - от БМК для переключения нагрузки котельных ул. Соревнования, 4-а, ул. Гребешковский откос, 7, ул. Ярославская, 23 до ТК-1 (нов.) у д. 22 по ул. Чернышевского (больница №38); - от ТК-1 (нов.) у д. 22 по ул. Чернышевского (больница №38) до т. вр. в техподполье д. 22 по ул. Чернышевского (больница №38); - от УТ-7 у д. 23 по ул. Ярославской до д. 23"	2023	10 590
Реконструкция		2024	1 177
ИТОГО			393 841

Таблица 7.25 – Объемы строительства и реконструкции и(или) модернизации тепловых сетей ООО "Теплосети" для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Наименование мероприятия	Объем мероприятия	Год строит-ва/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
Строительство и реконструкция тепловых сетей в районе мкр.Юг	Перекладка магистрального участка т/трассы вдоль улиц Газонная и Коломенская до ТК 3ю-24 (см. вложение) с Ду=500мм на Ду=700мм общей протяженностью 1220 п.м.	2022	50 724
	Изменение режима работы теплотрассы 3 Юго-Западная (перевод на круглогодичную циркуляцию с нижней срезкой температурного графика 70°C).	2022	
Переключение кот. ул Профинтерна 7б	Строительство тепловой сети от ж.д. бул. Заречный 7 до административного здания ул.Арктическая 7 с реконструкцией оборудования станции смещения Архитектурной	2022	8 917
Переключение кот. ул Профинтерна 7б	Строительство тепловой сети от ж.д. бул. Заречный 7 до административного здания ул.Арктическая 7 с реконструкцией оборудования станции смещения Архитектурной	2023	9273
ИТОГО			68 914

5.3.3. Предложения по реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Объемы реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей приведены в таблицах 7.26-7.29, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

В соответствии с ФЗ-190, объемы реконструкции и перечень реконструируемых участков подлежат уточнению в ходе текущей деятельности предприятий.

Таблица 7.26 – Объемы реконструкции, модернизации или строительства существующих тепловых сетей и теплосетевых объектов АО "Теплоэнерго" в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Наименование мероприятия	Год строит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
Переключение нагрузки с котельной ул. Б.Покровская, 16 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2022	2 783
Строительство новых, увеличение пропускной способности существующих теплотрасс от границы раздела с тепловыми сетями ПАО "Т плюс" до ТК-108: Реконструкция магистральной теплотрассы отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь на участке от ТК-108 напротив д. 38 по ул. Народная до ПАВ-2 у д. 1а по ул. Бурнаковская; магистральной теплотрассы отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь на участке от ТК-203а у д. 38 по ул. Народная до ПАВ-2 у д. 1а по ул. Бурнаковская	2022	2 062
	2023	6 296
	2024	98 633
Переключение нагрузки с котельной пл. М. Горького, 4-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ): 1)Техническое перевооружение котельной пл. М.Горького, 4-а с переводом ее в режим работы автоматизированного ЦТП; 2)Реконструкция квартальной теплотрассы отопления и ГВС от котельной пл. Горького, 4а на участке: от котельной пл. Горького, 4а до ТК-206-15а к8 (нов.) у д. 118-А на ул. Ильинская (инв. №000002071)	2023	42 714
	2024	4 746
Оптимизация схемы теплоснабжения потребителей от котельной по ул. Памирская, 11	2022	15 207
	2023	263 803
Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного теплоснабжения	2022	556 392
Реконструкция сетей с целью снижения уровня износа, г. Нижний Новгород. Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь, кад. №52:18:0000000:12580 в части замены существующей запорной арматуры (клиновые задвижки) на новую запорную арматуру (краны шаровые с электроприводом) в ПАВ №1 по ул. Коминтерна, 43	2024	49 869
"Реконструкция сетей с целью снижения уровня износа, г. Нижний Новгород. Магистральная теплотрасса отопления от от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь кад. 52:18:0000000:10146: - Замена существующей запорной арматуры Ду700 2 шт. на новую запорную арматуру (шаровые краны с механическим редуктором) Ду700 2 шт. в ТК-3 ЭЖК у д. 20 по ул. К. Маркса - Монтаж запорной арматуры (шаровые краны с механическим редуктором) Ду700 2 шт. в ТК-213 у д. 5 по б-ру Мещерскому"	2024	40 302
Реконструкция сетей с целью снижения уровня износа, г. Нижний Новгород. Магистральная теплотрасса отопления кад. №52:18:0000000:1619, №52:18:0000000:12800 в части замены существующей запорной арматуры (затворы) на новую запорную арматуру (краны шаровые с электроприводом) в ПАВ №1 (2 очередь) по ул. Студеная, 68А	2024	43 663
Реконструкция сетей с целью снижения уровня износа, г. Нижний Новгород. (2022 год)*	2022	375 918
Реконструкция сетей с целью снижения уровня износа, г. Нижний Новгород. (2023 год)*	2023	1 299 639
Реконструкция сетей с целью снижения уровня износа, г. Нижний Новгород. (2024 год)*	2024	900 971
Реконструкция сетей с целью снижения уровня износа, г. Нижний Новгород. Реконструкция тепловых сетей, планируемых к регистрации как ОПО (2025 год)	2025	1 312 163
Реконструкция сетей с целью снижения уровня износа, г. Нижний Новгород. Реконструкция тепловых сетей, планируемых к регистрации как ОПО (2026 год)	2026	1 308 111
Реконструкция сетей с целью снижения уровня износа, г. Нижний Новгород. Реконструкция тепловых сетей, планируемых к регистрации как ОПО (2027 год)	2027	1 184 544
Переключение нагрузки с котельной Бурнаковский проезд, 15 (АО "ОКБМ им. И.И. Африкантова") на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	2022	80 357

Наименование мероприятия	Год строит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
Реконструкция тепловых сетей, не относящихся к участку сети от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей	2022	34 847
	2023	93 019
	2024	11 488
	2026	49 589
	2027	25 872
Оптимизация схемы теплоснабжения от котельной ул. Минина, 1-а	2022	33 787
Переключение нагрузки с котельной ул. Горького, 65-д на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2027	9 164
Оптимизация схемы теплоснабжения жилого дома №15 по ул. Страж Революции	2022	12 892
Переустройство систем теплоснабжения путем установки оборудования индивидуальных тепловых пунктов в многоквартирных жилых домах г. Нижнего Новгорода	2022	3 215
Переключение потребителей с котельной по адресу ул. 3-я Ямская, 7 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2022	19 822
Переключение потребителей с котельной по адресу ул. Горького, 113/30 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2022	19 102
Переключение потребителей с котельной по адресу ул. Белинского, 32 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2022	21 068
Заключение договоров на проведение технологического и ценового аудита мероприятий по Реконструкция сетей с целью снижения уровня износа, г.Нижний Новгород» предусматривающего мероприятия по строительству,реконструкции, модернизации объектов инфраструктуры (176 участков)	2022-2023	10 000
ИТОГО		10 508 566
* - Мероприятия выполняемые за счет заемных средств в объеме, указанном в таблице 7.9		

Таблица 7.27 – Участки магистральных и квартальных тепловых сетей, планируемых к реконструкции с целью снижения уровня износа в 2023-2024 гг. за счет заемных средств

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во поврежденных трубных участков	Протяженность в м.п.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС													Планируемый год выполнения работ			
											Грубопроводы по диаметрам, мм											Материал трубопроводов					
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600		Ду 700				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	34			
1	000056656 000055577 000055578	52:18:0000000:8815 52:18:0000000:13249	Квартальная теплотрасса отопления; Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 1 очередь (УТ-110-2_к3)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-110-2-к2 у д. 14 по пер. Светлогорский до УТ-110-2-к3-1 у д. 86 по пер. Светлогорский, до УТ-110-2-к4 у д. 16 по пер. Светлогорский	надземная	п.м.	9	364	5 549					196	168							сталь	2023			
2	000030231	52:18:0000000:13202	Магистральная теплотрасса отопления от НТЦ, 3 очередь	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-341-1 у д. 90 по ул. Ванеева до ТК-341-2 у д. 6 по ул. Норвежская	подземная	п.м.	6	414	30 514										414			сталь	2023			
3	000030236	52:18:0000000:6680	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-349 у д.4 по ул. Генерала Ивлиева до УТ-350 у д.8 по ул. Генерала Ивлиева	надземная	п.м.	4	336	12 299									336				сталь	2023			
4	000002126 000050884	52:18:0000000:13263	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 6 очередь	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-608 у д. 2 по ул. Ветеринарная до ввода в д. 2 по ул. Ветеринарная; от вывода из д. 2 по ул. Ветеринарная до ТК-608-к1 у д. 14 по ул. Кулибина	подземная	п.м.	4	144	3 953	84			60									сталь	2023			
5	000030240	52:18:0000000:1600	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ш.п. после ТК-608 у д. 2 по ул. Ветеринарная до УТ-610 у д. 20 по пр.Гагарина	надземная	п.м.	4	214	5 000						214							сталь	2023			
6	000030329	52:18:0000000:1590	Магистральная теплотрасса отопления (перемычка)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-605а у д. 22 по ул. Пушкина до ТК-605а-3 у д. 22 по ул. Пушкина	подземная	п.м.	2	306	11 194										24			сталь	2023			
	000030329	52:18:0000000:1590	Магистральная теплотрасса отопления (перемычка)	НТЦ		надземная	п.м.																282			сталь	2023
7	000030329	52:18:0000000:1590	Магистральная теплотрасса отопления (перемычка)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-605а-6 у д.18 по ул. Пушкина до д.12 по ул. Пушкина	надземная	п.м.	2	262	12 480									140				сталь	2023			
	000030329 000056084	52:18:0000000:1590 52:18:0070036:226	Магистральная теплотрасса отопления (перемычка); Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ		подземная	п.м.				30											92				сталь	2023
8	000030051 000057166	52:18:0000000:1631 52:18:0000000:835	Магистральная теплотрасса отопления Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-201-56 у д. 10 по ул. Кулибина до д.12 по пр. Гагарина	надземная	п.м.	5	596	10 504	240	212									140		сталь	2023			
	0000057166	52:18:0000000:835	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ		подземная	п.м.				4															сталь	2023
9	000030051 000055799	52:18:0000000:1631 52:18:0000000:13186	Магистральная теплотрасса отопления; Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. НТЦ, 2 очередь (УТ-201-6)	НТЦ	Теплотрасса отопления от УТ-201-5в до ш.о. после УТ-201-6а-1 у д.8 по пр. Гагарина, до д.№ 8,10 по пр. Гагарина	надземная	п.м.	12	214	7 347			8							114	46		сталь	2023			
	000055799	52:18:0000000:13186	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. НТЦ, 2 очередь (УТ-201-6)	НТЦ		подземная	п.м.					16	30													сталь	2023
10	000055799	52:18:0000000:13186	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. НТЦ, 2 очередь (УТ-201-6)	НТЦ	Теплотрасса отопления от УТ-201-6 у д.8 по пр. Гагарина до ТК-201-6-к2 у д.6 по пр. Гагарина	надземная	п.м.	1	306	4 327					306								сталь	2023			
11	000055799000 056086	52:18:0000000:13186	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. НТЦ, 2 очередь (УТ-201-6)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-201-6-к2 у д.6 по пр. Гагарина до УТ-201-6-к4 у д.4 по ул. Кулибина, до д.№6 по ул. Кулибина	подземная	п.м.	5	268	7 322		64		50	82								сталь	2023			
	000055799	52:18:0000000:13186	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. НТЦ, 2 очередь (УТ-201-6)	НТЦ		надземная	п.м.							72												сталь	2023
12	000055797	52:18:0000000:964	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ш.п. у д. 17а к9 по пр. Гагарина до вывода из д. 13а по пр. Гагарина; от ТК-201-10-к5 у д.13 по пр. Гагарина до д.13 по пр.Гагарина, до д. 8 по ул. Студенческая	надземная	п.м.	5	344	6 045				184									сталь	2023			
	000002125 000050891	52:18:0000000:964	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ		подземная	п.м.				124			14												сталь	2023
	000002125	52:18:0000000:964	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ		техподполье	п.м.						22														сталь
13	000030051 000050924	52:18:0000000:1631 52:18:0000000:6669	Магистральная теплотрасса отопления; Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-201-12 у д.4 по Окскому съезду до ТК-201-13 у д.4 по Окскому съезду, до УТ-201-13-к1 у д. 78а по ул. М.Ямская	надземная	п.м.	2	286	6 076						286							сталь	2023			

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во поврежденных на участке	Протяженность в трубах по п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС											Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ	
											Трубопроводы по диаметрам, мм													
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600			Ду 700
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	34
14	000050924	52:18:0000000:6669	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-201-13 к5 у д.24 по ул. Красносельская до ЦТП-166 по ул. Красносельская, 26	надземная	п.м.	5	388	7 622						258	130						сталь	2023
15	000030251	52:18:0000000:825	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-222 у д. 21 по ул. Ошарская до ТК-222а у д. 40 по ул. Ошарская	подземная	п.м.	1	66	4 954										66			сталь	2023
16	000055515 000055514 000057427	52:18:0000000:1604	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от УТ-108 у д. 11 по ул. Артельная до УТ-108-2 у д. 346 по ул. Пушкина	надземная	п.м.	8	492	9 949					60	408							сталь	2023
	000057427	52:18:0000000:1604	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ		подземная	п.м.																	
17	000055516	52:18:0000000:1604	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от УТ-108-2 у д. 346 по ул. Пушкина до ТК-108-4 у д. 21 по ул. Пушкина	надземная	п.м.	1	308	5 585					268								сталь	2023
	000055516	52:18:0000000:1604	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ		подземная	п.м.											40						
18	000055516	52:18:0000000:1604	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от точки в 42 м от ТК-108-4 у д. 21 по ул. Пушкина до ЦТП-162 по ул. Пушкина, 296	подземная	п.м.	7	294	10 347					294								сталь	2023
19	00030021a	52:18:0000000:1537	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-125 у д.4 по ул. Норвежская до ТК-126 у д.4 по ул. Норвежская	подземная	п.м.	3	274	20 144										274			сталь	2023
20	000054272	52:18:0000000:12363	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 3 очередь (ТК-341-3)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. 6 по ул. Норвежская до ввода в д.6а по ул. Норвежская	техподполье	п.м.	10	286	2 916				40	246								сталь	2023
21	000055742	52:18:0070142:89	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-341-5 у д. 6 по ул. Норвежская до т.вр. в д. №1а (ИТП-1-21) по ул. Эльтонская	подземная	п.м.	1	100	2 129					50								сталь	2023
	000055742	52:18:0070142:89	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ		техподполье	п.м.											50						
22	0002115\5	52:18:0000000:13208	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ (ТК-339-4)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-339-4-к6 у д.№6/1 по ул. Шишкова, до ТК-339-4-к8 у д.№4/1 по ул. Шишкова, до д.№6/1 по ул. Шишкова	подземная	п.м.	4	250	10 955		24					226						сталь	2023
23	000030236	52:18:0000000:6680	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-344 у д. 8 по ул. Елховская до ТК-346 у д.2/1 по ул. Н.Суловой	подземная	п.м.	9	554	27 088													сталь	2023
	000030236	52:18:0000000:6680	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ		надземная	п.м.																	
24	000030236	52:18:0000000:6680	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-347 у д. 28 по ул. Н.Суловой до ЦТП-147 по ул. Суловой, 18а	подземная	п.м.	9	528	17 886					528								сталь	2023
25	000056644 000050888	52:18:0000000:6210	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от УТ-103 у д.10 по пр. Конный до д.№46 по ул. Артельная	надземная	п.м.	6	276	3 287	80				196								сталь	2023
26	000056644	52:18:0000000:6210	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от УТ-103-к2 у д.46 по ул. Артельная до ш.о у д.46 по ул. Артельная, от ш.п. у д.46 по ул. Артельная до УТ-103-к3 у д.15 по ул. Артельная	надземная	п.м.	6	350	4 309					350								сталь	2023
27	000056903	52:18:0000000:1386	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-412 у д.25/15 по ул. Тверская до УТ-412-к2 у д.15 по ул. Генкиной	подземная	п.м.	14	450	16 739						28	422						сталь	2023
	000056903	52:18:0000000:1386	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ		надземная	п.м.																	
28	000030033	52:18:0000000:9039	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-416-1 у д. 35 по ул. Невзоровых до ТК-416-2 у д. 28 по ул. Генкиной	подземная	п.м.	3	298	10 998						298							сталь	2023
29	000002083	52:18:0000000:9039	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-416-2 у д. 28 по ул. Генкиной до ТК-416-4 у д. 31а по ул. Генкиной	подземная	п.м.	9	200	7 260					200								сталь	2023
30	000030306	52:18:0000000:13201	Магистральная теплотрасса отопления от НТЦ, 4 очередь	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-422-6 у д.31 по ул. Республиканская до ЦТП 123 по ул. Республиканская, 25а	подземная	п.м.	7	178	6 492					178								сталь	2023
31	0055721\5	52:18:0000000:12847	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 4 очередь (ТК-422-10)	НТЦ		надземная	п.м.	6	208	2 862			22		168								сталь	2023

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во поврежденных на участке трубопроводов	Протяженность в трубах по участку, п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС											Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ					
											Трубопроводы по диаметрам, мм																	
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600			Ду 700				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	34				
	0055721\5	52:18:0000000:12847	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 4 очередь (ТК-422-10)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-422-10 у д. 7 по ул. Б. Панина до ЦТП-173 по ул. Б. Панина, 7б	подземная	п.м.								18								сталь	2023				
32	000055733	52:18:0000000:12847	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 4 очередь (ТК-422-10)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-422-10 к1в у д.9/1 по ул. Б.Панина до ЦТП-110 по пер. Гаражный, 3а	подземная	п.м.	5	350	12 048				10	340								сталь	2023				
33	000059017	52:18:0000000:13172	Магистральная теплотрасса отопления от котельной НТЦ, 4 очередь	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-429а у д.97 по ул. Белинского до УТ-430 у д.111 по ул. Невзоровых	подземная	п.м.	2	120	8 001											80		сталь	2023				
	000059017	52:18:0000000:13172	Магистральная теплотрасса отопления от котельной НТЦ, 4 очередь	НТЦ		надземная	п.м.																	40		сталь	2023	
34	000059019	52:18:0000000:8813	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-434 у д. 252 по ул. М. Горького до точки в 100 м от ТК-435 у д. 252 по ул. Горького в сторону ТК-436 у д. 250 по ул. Горького	подземная	п.м.	2	224	14 328											224			сталь	2023			
35	000030342	52:18:0000000:13181	Магистральная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-227); квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 2 очередь (ТК-227-2)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-227-1 у д. 7 по пл. Свободы до ТК-227-2-к1а у д. 186 по пл. М.Горького	подземная	п.м.	10	542	15 898						80								сталь	2023			
36	0050136/5	52:18:0060094:145	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-233-6)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-233-6 у д.25/12а по ул. Б.Печерская до д.№12 по ул. Семашко, до д. 46 к4 по ул. Ульянова	подземная	п.м.	5	330	5 120		18			20									сталь	2023			
	0050136/5	52:18:0060094:145	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-233-6)	НТЦ		техподполье	п.м.							30													сталь	2023
	0050136/5	52:18:0060094:145	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-233-6)	НТЦ		надземная	п.м.							262														сталь
37	000002200	52:18:0000000:12524	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-233-11)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-233-11 у д. 22/4 по ул. Минина до ТК-233-11 к2 у д. 20а по ул. Минина, до д.2 по ул. Семашко	подземная	п.м.	5	260	7 259					200	60								сталь	2023			
38	000030028	52:18:0000000:9022	Магистральная теплотрасса отопления; квартальная теплотрасса отопления; квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ	Теплотрасса отопления от точки в 48м от ТК-237-4 у д.33 по ул. Нестерова в сторону ТК-237-5 у д. 31 по ул. Нестерова, до ТК-237-6 у д. 26/11 по ул. Ульянова	подземная	п.м.	4	126	6 561							72				54			сталь	2023			
39	000054453	52:18:0000000:6493	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-237-8 у д.9 по ул. Нестерова до УТ-237-86 у д.5а по ул. Б.Печерская	подземная	п.м.	4	216	5 569					80									сталь	2023			
	000054453	52:18:0000000:6493	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ		надземная	п.м.								96												сталь	2023
	000054453	52:18:0000000:6493	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ		техподполье	п.м.								40													сталь
40	0002100\5	52:18:0000000:13251	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ, 2 очередь (ПАВ-7); (ЦТП-175)	НТЦ	Теплотрасса отопления от т.вр. в д.№3 по пл. Свободы до ТК-ПАВ-7 к1 у д. 16 по пл.Свободы	техподполье	п.м.	4	198	6 265					44										сталь	2023		
	0002100\5	52:18:0000000:13251	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ, 2 очередь (ПАВ-7); (ЦТП-175)	НТЦ		подземная	п.м.							154													сталь	2023
41	000058560	52:18:0000000:13252	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 5 очередь (УТ-501-2), (УТ-501-2 к3-2)	НТЦ	Теплотрасса отопления от УТ-501-2 у д. 24б по ул. Алексеевская до ТК-501-2 к2 у д. № 24в по ул. Алексеевская, до д. № 24г по ул. Алексеевская	подземная	п.м.	7	454	11 933	128				234									сталь	2023			
	000058560	52:18:0000000:13252	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 5 очередь (УТ-501-2), (УТ-501-2 к3-2)	НТЦ		техподполье	п.м.							38													сталь	2023
	000058560	52:18:0000000:13252	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 5 очередь (УТ-501-2), (УТ-501-2 к3-2)	НТЦ		надземная	п.м.							54														сталь
42	000002002	52:18:0000000:1436	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-506-11-к2 у д.14а по ул. Грузинская до ТК-506-11-к3 у д. 23 по ул. Б.Покровская, до д. 16б по ул. Грузинская	подземная	п.м.	6	244	7 393		46				70								сталь	2023			
	000002002	52:18:0000000:1436	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ		надземная	п.м.												128								сталь	2023

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во поврежденных на участке	Протяженность в трубопроводах, п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС													Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ	
											Трубопроводы по диаметрам, мм															
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600	Ду 700				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	34		
43	000030097	52:18:0000000:10159	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ПАВ-2 у д.2 по ул. Пролетарская до ТК-110 у д.2 по ул. Пролетарская	подземная	п.м.	0	146	10 541										146			сталь	2024		
44	000030097	52:18:0000000:10159	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-110 у д.2 по ул. Пролетарская до ТК-112 у д.3 по ул. Пролетарская	подземная	п.м.	3	500	36 584										500			сталь	2024		
45	000030097	52:18:0000000:10159	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-112 у д.3 по ул. Пролетарская до ТК-113 у д.9 по бул. Мещерский	подземная	п.м.	1	284	20 400										284			сталь	2024		
46	000030097	52:18:0000000:10159	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-113 у д.9 по бул. Мещерский до ТК-114 у д.7 по бул. Мещерский	подземная	п.м.	0	364	26 985										364			сталь	2024		
47	000030242	52:18:0000000:10146	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-209 у д.6 по ул. Пролетарская до ТК-2 ЭЖК у д.6 по ул. Пролетарская	подземная	п.м.	0	70	5 793										70			сталь	2022		
48	000030104	52:18:0000000:10146	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-209 у д.9 по бул. Мещерский до ТК-210 у д.7 по бул. Мещерский	подземная	п.м.	0	350	35 085												350		сталь	2022	
49	000030104	52:18:0000000:10146	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-210 у д.9 по бул. Мещерский до ТК-211 у д.10б по бул. Мещерский	подземная	п.м.	2	510	49 965												510		сталь	2022	
50	000030104	52:18:0000000:10146	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-211 у д.10б по бул. Мещерский до ТК-212 у д. 5 по бул. Мещерский	подземная	п.м.	1	368	36 594												368		сталь	2022	
51	000030104	52:18:0000000:10146	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-213 у д.5 по бул. Мещерский до ТК-214 у д. 5 по бул. Мещерский	подземная	п.м.	1	320	30 980												320		сталь	2022	
52	000030106	52:18:0000000:10146	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-214 у д.5 по бул. Мещерский до ТК-215 у д. 3 по бул. Мещерский	подземная	п.м.	1	456	49 924												456		сталь	2022	
53	000030106	52:18:0000000:10146	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-215 у д.3 по бул. Мещерский до ТК-216 у д. 3 по бул. Мещерский	подземная	п.м.	1	304	40 481												304		сталь	2022	
54	000030285	52:18:0000000:10146	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-220 у д.2 по ул. Бетанкура до ЦТП-312 по ул. Мануфактурная, 16	подземная	п.м.	1	466	19 582							206							сталь	2022	
	000030285	52:18:0000000:10146	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	СТЭЦ		надземная	п.м.															260				
55	000030354	52:18:0000000:12134	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-601 у д.6 по ул. Бетанкура до ТК-218-2 у д. 4а по ул. С.Есенина	подземная	п.м.	1	316	20 842										316			сталь	2022		
56	000030354	52:18:0000000:12134	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-218-2 у д. 4а по ул. С.Есенина до ТК-218-5 (к1-3) у д.4 по ул. С. Есенина	подземная	п.м.	2	300	21 755										300			сталь	2022		
57	000030271	52:18:0000000:10171	Магистральная теплотрасса от Сормовской ТЭЦ 6 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-603 у д.14 по бул. Мещерский до ТК-604 у д. 14 по бул. Мещерский	подземная	п.м.	2	240	18 233										240			сталь	2024		
58	000030279	52:18:0000000:10146	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от точки в 39 м от ТК-208-2 у д.15 по ул. К.Маркса в сторону ЦТП-304 по ул. К. Маркса, 15а до ЦТП-304 по ул. К. Маркса, 15а	подземная	п.м.	1	152	8 324							152						сталь	2022		
59	000030218	52:18:0000000:10146	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-3-ЭЖК у д.20 по ул. К.Маркса до ТК-4-ЭЖК у д.22 по ул. К.Маркса	подземная	п.м.	3	956	92 083												956		сталь	2024	
60	000056666	52:18:0000000:12606	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (ТК-5 ЭЖК).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от вывода из д.32 по ул. К.Маркса до точки в 134 м от ввода в д.10 по ул. Волжская	подземная	п.м.	1	362	6 630													94		сталь	2024
	000056666	52:18:0000000:12606	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (ТК-5 ЭЖК).	СТЭЦ		техподполье	п.м.																			

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во поврежденных на участке	Протяженность в трубопроводе, п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС											Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ		
											Трубопроводы по диаметрам, мм														
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600			Ду 700	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	34	
					набережная в сторону д.106 по ул. Волжская набережная																				
61	000054641	52:18:0030404:2593	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (ТК-6 ЭЖК).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-6-ЭЖК у д.40 по ул. К.Маркса до д. 40 по ул. К.Маркса	подземная	п.м.	1	220	10 076							220							сталь	2024
62	000030225	52:18:0000000:10154	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-322а у д. 25а по Московскому шоссе до точки в 30 м от ТК-322а в сторону ТК-322 у д. 25а по Московскому шоссе	подземная	п.м.	1	60	4 039								60						сталь	2024
63	000030324	52:18:0000000:12554	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь.	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-402 у д. 41а по ул. Коминтерна до УТ-402-2 у д. 41а по ул. Коминтерна	подземная	п.м.	2	378	12 778							198							сталь	2024
	000030324 59141	52:18:0000000:12554	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь.	СТЭЦ		надземная	п.м.													180					
64	000056777 000056300	52:18:0000000:12616	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 5 очередь (ТК-509).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-509 у д. 11 по ул. Гвардейцев до ТК-509-к2 у д. 14 по ул. Коминтерна	надземная	п.м.	2	408	9 830						408								сталь	2022
65	000056300000 056977	52:18:0000000:12616	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 5 очередь (ТК-509).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-509-к2 у д. 14 по ул. Коминтерна до УТ-509-к5 у д. 14 по ул. Коминтерна, до д.№18а по ул. Коминтерна	подземная	п.м.	1	386	8 369	60						46							сталь	2022
	000056300	52:18:0000000:12616	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 5 очередь (ТК-509).	СТЭЦ		надземная	п.м.													280					
66	000056296	52:18:0000000:12617	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 5 очередь (ТК-506).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-506 у д. 7/5 по ул. Страж Революции до УТ-506-к3 у д. 3 по ул. Страж Революции	подземная	п.м.	2	280	5 310					76									сталь	2024
	000057858	52:18:0000000:12617	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 5 очередь (ТК-506).	СТЭЦ		надземная	п.м.											204							
67	000056317 000056319	52:18:0000000:12640	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 5 очередь (ТК-512)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от д. 97 по ул. Березовская до д. 91 по ул. Березовская	подземная	п.м.	2	436	6 854				30		48								сталь	2024
	000056318	52:18:0000000:12640	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 5 очередь (ТК-512)	СТЭЦ		техподполье	п.м.									140	202	16							
68	000056009	52:18:0000000:12615	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ТК-428).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от вывода из д. №7 по ул. Люкина до УТ-430-к6 у д. №7 по ул. Люкина	надземная	п.м.	1	310	3 989														сталь	2024
69	000030231 000050916	52:18:0000000:13202 52:18:0000000:1235	Магистральная теплотрасса отопления от НТЦ, 3 очередь; Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-341-3 у д.6 по ул. Норвежская до ТК-341-4 у д. 6/3 по ул. Норвежская, до ТК-341-3 к1 у д. 19 по ул. Плетневская, от ТК-341-3-к2 у д. 15 по ул. Плетневская до точки в 11 м от ТК-341-3-к2 у д. 15 по ул. Плетневская в сторону ТК-341-3-к3 у д. 2 по ул. Плетневская, от точки в 26 м от ТК-341-3-к2 у д. 15 по ул. Плетневская в сторону ТК-341-3-к3 у д. 2 по ул. Плетневская до ТК-341-3-к3 у д. 2 по ул. Плетневская	подземная	п.м.	11	284	11 250														сталь	2024
70	000030298	52:18:0000000:13237	Магистральная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 3 очередь	НТЦ	Теплотрасса отопления от УТ-339-6 у д.11 по ул. Богородского до УТ-339-7 у д.15/1 по ул. Богородского	надземная	п.м.	2	602	20 836								88	514					сталь	2024
71	000030298	52:18:0000000:13237	Магистральная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 3 очередь	НТЦ	Теплотрасса отопления от УТ-339-7 у д.15/1 по ул. Богородского до ЦТП-138 по ул. Богородского, д.15а	надземная	п.м.	1	254	4 116					254									сталь	2024

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во поврежденных на участке	Протяженность в трубопроводах, п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС											Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ				
											Трубопроводы по диаметрам, мм																
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600			Ду 700			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	34			
72	000030298	52:18:0000000:13237	Магистральная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 3 очередь	НТЦ	Теплотрасса отопления от УТ-339-6 у д.11 по ул. Богородского до ЦТП-137 по ул. Богородского, 9а	подземная	п.м.	1	312	10 051					312								сталь	2024			
73	000057961	52:18:0000000:13208	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ (ТК-339-4)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-339-4-к4-2 до д.№5/3, №5/4 по ул.Богородского	подземная	п.м.	5	252	7 994	108				144								сталь	2024			
74	000002158	52:18:0000000:1211	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-202-1 у д.1 по ул. Тимирязева до УТ-202-1-к1 у д.29а по ул. Тимирязева	техподполье	п.м.	6	216	4 017					68								сталь	2024			
	000002158	52:18:0000000:1211	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ		подземная	п.м.												14							сталь	2024
	000002158	52:18:0000000:1211	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ		надземная	п.м.																				сталь
75	000030233 000002082	52:18:0000000:9039 52:18:0070031:27	Магистральная теплотрасса отопления; Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от УТ-420-4 у д. 39а по ул. Невзоровых до ТК-420-6 у д. 70 по ул. Ошарская до д.№ 72/32 по ул. Ошарская	подземная	п.м.	5	250	7 089		40				90							сталь	2024			
	000030233	52:18:0000000:9039	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ		надземная	п.м.													120						сталь	2024
76	0055721\5	52:18:0000000:12847	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 4 очередь (ТК-422-10)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-422-10-к16 у д.9 по ул. Б. Панина до ЦТП-122 по ул. Б.Панина, 9, до ТК-422-10 к1в у д.9/1 по ул. Б.Панина	подземная	п.м.	5	214	3 497					52								сталь	2024			
	0055721\5 000055965	52:18:0000000:12847	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 4 очередь (ТК-422-10)	НТЦ		техподполье	п.м.										50	112								сталь	2024
77	000030028	52:18:0000000:9022	Магистральная теплотрасса отопления; квартальная теплотрасса отопления; квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-237-3 у д.16 по ул. Ковалихинская до д.№34 по ул. Нестерова к-с1,2 (больница №5), до точки в 46 м от УТ-237-3-к1-1а у д.34 к-с3 по ул. Нестерова в сторону УТ-237-3-к2 у д.34 (хоз. к-с) по ул. Нестерова	подземная	п.м.	10	188	2 689					30								сталь	2024			
	000030028	52:18:0000000:9022	Магистральная теплотрасса отопления; квартальная теплотрасса отопления; квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ		надземная	п.м.				18	48					92								сталь	2024	
78	000057147 000002092	52:18:0000000:12848	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 2 очередь (ТК-237-8в)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-237-8в у д. 41 по ул. Пискунова до д.№47/1 по ул. Пискунова, до ш.о. у д.41 по ул. Пискунова	надземная	п.м.	4	206	3 020					106								сталь	2024			
	000002092	52:18:0000000:12848	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 2 очередь (ТК-237-8в)	НТЦ		техподполье	п.м.																			сталь	2024
	000002092	52:18:0000000:12848	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 2 очередь (ТК-237-8в)	НТЦ		подземная	п.м.										42										сталь
79	000056764	52:18:0000000:13132	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-237-11)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-237-11 у д.10 по ул. Нестерова до ТК-237-11-к1 у д. 8 по ул. Нестерова	подземная	п.м.	3	140	5 358					140								сталь	2024			
80	000030246 000030029	52:18:0000000:13184	Магистральная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь; квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-245-1)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-240 у д. 1 по пл. Октябрьская до ТК-242 у д.5 по ул. Варварская, до точки в 32 м от ТК-240 у д. 1 по пл. Октябрьская в сторону ТК-240-1 у д. 1 по пл. Октябрьская; от ТК-240-1 у д. 1 по пл. Октябрьская до ТК-240-2 у д. 1 по пл. Октябрьская	подземная	п.м.	5	386	22 220					96						6	284		сталь	2024		
81	000030246	52:18:0000000:13184	Магистральная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь; квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-245-1)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-243 у д. 8/22 по ул. Варварская до ТК-243а у д. 3а по ул. Варварская	подземная	п.м.	2	290	18 792												290		сталь	2024		
82	000030246 000030253	52:18:0000000:13184 52:18:0000000:1026	Магистральная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь; квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-245-1); Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-244 у д. 4 по ул. Варварская до ТК-246 у корп. 6 Кремль	подземная	п.м.	2	524	33 744												524		сталь	2024		
83	000030310	52:18:0000000:940	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-506-1 у д. 24 по ул. Звездинка до УТ-506-4 у д. 26 а по ул. Звездинка	подземная	п.м.	10	446	21 477							54	160	116				сталь	2024			
	000030310	52:18:0000000:940	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ		техподполье	п.м.														70	46				сталь	2024

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во поврежденных на участке	Протяженность в трубах по п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС											Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ	
											Трубопроводы по диаметрам, мм													
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600			Ду 700
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	34
84	000002002 000002102	52:18:0000000:1436	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. №23 по ул. Б.Покровская до д.№22 по ул. Б. Покровская;	техподполье	п.м.	8	208	5 805					62								сталь	2024
	000002102	52:18:0000000:1436	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	от вывода из д.№22 по ул. Б. Покровская до ТК-506-11-к5 у д. 22 по ул. Грузинская	подземная	п.м.					56	90											
85	000002710	52:18:0000000:12526	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь ЦТП-301	СТЭЦ	Теплотрасса отопления по тех. подполью д. 2 по ул. Мещерский бульвар	техподполье	п.м.	5	214	1 549	142	54			18								сталь	2023
86	000002711	52:18:0000000:12526	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь ЦТП-301	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. 6 по ул. С. Есенина до д. 2 по ул. С. Акимова	техподполье	п.м.	1	216	4 806				102	6								сталь	2023
	000002711	52:18:0000000:12526	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь ЦТП-301	СТЭЦ		подземная	п.м.					108												
87	000002670 000057189 000059091 000050083	52:18:0000000:12526	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь ЦТП-301	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-218-7 (к1) у д. 7 по ул. С. Есенина до ТК-119-2 к4 у д. 12 по ул. С. Есенина; от ТК-119-2 к3 у д. 9 по ул. С. Есенина (д/с №47) до д. 9 по ул. С. Есенина (д/с №47) (включая техподполье);	подземная	п.м.	4	634	17 794	100	46			290		76						сталь	2023
	000002670 000057189 000059091 000050083	52:18:0000000:12526	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь ЦТП-301	СТЭЦ		от ввода в д. 14 по ул. С. Есенина до ввода в д. 16 по ул. Сергея Есенина	техподполье				п.м.	68	54											
88	000057191	52:18:0000000:12526	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь ЦТП-301	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-119-1 (к8) у д.9а по ул. С. Есенина (д/с №65) до д. 9а по ул. С. Есенина (д/с №65) (включая техподполье);	подземная	п.м.	6	500	12 508	104		338										сталь	2023
	000057191	52:18:0000000:12526	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь ЦТП-301	СТЭЦ		от ТК-119-1 (к8) у д.9а по ул. С. Есенина (д/с №65) до д. 11а по ул. С. Есенина (шк.№41) (включая техподполье);	техподполье				п.м.	56	2											
89	000030719 000002238	52:18:0000000:12234	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-302)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-302 по ул. Мещерский бульвар, 5а до стены д. 19 по ул. С. Есенина, до т.вр. в техподполье д. 23 по ул. С. Есенина, д. 15 по ул. С. Есенина;	подземная	п.м.	6	436	15 061		130		16			164						сталь	2023
	000030719 000002238	52:18:0000000:12234	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-302)	СТЭЦ		от ввода в д. 37 по ул. С. Есенина (шк. № 55) до т.вр д. 37 по ул. С. Есенина (шк. № 55)	техподполье				п.м.		14	22		90								
90	000050814 000507231 000058947	52:18:0000000:12578	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-303).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-303 по ул. Мещерский бульвар, 7а до стены д. 7 по ул. Мещерский бульвар, до ТК-114-1 к1 у д. 39 по ул. С. Есенина	подземная	п.м.	2	392	14 339				290	98								сталь	2023
	000058947	52:18:0000000:12578	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-303).	СТЭЦ		надземная	п.м.					4												
91	002236/1 000050002	52:18:0000000:12578	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-303).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-114-1 к4 у д. 22а по ул. С. Акимова д. до д. 1,3 по ул. Пролетарская, до д. 21 по ул. С. Акимова	подземная	п.м.	15	928	18 234			106	400									сталь	2023
	000050002	52:18:0000000:12578	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-303).	СТЭЦ		техподполье	п.м.					112	106	204										
92	005008415000 050816000002 239	52:18:0000000:12578	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-303).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-114-1 к8 у д. 35 по ул. С Есенина до д. 35 по ул. С Есенина;от ТК-114-1 к8 у д. 35 по ул. С Есенина до т.вр в 60 м. (в сторону д. 46 по ул. С. Есенина) от ввода в д. 44 по ул. С. Есенина. до	подземная	п.м.	3	615	10 784	16	10			170								сталь	2023
	97221 000050816 000002239	52:18:0000000:13124; 52:18:0000000:12578	Теплотрасса отопления; Квартальная теплотрасса отопления и	СТЭЦ		техподполье	п.м.				38	60	156	165										

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во поврежденных на участке	Протяженность в трубах по п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС													Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ
											Трубопроводы по диаметрам, мм														
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600	Ду 700			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	34	
			ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-303)		вывода из д. 40 по ул. С. Есенина от ТК-114-1 к11 у д. 17 по ул. С. Акимова до д. 17 по ул. С. Акимова; от ШП у д. 18 по ул. С. Акимова до ввода в д. 19 по ул. С. Акимова																				
93	000050000 000050822 000050319 000050355 000050397 000050400	52:18:0000000:12101	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-304)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-208-2 к1-1-1 у д. 34 по ул. С. Акимова до д. 31,32,33,34 (включая техподполье); от т. вр в 53 м от ввода в д. 11 по ул. К. Маркса до д. 15 по ул. К. Маркса	подземная	п.м.	22	912	23 476	86	94	176	108	172		64							сталь	2023
	000050397 000050000 000055822	52:18:0000000:12101	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-304)	СТЭЦ		техподполье	п.м.				100	10	102											сталь	2023
94	000050000	52:18:0000000:12101	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-304)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-208-2 к1-3 у д. 5 по ул. К. Маркса. до д. 5 по ул. К. Маркса;	подземная	п.м.	2	470	6 987	52		80											сталь	2023
	000050000	52:18:0000000:12101	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-304)	СТЭЦ	от ТК-208-2 к1-4 у д. 3 по ул. К. Маркса до д. 3 по ул. К. Маркса; от ввода в д. 41 по ул. С. Акимова до вывода из д. 38 по ул. С. Акимова	техподполье	п.м.						78	260										сталь	2023
95	000050396 000057172 000050143	52:18:0000000:12101	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-304)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-208-2 к1 у ЦТП-304 по ул. Карла Маркса, 15а до д. 6 по ул. Пролетарская, до д. 35 по ул. С. Акимова (шк. №110), до ТК-208-2 к6 у д. 4 по ул. Пролетарская	подземная	п.м.	12	1 174	36 214				166	88	580								сталь	2023
	000050398 000050396	52:18:0000000:12101	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-304)	СТЭЦ		техподполье	п.м.							130	160	50								сталь	2023
96	000055809 000050396	52:18:0000000:12101	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-304)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-208-2 к7 у д.2 по ул. Пролетарская до д.2 по ул. Пролетарская;	подземная	п.м.	5	340	7 494			112	92										сталь	2023
	000050396	52:18:0000000:12101	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-304)	СТЭЦ	от ТК-208-2 к9 у д. 25 по ул. С. Акимова до т.вр в 21м. от ввода в д. 26 по ул. С. Акимова	техподполье	п.м.							136										сталь	2023
97	000050003 000054354 000054349	52:18:0000000:12560	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, (2 очередь ЦТП-305).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-305 по ул. Карла Маркса, 18а до д.20 по ул. К. Маркса;	подземная	п.м.	10	994	30 723				176	258		260	54						сталь	2023
	000054349 000054354	52:18:0000000:12560	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, (2 очередь ЦТП-305).	СТЭЦ	от ТК-208-3 к1-2 у д. 12 по ул. Пролетарская до д.10, 14 по ул. Пролетарская	техподполье	п.м.						136	48	62									сталь	2023
98	000050037 000050802	52:18:0000000:12560	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, (2 очередь ЦТП-305).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от вывода из д. 52 по ул. С. Акимова до ввода в д. 53 по ул. С. Акимова;	подземная	п.м.	7	314	5 308				98										сталь	2023
	000050802	52:18:0000000:12560	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, (2 очередь ЦТП-305).	СТЭЦ	от вывода из д. 53 по ул. С. Акимова до д. 55 по ул. С. Акимова (включая техподполье)	техподполье	п.м.						160	56										сталь	2023
99	000054457 000057170	52:18:0000000:12576	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-306)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-306 по ул. Генерала Зимины, 26а до д. 22 по ул. Генерала Зимины, до т.вр в 59 м. от ввода в д. 26 по ул. Генерала Зимины;	подземная	п.м.	10	486	11 276	172			196										сталь	2023
	000050764	52:18:0000000:12576	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-306)	СТЭЦ	от ТК-ЦТП306 к12 у д.75 по ул. Генерала Зимины (шк.№51) до д.75 по ул. Генерала Зимины (шк.№51)	техподполье	п.м.							118										сталь	2023
100	000050019 000050763	52:18:0000000:12576	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-306)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-ЦТП306 к1 у ЦТП-306 ул. Генерала Зимины, 26а до д. 7а по ул.	подземная	п.м.	8	806	21 960		76	56	40			314							сталь	2023

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во поврежденных на участке	Протяженность в трубопроводах, п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС											Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ				
											Трубопроводы по диаметрам, мм																
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600			Ду 700			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	34			
	000050019	52:18:0000000:12576	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-306)	СТЭЦ	Тонкинская, до ТК-ЦТП306 к3 у д. 7а по ул. Тонкинская; от ввода в д. 7 по ул. Тонкинская до ввода в д. 22 по ул. Генерала Зими́на	техподполье	п.м.								132	188							сталь	2023			
101	000057173 0050049\5	52:18:0000000:12576	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-306)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. 3 по ул. Тонкинская до т.вр на д. 10,12,14,16 по ул. Генерала Зими́на; от т.вр на д. 14,16 по ул. Генерала Зими́на до д. 16 по ул. Генерала Зими́на; от стены д. 3 по ул. Тонкинская до стены д. 10 по ул. Генерала Зими́на; от ТК-ЦТП306 к8 у д. 3 по ул. Тонкинская до д. 8 по ул. Генерала Зими́на	подземная	п.м.	18	610	13 123		116	62	216										сталь	2023		
	000050035	52:18:0000000:12576	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-306)	СТЭЦ		техподполье	п.м.					28	176	12													сталь
102	000050407	52:18:0000000:12550	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-308)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. 6 по ул. Тонкинская до ввода в д. 8 по ул. Тонкинская; по техподполью д. 30 по ул. Генерала Зими́на	подземная	п.м.	5	216	2 313				20										сталь	2023		
	000050408 000057926	52:18:0000000:12550	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-308)	СТЭЦ		техподполье	п.м.						196														сталь
103	0050089\1	52:18:0000000:12550	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-308)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-ЦТП306 к3 у д. 9 по ул. Тонкинская до д.34,39. 41 по ул. Генерала Зими́на	подземная	п.м.	21	676	14 522		76		112	190									сталь	2023		
	0050089\1	52:18:0000000:12550	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-308)	СТЭЦ		техподполье	п.м.						298														сталь
104	0050089\1	52:18:0000000:12550	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-308)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-ЦТП306 к3 у д. 9 по ул. Тонкинская до т.вр на 2 эл. узел в техподполье д.11, 12 по ул. Тонкинская, До вывода из д. 12 по ул. Тонкинская	подземная	п.м.	10	384	7 885					168									сталь	2023		
	0050089\1 000050765 0050766\1	52:18:0000000:12550	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-308)	СТЭЦ		техподполье	п.м.				96	68	26	26													сталь
105	000050404 0050089\1	52:18:0000000:12550	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-308)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. 13 по ул. Тонкинская до стены д. 16 по ул. Тонкинская (включая сети по техподполью д. 13 по ул. Тонкинская)	подземная	п.м.	7	388	5 152		52		20										сталь	2023		
	0050089\1	52:18:0000000:12550	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-308)	СТЭЦ		техподполье	п.м.					30	250	36													сталь
106	000050410 000050409 000050413	52:18:0000000:12605	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-307)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. 34 по ул. Гордеевская до т.вр на д. 102 по ул. Гордеевская в техподполье д. 38 по ул. Гордеевская	техподполье	п.м.	13	478	3 543		256	222											сталь	2023		
107	000050418 000050419	52:18:0030048:946	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-311)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-311 по ул. Гордеевская, 60а до ТК-329 к2 у д.60 по ул. Гордеевская, вывода из д. 56 по ул. Гордеевская; по техподполью д. 64 по ул. Гордеевская	подземная	п.м.	9	656	9 335				108	50									сталь	2023		
	000050416 000050418 000050417	52:18:0030048:946	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-311)	СТЭЦ		техподполье	п.м.					104	330	64													сталь
108	000057571	52:18:0000000:12233	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-312)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-312 по ул. Мануфактурная,16 до ШО в 4 м от СВ угла д. 11 по ул. Мануфактурная; от ТК-220 к1 у д. 9 по ул. Мануфактурная до д. 2а по ул. Должанская; от отвода на д. 10 по ул. Мануфактурная (в тех. подполье д. 12	подземная	п.м.	7	612	12 840		200				40							сталь	2023			
	000057571 000050978	52:18:0000000:12233	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-312)	СТЭЦ		техподполье	п.м.					20		220												сталь	2023
	000057571	52:18:0000000:12233	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-312)	СТЭЦ		надземная	п.м.							132													сталь

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во поврежденно-трубных на участке	Протяженность в трубах по п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС											Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ						
											Трубопроводы по диаметрам, мм																		
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600			Ду 700					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	34					
					по ул. Мануфактурная) до вывода на д.10 по ул. Мануфактурная; от стены д. 1а по ул. Должанская до стены д. 8 по пер. Портовому; сети по техподполью д. 7 по ул. Мануфактурная																								
109	000054481	52:18:0000000:12233	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-312)	СТЭЦ	Теплотрасса отопелния от ТК-220 к23 у д. 46 по ул. Стрелка (админ.п) до стены д. 46 по ул. Стрелка (админ.п); от врезки на эл. узел в техподполье д. 46 по ул. Стрелка (админ.п) до ТК-220 к 23-4 у д. 46 по ул. Стрелка (админ.п)	подземная	п.м.	8	266	3 737		26												сталь	2023				
	000054481	52:18:0000000:12233	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-312)	СТЭЦ		техподполье	п.м.																				сталь	2023	
	000054481	52:18:0000000:12233	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-312)	СТЭЦ			надземная				п.м.							180											сталь
110	0057205/5 000056207	52:18:0000000:12593	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-319)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-422-2 к8-1 у д. 85 по ул. Березовская до д. 85 по ул. Березовская; от точки в 12 м от ввода в здание в техподполье д.85а по ул. Березовская до д.31 по ул. Страж Революции; от ТК-422 к9 у д.85а по ул. Березовская до вывода из д. 96 по ул. Березовская; транзитный участок в тех. подполье д. 94 по ул. Березовская.	подземная	п.м.	10	778	16 582	72	84		46	180										сталь	2023			
	0057205/5 000056210 000056207	52:18:0000000:12593	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-319)	СТЭЦ			техподполье				п.м.	8					186	34										сталь	2023
	0057205/5	52:18:0000000:12593	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-319)	СТЭЦ							надземная	п.м.	168																сталь
111	000056281	52:18:0000000:12734	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ (ЦТП-323).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-323 по ул. Страж Революции, 15а до ТК-506-3-1 у д. 17 по ул. Страж Революции	надземная	п.м.	3	206	3264,68					182										сталь	2023			
	000056281	52:18:0000000:12734	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ (ЦТП-323).	СТЭЦ			подземная				п.м.						24											сталь	2023
112	000056692 000057052	52:18:0000000:12523	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-705 к32 у д. 173 по ул. Коминтерна до выводов из д. № 179, № 181 по ул. Коминтерна	техподполье	п.м.	7	602	11 461	66	48			190										сталь	2023			
	000056692 000057052	52:18:0000000:12523	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ			подземная				п.м.					34			198									сталь	2023
	000057052	52:18:0000000:12523	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ							надземная	п.м.				66													сталь
113	000056692	52:18:0000000:12523	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопелния от вывода из д. № 179 по ул. Коминтерна до УТ-705 к43 у д. 57 по ул. Свободы	подземная	п.м.	10	832	18 056					326										сталь	2023			
	000056692	52:18:0000000:12523	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ			техподполье				п.м.							128										сталь	2023
	000056692	52:18:0000000:12523	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ							надземная	п.м.							378										сталь
114	000056687000 058109	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-705 к 21 у д. 10 по ул. Щербакова до ТК-705 к23-1 у д. 121а по ул. Коминтерна	подземная	п.м.	4	334	9 940		118			216										сталь	2023			
115	000056687	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. №7 по ул. Д.Павлова (7_мол.раздаток) до ТК-705 к24-1 у д.13 по ул. Д.Павлова	техподполье	п.м.	9	656	11 906		24	58		224										сталь	2023			
	000056687	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ			подземная				п.м.	62	52	122		56												сталь	2023

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во поврежденных на участке	Протяженность в трубопроводах, п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС											Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ					
											Трубопроводы по диаметрам, мм																	
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600			Ду 700				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	34				
	000056688	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		надземная	п.м.						58										сталь	2023				
116	000056684	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-705 к7 у д. 14 по ул. Щербакова до ввода в д. 19 по ул. Щербакова	подземная	п.м.	15	354	10 758		18				220							сталь	2023				
	000056684	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		надземная	п.м.					2		6												сталь	2023	
	000056684	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		техподполье	п.м.				108																сталь	2023
117	000056685 000058463	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от УТ-705 к9 у д. 17 по ул. Щербакова до ввода в д. 11 по ул. Васенко, до ТК-705 к12 у д. 3 по ул. Васенко	надземная	п.м.	9	644	14 862		98			110	164								сталь	2023			
	000056685 000058463	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		подземная	п.м.					138		114												сталь	2023	
	000058463	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		техподполье	п.м.					20															сталь	2023
118	000057350 000056685	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-705 к12 у д. 3 по ул. Васенко до ввода в д. 1,2,3 по ул. Васенко, до ТК-705 к15 у д. 115 по ул. Коминтерна	подземная	п.м.	5	524	18 818		204				320								сталь	2023			
119	000056685	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. 115 по ул. Коминтерна до ТК-705 к17а-1 у д. 166 по ул. Коминтерна	техподполье	п.м.	6	488	12 940					150									сталь	2023			
	000056685 000058680	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		подземная	п.м.				94			244													сталь	2023
120	000056685 000057020	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-705 к17а у д. 168 по ул. Коминтерна до ввода в д. № 5 по ул. Ефремова, до ТК-705 к19 у д. 1 по ул. Л.Толстого	подземная	п.м.	7	606	12 677	66		108		134									сталь	2023			
	000056685 000057020	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		техподполье	п.м.				6		8	246													сталь	2023
	000056685	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		надземная	п.м.						38															сталь
121	000057020	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления ТК-705 к19 у д. 1 по ул. Л.Толстого до точки в 6 м от ввода (элев. узел) в д. № 1 по ул. Культуры	подземная	п.м.	5	392	8 834			286											сталь	2023			
	000057020	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		техподполье	п.м.						106														сталь	2023
122	89262	52:18:0020012:1932	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-328)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-328 по ул. Народная, 80-а до д. № 80, № 82 по ул. Народная	надземная	п.м.	4	352	4 228		230		122										сталь	2023			
123	000054390	52:18:0070110:3114	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ (ЦТП-139)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-345-к2 у д. №4/2 по ул. Н. Сусловой до д. №4/2 по ул. Н. Сусловой; от ТК-345-к3 у д. №4/3 по ул. Н.Сусловой до д. №4/3 по ул. Н.Сусловой; от ТК-345-к4 у д. №6 по ул. Н.Сусловой до т. вр. в д. №6 по ул.	подземная	п.м.	13	230	4914	56	74												сталь	2023			
	000054390	52:18:0070110:3114	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ (ЦТП-139)	НТЦ		техподполье	п.м.				100																сталь	2023

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во поврежденных на участке трубопроводов	Протяженность в м	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС											Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ		
											Трубопроводы по диаметрам, мм														
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600			Ду 700	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	34	
					Н.Сусловой; от вывода из д.№6 по ул. Н.Сусловой до д. №8/2 по ул. Н.Сусловой																				
124	000050946	52:18:0070110:3114	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ (ЦТП-139)	НТЦ	Теплотрасса отопления от точки в 16 м от ТК 345-к4 у д.№6 по ул. Н.Сусловой до д. №10/2, 10/3 по ул. Н.Сусловой	подземная	п.м.	11	234	6018	84			94										сталь	2023
	000050946	52:18:0070110:3114	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ (ЦТП-139)	НТЦ		техподполье	п.м.				42			14										сталь	2023
125	0050045/5 000050372	52:18:0000000:931	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-106 по ул. Звездинка, 7б до д. №9/1 по ул. Звездинка, до д.№148 по ул. Горького (э2, э4)	подземная	п.м.	7	160	7353					160									сталь	2023
126	000057079000 050556	52:18:0000000:13315	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-339-7-к1 у ЦТП-138 по ул. Богородского, 15а до ТК-339-7-к11 у д.№14 по ул. Богородского; от ТК-339-7-к14 у д.№14 по ул. Богородского до д.№14 по ул. Богородского	подземная	п.м.	11	236	7464	88		148											сталь	2023
127	0002117\5	52:18:0000000:13315	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ	Теплотрасса отопления ТК-339-7-к2 у д. №15/2 по ул. Богородского до д.№15/2 по ул. Богородского; от ТК-339-7-к3 у д.№24 по ул. Г.Ивлиева до д.№24 по ул. Г.Ивлиева; от ТК-339-7-к4 у д. №26 по ул. Г.Ивлиева до д. №26 по ул. Г.Ивлиева	подземная	п.м.	6	168	4921	168													сталь	2023
	000002210 000002155	52:18:0000000:951	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-150 по ул. М. Рокоссовского, 15а до ТК-333-2-к1 у д. №18 по бул. 60-летия Октября;	подземная	п.м.				56				46									сталь	2023
128	000002155 000002210 000057429	52:18:0000000:951	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ	от ввода в д. №18 по бул. 60-летия Октября до д. №9/16 по ул. Штеменко; по техподполью д. 20, 22 по бул. 60-летия Октября	техподполье	п.м.	11	302	5409	48	42		100	10									сталь	2023
	000050879 000002149	52:18:0000000:13248	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. НТЦ (ЦТП-153)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-153 по ул. Рокоссовского, 1а по до ш.о. в 8 м от ТК-336-к2 у д. 3 по ул. М. Рокоссовского, до д.№4 по бул. 60-летия Октября, до т. вр. в д. №1 по ул. М.Рокоссовского;	подземная	п.м.				120		122	26	94									сталь	2023
	000050879 000050878 000002149	52:18:0000000:13248	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. НТЦ (ЦТП-153)	НТЦ	от ТК-336-к3 у д. №8 по бул. 60-летия Октября до т. вр. в д. №1 по ул. М.Рокоссовского;	техподполье	п.м.				42			28	20									сталь	2023
129	000002149	52:18:0000000:13248	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. НТЦ (ЦТП-153)	НТЦ	от ТК-336-к3 у д. №8 по бул. 60-летия Октября; от ввода в д.№6 по бул. 60-летия Октября до точки в 16 м от вывода из д.№6 по бул. 60-летия Октября	надземная	п.м.	19	492	12649					40									сталь	2023
130	000002172	52:18:0070249:138	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-159 по ул. Васюнина, 5 корпус 3 до ТК-346-к16 у д. 5/2 по ул. А. Васюнина	подземная	п.м.	5	90	3122		90												сталь	2023
	000050038 000055827	52:18:0000000:931	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-504-5-к13 у д.№142а по ул. Горького до ТК-504-2-к18 у д.№140 по ул. Горького	подземная	п.м.	6	352	10342		202		122										сталь	2023
131	000050038	52:18:0000000:931	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ		техподполье	п.м.						12	16										сталь	2023
	000002118	52:18:0070250:3148	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ (ЦТП-135)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. №6/2 по ул. Ген.Ивлиева до ТК-348-к3-1 у д.№6/1 по ул. Ген.Ивлиева , до д.№6/1 по ул. Ген.Ивлиева (в сторону д. 10/2 по ул. Ген. Ивлиева	техподполье	п.м.	7	260	4450			118											сталь	2023
132	000002118	52:18:0070250:3148	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ (ЦТП-135)	НТЦ		подземная	п.м.				64		78											сталь	2023

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во поврежденно-трубных на участке	Протяженность в трубах по численности п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС											Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ					
											Трубопроводы по диаметрам, мм																	
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600			Ду 700				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	34				
133	000055778 000030081 000055780	52:18:0000000:13315	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-339-7-к7 у д.№32/2 по ул. Ген.Ивлиева до д.№6 по ул. Козицкого, до д. №32/4 по ул. Ген.Ивлиева (включая техподполье); от ТК-339-7-к9 у д. №8 по ул. Козицкого до д. №8 по ул. Козицкого	подземная	п.м.	11	668	13339	212	206	60											сталь	2023			
	000055778	52:18:0000000:13315	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ		техподполье	п.м.				160	10	20														сталь	2023
134	000050392 000002710	52:18:0000000:12526	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь ЦТП-301	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-119-2 к7 у д. 3 корп.2 по ул. Мещерский бульвар до д. 3 корп.1 по ул. Мещерский бульвар; от ЦТП-301 по ул. С.Есенина, 76 до ТК-218-7 (к1) у ЦТП-301 по ул. С.Есенина, 76	подземная	п.м.	1	234	9 512	22			152				60							сталь	2023		
135	000002238 000058949	52:18:0000000:12234	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-302)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д.19 по ул. С. Есенина до ТК-116 к4 у д.17 по ул. С. Есенина; от т. вр. (на д.27 по ул. С. Есенина) в тех. подполье д. 19 по ул. С. Есенина до ввода в д. 27 по ул. С. Есенина; сети по тех. подполью д. 17 по ул. С. Есенина до вывода в сторону д. 13 по ул. С. Есенина	подземная	п.м.	4	570	15 150			136				152								сталь	2023		
	000002238 000058949 000055820	52:18:0000000:12234	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-302)	СТЭЦ		техподполье	п.м.						32	156			94										сталь	2023
136	000002238 000050806 000002237 0030100/2	52:18:0000000:12234	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-302)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-116 к6 у д. 7 по ул. С. Акимова до д. 8, 10 по ул. С. Акимова, до в д. 34 по ул. С. Есенина; от ввода в д. 38 по ул. С. Есенина до 14 по ул. С. Акимова, до вывода из д. 14 по ул. С. Акимова в сторону д. 13 по ул. С. Акимова	подземная	п.м.	5	1 126	17 374			60	62	30	90								сталь	2023			
	000002238 000050806 000002237 0030100/2	52:18:0000000:12234	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-302)	СТЭЦ		техподполье	п.м.						46	536	266	24											сталь	2023
	000002237	52:18:0000000:12234	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-302)	СТЭЦ		надземная	п.м.						12															сталь
137	000050798 000050003 000050800 000050804 000050402	52:18:0000000:12560	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, (2 очередь ЦТП-305).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-201-3к1 у д. 12 по ул. К. Маркса до д. 12 по ул. К. Маркса, до д. 44,44а, вывода из д. 45 по ул. С. Акимова; от ввода в д. 47 по ул. С. Акимова до д. 49 по ул. С. Акимова	подземная	п.м.	7	984	26 046		104	20	66	162		260							сталь	2023			
	000050402 000050800	52:18:0000000:12560	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, (2 очередь ЦТП-305).	СТЭЦ		техподполье	п.м.				52	40	78	202												сталь	2023	
138	000050003	52:18:0000000:12560	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, (2 очередь ЦТП-305).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-208-3 к3 у д. 44а по ул. С. Акимова до д. 43 по ул. С. Акимова, д. 8 по ул. К. Маркса	подземная	п.м.	4	1 000	23 674	32			100	466									сталь	2023			
	000050003	52:18:0000000:12560	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, (2 очередь ЦТП-305).	СТЭЦ		техподполье	п.м.						96	246	60											сталь	2023	
139	000054427 000054426 0000543631 000056703	52:18:0030019:1018	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь (ЦТП-309)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-220-4 к1 у ЦТП-309 по ул. Керченская, 20а до ТК-220-4 (к1-1), ТК-220-4 к2 у ЦТП-309 по ул. Керченская, 20а; от ввода в д. 20 по ул. Керченская до отвода (в 5м.) на эл. узел д. 20в по ул. Керченская; от ТК-220-4 к1-2 у д. 28 по ул. Керченская до д. 28 по ул. Керченская;	подземная	п.м.	2	324	9 164		192		122										сталь	2023			
	000054427	52:18:0030019:1018	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь (ЦТП-309)	СТЭЦ		техподполье	п.м.				10															сталь	2023	

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во поврежденных трубных секций на участке	Протяженность в п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС													Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ	
											Трубопроводы по диаметрам, мм															
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600	Ду 700				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	34		
					от ТК-220-4 к3 у д. 22 по ул. Керченская до д. 22,24 по ул. Керченская																					
140	000056336 000056338	52:18:0020008:2129	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-313)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-313 по ул. Народная, 38а до ТК-301-1(к1) у ЦТП-313 по ул. Народная, 38а; от ввода в д. 34 по ул. Народная до ввода в д. 36 по ул. Народная	подземная	п.м.	2	354	5 824				72			14							сталь	2023	
	000056338	52:18:0020008:2129	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-313)	СТЭЦ	от ввода в д. 34 по ул. Народная до ввода в д. 36 по ул. Народная	техподполье	п.м.							248		20								сталь	2023	
141	000055432 000055434	52:18:0000000:12636	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-320)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от УТ-430 к1 у д. 14 по ул. Красных Зорь до д.13,13а по ул. Красных Зорь, по техподполью д. 11 по ул. Красных Зорь (транзитный участок)	подземная	п.м.	4	542	10 728	76			48											сталь	2023
	000055436	52:18:0000000:12636	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-320)	СТЭЦ		техподполье	п.м.										50								сталь	2023
	000055429 000055430	52:18:0000000:12636	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-320)	СТЭЦ		надземная	п.м.									184	184								сталь	2023
142	000055460	52:18:0000000:12548	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-320)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-320 по ул. Красных зорь, 15а до врезки на эл. узлы в тех. подполье д. 17 по ул. Красных Зорь	техподполье	п.м.	5	874	14 599					30										сталь	2023
	000055458 000055461 000055462	52:18:0000000:12548	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-320)	СТЭЦ		надземная	п.м.								444	400									сталь	2023
143	000056281	52:18:0000000:12734	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ (ЦТП-323).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления ТК-506-3-1а у д. 9 по ул. Буревестника до ГЭУ в техподполье д. 9 по ул. Буревестника; от т. вр. в 3 м от ввода в д. 9 по ул. Буревестника до ГЭУ в д. 23 по ул. Страж Революции	подземная	п.м.	2	446	5610,86				14											сталь	2023
	000056281 000057539	52:18:0000000:12734	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ (ЦТП-323).	СТЭЦ		техподполье	п.м.						22		82										сталь	2023
	000057539	52:18:0000000:12734	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ (ЦТП-323).	СТЭЦ		надземная	п.м.						52		276										сталь	2023
144	000057539	52:18:0000000:12734	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ (ЦТП-323).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от УТ-506-3-2 у д. 23 по ул. Страж Революции до ШО у д. 27 по ул. Страж Революции; от ввода в д. 29 по ул. Страж Революции до ГЭУ	техподполье	п.м.	2	424	5573,24			12												сталь	2023
	000057540	52:18:0000000:12734	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ (ЦТП-323).	СТЭЦ		надземная	п.м.								412										сталь	2023
145	000055490 000055491 000055494	52:18:0000000:1285	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-114 по ул. Невзоровых, 1а до д.№80 по ул. Студеная, до д. №1 по ул. Невзоровых	подземная	п.м.	4	302	7946	12	258													сталь	2024
	000055491	52:18:0000000:1285	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ		техподполье	п.м.					32													сталь	2024
146	000057349	52:18:0070250:3164	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ (ЦТП-136)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-350-2-к7 у д. 12/1 по ул. Адм.Васюнина до ТК-350-2-к8 у д. №13 по ул. Адм.Васюнина, от ввода в д. №13 по ул. Адм.Васюнина до ТК-350-2-к11 у д. №13 по ул. Адм.Васюнина	подземная	п.м.	5	244	3489				86											сталь	2024
	000057349	52:18:0070250:3164	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ (ЦТП-136)	НТЦ		техподполье	п.м.					158													сталь	2024
147	000057248 000055795	52:18:0000000:9018	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-231-к3 у д.№56 по ул. Володарского до д.№56 по ул. Володарского, от ТК-231-к4 у д.№42 по ул. Володарского до точки в 20 м от ТК-231-к4 у д.№42 по ул. Володарского в сторону д. № 42 по ул. Володарского	подземная	п.м.	6	64	2317	64													сталь	2024	
148	0002300\5 000059001 000059002	52:18:0000000:6685	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-127 по ул. Трудовая, 6а до д. №6, 14 по ул. Трудовая, до УТ-436-3-к4 у д. 726 по ул. Ковалихинская, от ш.о. у д. 726 по ул. Ковалихинская после УТ-436-3-к4	подземная	п.м.	16	546	10534	168	102		6										сталь	2024	
	0002300\5 000059001	52:18:0000000:6685	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ		надземная	п.м.					66	152	52											сталь	2024

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во поврежденных на участке	Протяженность в трубопроводе, п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС													Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ			
											Трубопроводы по диаметрам, мм																	
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600	Ду 700						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	34				
					у д. 726 по ул. Ковалихинская до д. №64 по ул. Ковалихинская																							
149	000056632 000056633	52:18:0000000:1458	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-108-6 к9 у д. 35 по ул. Пушкина до д.№35, 37 по ул. Пушкина	подземная	п.м.	2	96	3052	96													сталь	2024			
150	000056634	52:18:0000000:1458	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от т. в 10 м от ТК-108-6-к14 у д.32 по пр. Гагарина до д. №30, 32 по пр. Гагарина	подземная	п.м.	5	114	1705	18													сталь	2024			
	000056634	52:18:0000000:1458	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ		надземная	п.м.				96																сталь	2024
151	000050883	52:18:0000000:1458	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. №36 по пр.Гагарина до вывода из д. №38 по пр. Гагарина	техподполье	п.м.	9	268	3893	194													сталь	2024			
	000050883	52:18:0000000:1458	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ		подземная	п.м.				74																сталь	2024
152	000050815 000057125	52:18:0000000:12234	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-302)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-116 к4 ц д. 30 по ул. С.Есенина до вывода из д. 30 по ул. С. Есенина; от ввода в д. 26 по ул. С.Есенина до д. 5 по ул. С. Акимова	подземная	п.м.	1	374	7 895				76	72										сталь	2024		
	000050815	52:18:0000000:12234	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-302)	СТЭЦ		техподполье	п.м.												220								сталь	2024
	000050815	52:18:0000000:12234	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-302)	СТЭЦ		надземная	п.м.												6									сталь
153	000050371	52:18:0000000:12560	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, (2 очередь ЦТП-305).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-208-3 к6 у д.59 по ул. С. Акимова до д.59 по ул. С. Акимова, до вывода из д. 5а по ул. Волжская наб.; от ввода в д. 5 по ул. Волж. наб, до т. вр. на д. 60 по ул. Волж. наб.; от ввода в д. 7 по ул. Волж. наб. по тех. подполью д.7 по ул. Волж. наб до стены д. 7а по ул. Волж. наб	подземная	п.м.	3	906	19 742			192	148	44	106									сталь	2024		
	000050371	52:18:0000000:12560	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, (2 очередь ЦТП-305).	СТЭЦ		техподполье	п.м.				6	10	132	240	28												сталь	2024
154	000057084 000057591	52:18:0000000:10404	Квартальная теплотрасса отопления от кот. фабрики "Рекорд" по ул. Гордеевская, 61в	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. 28 по ул. Гордеевская до т. в 46 м. от ввода в д. 28 по ул. Гордеевская, от ТК-1 у д. 75 по ул. Гордеевская до ТК-2 у д. 75 по ул. Гордеевская; от ТК-6 у д. 61а по ул. Гордеевская до д. 5а по ул. Гордеевская, от УТ-7 у д. 5 по ул. Гордеевская до д. 55 по ул. Гордеевская; от УТ-9 у д. 7 по ул. Гордеевская до УТ-10 у д. 1 Московское шоссе	подземная	п.м.	0	1 058	14 105	136			20											сталь	2024		
	000057101 000057591	52:18:0000000:10404 52:18:0000000:12561	Квартальная теплотрасса отопления от кот. фабрики "Рекорд" по ул. Гордеевская, 61в; Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-318)	СТЭЦ		техподполье	п.м.				64	4	92														сталь	2024
	000050001 000058772	52:18:0000000:10404	Квартальная теплотрасса отопления от кот. фабрики "Рекорд" по ул. Гордеевская, 61в	СТЭЦ		надземная	п.м.				382	242	90	28														сталь
155	000054366	52:18:0000000:12233	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-312)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-312 по ул. Мануфактурная,16 до УТ-220к12-1 у ЦТП-312, до ШО у д. 20 по ул. Мануфактурная; от д. 20 по ул. Мануфактурная до УТ-220 к14 у д. 20 по ул. Мануфактурная	подземная	п.м.	0	216	7 068					112									сталь	2024			
	000054366	52:18:0000000:12233	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-312)	СТЭЦ		надземная	п.м.					20	26	58													сталь	2024
156	000054366	52:18:0000000:12233	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-312)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от УТ-220 к14 у д. 20 по ул. Мануфактурная до УТ-220 к15 у д. 26 по ул. Должанская	надземная	п.м.	1	250	5 545					250									сталь	2024			
157	000058564	52:18:0000000:12233	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-312)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-220 к19-1 у д. 12 по ул. Керченская (гараж) до ТК-220 к19-3 у ЦТП-310 по ул. Керченская, 9	надземная	п.м.	0	208	3 016				208										сталь	2024			
158	000059092	52:18:0000000:12233	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-312)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от УТ-220 к27 у д. 3 по ул. Стрелка (админ.зд) до ШО у д. 3 по ул. Стрелка (гараж-	подземная	п.м.	1	342	6 354	92													сталь	2024			

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во поврежденных на участке	Протяженность в трубопроводах, п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС											Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ	
											Трубопроводы по диаметрам, мм													
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600			Ду 700
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	34
	000058312	52:18:0000000:12233	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-312)	СТЭЦ	стоянка); от ТК-220 к30 у д. 14 по ул. Стрелка до д. 14 по ул. Стрелка	надземная	п.м.						70	180									сталь	2024
159	000056660	52:18:0020012:1939	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-314)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-304-3 к1 у ЦТП-314 по ул. Народная, 48а до д. 50 (блок1, блок2) по ул. Народная	подземная	п.м.	1	380	10 940	66	58	256										сталь	2024
160	000056278	52:18:0000000:12593	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-319)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-319 по ул. Березовская, 75а до д. 75 по ул. Березовская, до УТ-422-2 к4 у д. 83 по ул. Березовская	подземная	п.м.	0	672	15 056	8												сталь	2024
	000056742 000056783 000056278	52:18:0000000:12593	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-319)	СТЭЦ		надземная	п.м.				8						656							
161	000056207	52:18:0000000:12593	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-319)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от УТ-422-2 к4 у д. 83 по ул. Березовская до д. 83 по ул. Березовская, до ТК-422-2 к8 у д. 85а по ул. Березовская	подземная	п.м.	3	870	32 335							516						сталь	2024
	000056209 000056207	52:18:0000000:12593	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-319)	СТЭЦ		надземная	п.м.						28				326							
162	000056212	52:18:0000000:12593	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-319)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от УТ-422-2 к12 у д. 88 по ул. Березовская до д. 82 по ул. Березовская (зд. бывш ЦТП-507)	надземная	п.м.	0	300	3 570		300											сталь	2024
163	000055836 000056169	52:18:0000000:12636	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-320)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-320 по ул. Красных зорь, 15а до д. 1 по ул. Лубянская	надземная	п.м.	0	252	5 077				28		112	112						сталь	2024
164	000055836 000055426	52:18:0000000:12636	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-320)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от УТ-430 к1а у д. 1 по ул. Лубянская до ТК-430 к1-1 у д. 14 по ул. Красных Зорь	надземная	п.м.	1	506	10 916				6		250	250						сталь	2024
165	000055464000 055466	52:18:0000000:12548	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-320)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-430 к12 у д. 17 по ул. Красных Зорь до д. 18, 19 по ул. Красных Зорь	подземная	п.м.	1	270	8 854				270									сталь	2024
166	000056136	52:18:0000000:12548	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-320)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от УТ-430 к10 у д. 17 по ул. Красных Зорь до УТ-430 к10-4-1 у д. 44 по ул. Героя Рябцева, до УТ-430 к10-5-1 у д. 28 по ул. Давыдова, до УТ-430 к10-6-1 у д. 40 по ул. Героя Рябцева, до УТ-430 к10-7 у д. 36 по ул. Героя Рябцева, до УТ-430 к10-8 у д. 17 по ул. Давыдова	подземная	п.м.	1	926	12 601			60										сталь	2024
	000056137 000056136 000056140 000056139	52:18:0000000:12548	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-320)	СТЭЦ		надземная	п.м.				380	40	446											
167	000055467 000055473	52:18:0000000:12672	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ (5 очередь ЦТП-321)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. 23а по ул. Красных Зорь (д/с № 470) до врезки на эл. узел; от ответвл.на первый эл. узел в тех. подполье д. 23 по ул. Красных Зорь до вывода на д. 27 по ул. Красных Зорь	техподполье	п.м.	1	396	3 251			180	216									сталь	2024
168	000056690 000056693	52:18:0000000:12523	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от т. в 185 м от УТ-705 к27 у д. 25 по ул. Заводской парк до УТ-705 к28-3 у д. 62 по ул. Станционная	надземная	п.м.	1	1 354	28 630				176	1120								сталь	2024
	000056693	52:18:0000000:12523	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		подземная	п.м.						58											
169	000056690 000056692	52:18:0000000:12523	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от УТ-705 к28 у д. 3 по пер. Проходной до ШО после УТ-705 к31 у д. 173 по ул. Коминтерна	надземная	п.м.	1	690	13 336				90	600								сталь	2024
170	000056691	52:18:0000000:12523	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от УТ-705 к29 у д. 173 по ул. Коминтерна до ввода д. 13 по пр. Союзный	надземная	п.м.	2	1 242	21 387				1148									сталь	2024

Таблица 7.28 – Объемы реконструкции тепловых сетей ООО "Теплосети" для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Теплотрасса 43 квартала от пр.Молодежный, 70 до пр.Ильича, 59	341	2022	150	Подземная канальная	15 984
	32	2022	50	Подземная канальная	
Теплотрасса ГВС на ТНС-26 от ТК 1С.88 ул.Краснодонцев, 3 до ТК 1С.119 бул.Коноваленко, 2	410	2022	300	Подземная канальная	13 621
Теплотрасса от д.13А ул.Сов.Армии до н.о. у ТНС-1	140	2022	400/250	Подземная канальная	12 429
ТНС-4 - ул.Пермякова,22	350	2022	300	Подземная канальная	26 383
ул.Политбойцов, 12 от ТК36.39 до ТНС-2	100,5	2022	200	Подземная канальная	15 460
			/100/400/300		
ул.Политбойцов, 7 – ул.Строкина, 14	271,5	2022	200/150	Подземная канальная	21 369
Теплотрасса от ул.Веденяпина, 16 до ул. Автомеханическая, 11А	232	2022	250/200	Подземная канальная	16 717
Теплотрасса Южное шоссе, 12Г - 4Б (ТНС-16)	178,5	2022	200/150	Подземная канальная	14 505
Теплотрасса от ТК 2ю.67 до 2ю.70, от Веденяпина, 1А до Веденяпина, 2А	126,5	2022	250/200	Подземная канальная	9 115
Теплотрасса ул.6 микрорайон, 17А-23	156,5	2022	250	Подземная канальная	11 529
Теплотрасса на территории ГКУ "СРЦН "Солнышко" ул.Дружбы, д.29А	140	2022	100	Подземная канальная	298
Вынос теплотрассы (Т1,Т2,Т3) из подвального помещения дома № 15А по ул.Борская	45	2022	200/150	Подземная бесканальная	2 542
Вынос теплотрассы (Т1,Т2,Т3,Т4) из подвального помещения дома № 51/2 по пр.Ленина	52	2022	80	Надземная	1 467
	134	2022	50	Подземная бесканальная	
Трубопровод ГВС к дому № 17Б по ул.Прыгунова от дома № 17 по ул.Прыгунова, подключить циркуляционный трубопровод ГВС к дому № 17Б от ТНС № 8	40	2022	80	Надземная	3 196
	110	2022	80	Подземная бесканальная	
Трубопровод ГВС к домам № 10,12 по ул.Фучика от транзитного трубопровода 3 Юго-западной теплотрассы к домам №№ 10/1,10/2 по ул.Фучика	299	2022	100	Надземная	6 517
	52	2022	80	Подземная канальная	
Вынос теплотрассы (Т1,Т2,Т3) из подвального помещения дома № 5Б по ул.Дьяконова на придомовую территорию	68	2022	65/50/133/110	Подземная канальная	3 701
Теплотрасса от ж.д. 1 ул. Прыгунова 1 до ж.д. 2 ул. Прыгунова	94	2022	2Ду250/1Ду70	подземная канальная	6 736
Теплотрасса от ж.д. 18 ул.Гайдара до ж.д. 60 ул.Космическая	97	2022	2Ду200/1Ду250/1Ду125	подземная канальная	8 743
Теплотрасса от ж.д. 1 ул. 6-й микрорайон до ж.д. 18 ул. 6-й микрорайон	84	2022	2Ду250/1Ду200	подземная канальная	11 757
	44	2022	2Ду200/1Ду200	подземная канальная	
	21	2022	2Ду100/1Ду100	подземная канальная	
Теплотрасса от ЦТП-4 от ТК 2ю.75	205	2022	1Ду250	подземная канальная	8 522
Теплотрасса от ж.д. 11 ул.Сазанова до ж.д. 1А ул.Сазанова	97	2022	3Ду150/1Ду100	подземная канальная	14 369
	79	2022	2Ду100/1Ду150/1Ду100	подземная канальная	

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Теплотрасса от ж.д. 20 ул. Янки Купалы до ж.д. 62 ул. Лескова	78	2022	3Ду200	подземная канальная	5 772
Теплотрасса от ж.д. 53 ул.Космическая до ж.д. 24 ул.Космическая	46	2022	2Ду150/1Ду150	подземная канальная	7 723
	64	2022	2Ду150/1Ду125	подземная канальная	
Теплотрасса от ТК у ж.д.19 на ул.Политбойцов до ТК у ж.д. 4 ул. Политбойцов	176	2022	2Ду400/1Ду300/1Ду200	подземная канальная	28 443
	85	2022	3Ду300/1Ду200	подземная канальная	
Теплотрасса от ТК КМ.48 возле ж.д. 26 ул.Борская, 26 до ТК КМ.53 ж.д. 28А ул.Борская	61	2022	2Ду400/1Ду300	подземная канальная	5 940
Теплотрасса от ж.д. 50 пр.Бусыгина до ж.д. 52 пр.Бусыгина	72	2022	1Ду100/1Ду80/1Ду65	подземная канальная	4 150
Теплотрасса вдоль стадиона "Северный" от д. 31 ул. Дьяконова до опуска теплотрассы	205	2022	2Ду250/1Ду100	подземная канальная	17 926
	26	2022	2Ду250	подземная канальная	
Теплотрасса от ТК у д. 25-27 ул.Политбойцов в сторону д/к № 115 и № 116	48	2022	3Ду50/1Ду100	подземная канальная	2 041
Теплотрасса от ТК у д.№12 по пр.Молодежный до д.№26А по пр.Молодежный	60	2022	2Ду150	подземная канальная	1 391
Теплотрасса от ж.д. 2А ул.Комсомольской до ж.д. ул.Комсомольской 2В	62	2022	2Ду150/1Ду100	подземная канальная	4 457
	12	2022	2Ду65/1Ду65	подземная канальная	
	25	2022	3Ду200	подземная канальная	
Теплотрасса от ж.д. 7 пр. Ильича до ж.д. 11 пр. Ильича	24	2022	3Ду200	подземная канальная	8 778
	66	2022	2Ду150/1Ду200	подземная канальная	
	12	2022	2Ду150/1Ду200	подземная канальная	
	53	2022	2Ду125/1Ду125/1Ду65	подземная канальная	
Теплотрасса от ж.д. 11 ул.Краснодонцев до ж.д. 13 ул.Краснодонцев	53	2022	2Ду125/1Ду125/1Ду65	подземная канальная	3 280
Реконструкция участка тепловой сети на АБК и склад ул. Красных Партизан, д. 27 от точки врезки у забора базы по ул. Красных партизан, д. 27 до ТК около границы земельного участка с кадастровым номером 52:18:0040173:3 ведущей к зданию 46 -ПСЧ ФГКУ «Главное управление МЧС России по Нижегородской области» по пр. Ильича , 54 а.	178	2022	Ду100	подземная бесканальная	3 836
Реконструкция сетей отопления и горячего водоснабжения к домам №10, №11 ул. Героя Попова с выносом сетей из-под здания водопроводной насосной станции, литера А, расположенной по адресу: г. Н. Новгород, около жилых домов № 10,11 по ул. Героя Попова	18	2022	2Ду65	подземная канальная	3 660
	14		2Ду50		
	25		2Ду65		
	25		2Ду50		
Мероприятия, направленные на достижений плановых значений энергетической эффективности, путем замены изоляции на участке теплотрассы от шахты опуска возле д.1 по ул. Грекова в сторону компенсатора	6	2022	Ду 700	надземная	100
	10	2023	Ду 133	Подземная канальная	4 865
	375		Ду 133	В тех. помещении ж.д.	

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Реконструкция теплотрассы 43 квартала от ж.д. пр.Молодежный, 70 до ж.д. пр.Ильича, 59	341	2023	Ду150	подземная канальная	15 818
	32		Ду50	подземная канальная	
Реконструкция теплотрассы от ж.д. ул.Веденяпина, 16 до ж.д. ул. Автомеханическая, 11А	232	2023	Ду250 Ду200	подземная канальная	14 846
Реконструкция теплотрассы 2-я Юго-Западная (от ТК 2ю.67 до 2ю.70, от Веденяпина, 1А до Веденяпина, 2А)	127	2023	Ду250 Ду200	подземная канальная	10 207
Реконструкция теплотрассы ГВС на ТНС-26 от ТК 1С.88 ул.Краснодонцев, 3 до ТК 1С.119 бул.Коноваленко, 2	410	2023	300	Подземная канальная	7 352
Реконструкция теплотрассы от д.13А ул.Сов.Армии до н.о.у ТНС-1	140	2023	Ду400 Ду250	Подземная канальная	12 273
Реконструкция теплотрассы от ж.д. ул.6 микрорайон 17А до ж.д. ул.6 микрорайон 23	157	2023	Ду250	Подземная канальная	12 003
Реконструкция тепловых сетей от ж.д. 1 ул. Прыгунова 1 до ж.д. 2 ул. Прыгунова	281	2023	Ду250	Подземная канальная	3 368
		2024	Ду70	Подземная канальная	3 368
Реконструкция тепловых сетей от ж.д. 18 ул.Гайдара до ж.д. 60 ул.Космическая	388	2023	Ду200	Подземная канальная	4 372
		2024	Ду250 Ду125	Подземная канальная	4 372
Реконструкция тепловых сетей от ж.д. 20 ул. Янки Купалы до ж.д. 62 ул. Лескова	234	2023	Ду200	Подземная канальная	2 886
		2024		Подземная канальная	2 886
Реконструкция тепловых сетей от ТК у ж.д.19 на ул.Политбойцов до ТК у ж.д. 4 ул. Политбойцов	968	2023	Ду400	Подземная канальная	14 767
		2024	Ду300 Ду200	Подземная канальная	14 767
Реконструкция тепловых сетей вдоль стадиона "Северный" от д. 31 ул. Дьяконова до опуска теплотрассы	450	2023	Ду250 Ду100	Подземная канальная	5 982
		2024		Подземная канальная	5 982
		2025		Подземная канальная	5 982
Реконструкция тепловых сетей от ТК у д.№12 по пр.Молодежный до д.№26А по пр.Молодежный	60	2023	Ду150	Подземная канальная	723
		2024		Подземная канальная	723
Реконструкция тепловых сетей от ж.д. 7 пр. Ильича до ж.д. 11 пр. Ильича	189	2023	Ду150 Ду200	Подземная канальная	3 038
		2024		Подземная канальная	3 038
		2025		Подземная канальная	3 038
Реконструкция тепловых сетей от ж.д. 11 ул.Краснодонцев до ж.д. 13 ул.Краснодонцев	212	2023	Ду125	Подземная канальная	1 643
		2024	Ду125; Ду65	Подземная канальная	1 643
Реконструкции тепловой камеры ТК2ю.33 (3ю.28) на пересечении ул. Патриотов и ул. Космическая вблизи ГБУЗ НО "Городская клиническая больница № 13 Автозаводского района города Нижнего Новгорода	126	2023	Ду300 Ду250 Ду200 Ду150	В ТК2ю.33	1 496
Реконструкция теплотрассы от ТК 1Л.105 (пр.Ленина, 57/1)-ТК 1Л.110 (пр.Ленина, 56)	388	2023	2Ду400	Подземная канальная	13 354
Реконструкция теплотрассы по пр. Молодежный, от д. 18А до д. 24А	246	2023	2Ду150 1Ду100	Подземная канальная	4 218

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Реконструкция 2-й Соцгородской теплотрассы от ТК 2с.21 у д. 2А ул. Комсомольская до ТК 2с.22 у д. 2Б ул. Комсомольская	240	2023	3Ду500	Подземная канальная	9 064
Реконструкция теплотрассы по ул. 6-й микрорайон, 21-23	290	2023	2Ду 200 1Ду 150	Подземная канальная	5 966
Реконструкция теплотрассы по ул. Матросская, 79-51	686	2023	2Ду 700	Подземная канальная	38 905
Реконструкция теплотрассы по бул. Заречный, 9	340	2023	2Ду 700	Подземная канальная	19 282
Реконструкция теплотрассы по бул. Заречный, 3	354	2023	2Ду 700	Подземная канальная	20 076
Реконструкция теплотрассы по ул. Коломенская, 10-12	1258	2024	2Ду150 1Ду125 1Ду100	Подземная канальная	21 497
Реконструкция теплотрассы по бул. Заречный, 1- 1А	275	2024	2Ду 700	Подземная канальная	16 208
Реконструкция теплотрассы по пр. Ленина, 71	143	2024	2Ду 700	Подземная канальная	8 411
Реконструкция теплотрассы 1-й Соцгородской теплотрассы по пр. Молодежный, 2 - 12	506	2024	2Ду 500	Подземная канальная	22 064
Реконструкция теплотрассы "Комсомольская" (переход дороги пр. Ленина)	258	2024	2Ду 500	Подземная канальная	11 232
Реконструкция теплотрассы теплотрассы от д.42 ул.Космическая до д.19А ул.Мончегорская	819	2024	2Ду 150 1Ду 100	Подземная канальная	5 768
Реконструкция теплотрассы по ул. Дьяконова, 9 - 11	108	2024	3Ду 150	Подземная канальная	2 083
Реконструкция теплотрассы по ул. Прыгунова, 7 - 10	184	2024	2Ду 250	Подземная канальная	5 076
Реконструкция теплотрассы от д. 50 ул. Южное шоссе до д. 22 ул. Веденяпина	702	2024	2Ду 250 1Ду 200	Подземная канальная	21 207
Реконструкция теплотрассы от УТ у д. 2/2 ул. Радио до д/с № 436 пр. Ленина, 43/6	90	2024	2Ду 80 1Ду70 1Ду 50	Подземная канальная	1 084
Реконструкция теплотрассы по ул. Дьяконова, 14-18	72	2024	2Ду 125 1Ду 100	Подземная канальная	1 533
Реконструкция теплотрассы от ТК 3с.33 до ТК 3с.34 по ул. Раевского 15	437	2024	2Ду600 1Ду300	Подземная канальная	17 601
Реконструкция теплотрассы квартальной от ул. Переходникова, 5А до ТК у д. 4 ул. Дьяконова	494	2023	2Ду400; 1ДУ300	Подземная канальная	14 953
Реконструкция теплотрассы от д. 1 пер. Бакинский до д. 7А ул. Спутника	252	2023	2Ду 200	Подземная канальная	10 750
	198		2Ду150	Подземная канальная	
Реконструкция теплотрассы по ул. Сазанова, д. 11- 13	494	2024	2Ду 200 1Ду 150 1Ду 125	Подземная канальная	9 467
Реконструкция теплотрассы по ул. Веденяпина, 8 - 9	160	2024	2Ду 300	Подземная канальная	4 501
Реконструкция 1-й Соцгородской теплотрассы от д. 1 пр. Кирова до д. 17 пр. Октября	694	2023	2Ду 500	Подземная канальная	30 261
Реконструкция 2-й Соцгородской теплотрассы по ул. Поюшева, 19-27	704	2023	2Ду 600 1Ду 500	Подземная канальная	31 221
Реконструкция теплотрассы "Котельная Северная" от границ забора до ул. Лесная	633	2025	2Ду 600	Подземная канальная	42 733

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Реконструкция 2-й Юго-Западной теплотрассы по ул. Южное шоссе, 28/1 - 21А	83	2024	2Ду 600	Подземная канальная	2 974
Реконструкция 2-й Юго-Западной теплотрассы от ул. Южное шоссе, 28/1 до ул. Ст.производственников, 15	198	2024	2Ду 400	Подземная канальная	6 381
Реконструкция теплотрассы ГВС к д/с № 54,55	420	2024	1Ду 250	Подземная канальная	10 252
Реконструкция теплотрассы по ул. Веденяпина, 27-32	495	2025	1Ду100	Подземная канальная	18 814
Реконструкция теплотрассы по ул. Южное шоссе, д. 19 - 19А	135	2024	2Ду500 1Ду400	Подземная канальная	1 094
Реконструкция теплотрассы к д. 1А-1Б по ул. Веденяпина	176	2024	3Ду200	Подземная канальная	1 919
Реконструкция теплотрассы по пр. Ильича, 10 - 22	206	2024	3Ду 200	Подземная канальная	20 680
	714		2Ду 200 1Ду 150	Подземная канальная	
Реконструкция теплотрассы по ул. Южное шоссе, 22 - 28/1	456	2024	2Ду400	Подземная канальная	19 486
	86		2Ду 300	Подземная канальная	
Реконструкция теплотрассы от д. 5 пер. Райниса до д/с № 42 по пер. Райниса, 6	105	2024	3Ду 50	Подземная канальная	1 137
Реконструкция теплотрассы по пр. Ленина, 28Г	168	2024	2Ду 300	Подземная канальная	4 915
Реконструкция теплотрассы по ул. Политбойцов, 10 - 12	190	2024	2Ду 200 1Ду 150 1Ду 125	Подземная канальная	3 787
Реконструкция теплотрассы от д. 27 ул. Дворовая до ТК 3с.28	148	2024	2Ду 200	Подземная канальная	3 895
Реконструкция теплотрассы по ул. Комсомольская, д. 19 - 17	178	2024	3Ду 150 1Ду 100	Подземная канальная	3 223
Реконструкция теплотрассы по пр. Кирова, д. 29 - 10	294	2024	3Ду 150	Подземная канальная	5 898
Реконструкция теплотрассы по ул. Ю.Фучика, 29 - 50	74	2024	2Ду 500	Подземная канальная	3 356
Реконструкция теплотрассы ул. Южное шоссе, 4 - 4Б	298	2024	3Ду 200 1Ду 150	Подземная канальная	6 237
Реконструкция теплотрассы по ул. Прыгунова, 12 - 16	242	2024	2Ду 150	Подземная канальная	5 560
Реконструкция теплотрассы от д. 50 пр. Бусыгина до ТК кс.20	236	2024	4Ду 150	Подземная канальная	4 369
Реконструкция теплотрассы по ул. Бурденко, 25	89	2024	2Ду 150	Подземная канальная	2 045
Реконструкция теплотрассы по пр. Бусыгина, д. 20- 20А	120	2024	2Ду 80	Подземная канальная	2 126
Реконструкция 2-й Соцгородской теплотрассы от д. 24 до д. 26 по пр. Октября	141	2024	2Ду 400 1 Ду 300	Подземная канальная	4 405
Реконструкция теплотрассы от ТНС-1 на д. 23 по ул. Краснодонцев	392	2024	3Ду 200 1Ду 125	Подземная канальная	8 073
Реконструкция теплотрассы от ТК 1с.107 до д. 15 ул.Краснодонцев	235	2024	2Ду 300 1Ду200	Подземная канальная	5 902
Реконструкция теплотрассы от д. 17 ул. Челюскинцев до ТНС-17	228	2024	3Ду 300	Подземная канальная	5 906
Реконструкция 1-й Соцгородской теплотрассы от д. 9 пр. Октября до д. 1 пр. Кирова	258	2024	2Ду 500 1Ду200	Подземная канальная	9 249

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Реконструкция теплотрассы от д. 39 ул. Комсомольская до д. 20 ул.Кр.партизан и д. 55 ул.Комсомольская	201	2024	3Ду 80	Подземная канальная	4 772
	159	2024	3Ду 50	Подземная канальная	
Реконструкция теплотрассы от д. 47-49 ул. Смирнова до д. 4 ул. Прыгунова	169	2024	2Ду 150	Подземная канальная	5 314
	89	2024	2Ду 70	Подземная канальная	
Реконструкция теплотрассы по ул. Гайдара, 26	120	2024	2Ду 150 1Ду 200 1Ду 100	Подземная канальная	2 252
Реконструкция теплотрассы 1-й Соцгородской теплотрассы по пр. Октября, д. 20 - 22	161	2024	3Ду 300	Подземная канальная	4 157
Реконструкция 1-й Соцгородской теплотрассы по пр. Молодежный от ТК 1с.42 до ТК 1с.43	82	2024	2Ду 500	Подземная канальная	3 719
Реконструкция теплотрассы от ул. Дьяконова, 2 к.8 до ул. Дьяконова, 2В к.1	635	2024	2Ду 500	Подземная канальная	28 787
Реконструкция 3-й Юго-Западной теплотрассы от ул. Булавинова, 5 до ул. Тяблинская, 4	607	2023	2Ду 700 1Ду500	Подземная канальная	33 142
Реконструкция 3-й Юго-Западной теплотрассы вдоль ТЦ "Сочи"	1685	2023	2 Ду 500 1Ду 300	Подземная канальная	51 358
Реконструкция 2-й Соцгородской теплотрассы от ТК 2с.27 у д. 1 ул. Комсомольская до ТК 2с.29 у д. 7 ул. Комсомольская	424	2023	3Ду500	Подземная канальная	17 077
Реконструкция 1-й Соцгородской теплотрассы от ТК 1с.23 у д. 2 пр. Октября до ТК 1с.24 пр. Молодежный	156	2023	2Ду500	Подземная канальная	7 962
Реконструкция теплотрассы от ТНС-26 до д. 38 пр. Ильича	238	2023	3Ду250 1Ду150	Подземная канальная	5 879
Реконструкция теплотрассы от д. 24 ул. Школьная до д. 10 ул. Комсомольская	160	2024	3Ду150 1Ду100	Подземная канальная	1 174
Реконструкция 1-й Соцгородской теплотрассы от ТК 1с.19 у д. 1 пр. Ильича до ТК 1с.22 у д. 3 пр.Октября	226	2023	2Ду500	Подземная канальная	11 535
Реконструкция теплотрассы по ул. Дружаева от ТК 3с.25 до ТК КС.16	300	2023	3Ду300	Подземная канальная	5 541
Реконструкция теплотрассы ЗКС от ТК КС.15 до ТК КС.16	161	2023	2Ду500 1Ду400	Подземная канальная	6 955
Реконструкция теплотрассы по пр.Бусыгина от ТК КМ.35 до ТК КМ.37	168	2023	2Ду500	Подземная канальная	10 762
Реконструкция теплотрассы по ул. Дьяконова, 22 - 24	200	2023	2Ду100 1Ду80	Подземная канальная	3 163
Реконструкция 3-й Соцгородской теплотрассы по ул. Плотникова от ТК 3с.37 до ТК 3с.38	306	2023	2Ду600 1Ду300	Подземная канальная	15 025
Реконструкция теплотрассы от д. 30А ул. Дьяконова до ИБ	104	2024	2Ду100 1Ду80 1Ду40	Подземная канальная	416
Реконструкция теплотрассы по ул. Комсомольская от д. 21 до ТК 2с.40	197	2024	3Ду 300	Подземная канальная	5 090
Реконструкция 1-й Соцгородской теплотрассы по пр. Молодежный, у д. 46	82	2024	2Ду 500	Подземная канальная	3 719
Реконструкция квартальной теплотрассы от д. 4 по пр. Ильича до д. 6 по пр. Ильича	147	2024	3Ду200	Подземная канальная	1 278

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Реконструкция квартальной теплотрассы от д. 6 по пр. Ильича до д. 8 по пр. Ильича	174	2024	3Ду200	Подземная канальная	1 601
Реконструкция теплотрассы ул.Переходникова,11-13	96	2023	2Ду 48	Подземная канальная	1625
			1Ду 65		
			1Ду 50		
Реконструкция от ж/д №58 до ж/д№60 ул. Дружбы	96	2023	2Ду 89	Подземная канальная	1324
			1Ду90		
Реконструкция теплотрассы ул.Бурденко, 38-40	64,5	2023	2Ду 50	Подземная канальная	770
			1Ду50		
Реконструкция теплотрассы от ТК Обнорского, 17а до Тк Спутника, 4	244	2023	2Ду100; 2Ду80; 2Ду65; 2Ду50.	Подземная канальная	4523
Реконструкция теплотрассы ул.Бурденко, 40-42	93	2023	2Ду 65	Подземная канальная	1346
			1Ду 65		
Реконструкция теплотрассы пр.Бусыгина, 34-ул.Дьяконова,35	48	2023	2Ду 108	Подземная канальная	1075
Реконструкция теплотрассы 3 микрорайона "Аэродромный": от ТК ул.Космическая, д.32 до ул.Космическая, д.30	165	2023	2Ду100	Подземная канальная	3352
			1Ду80		
Реконструкция теплотрассы ЦТП-10: от ул. 6 микрорайон, д.3 до ул.Героя Шнитникова, д.4	165	2023	2Ду100	Подземная канальная	3185
			1Ду100		
Реконструкция теплотрассы ЦТП-10: от ул. Героя Шнитникова, д.4 до ул.Героя Шнитникова, д.2	75	2023	2Ду80	Подземная канальная	1447
			1Ду80		
Реконструкция теплотрассы на квартал 34 от ТК 1С43 до ТК у дома Кр. Партизан ,15	531	2023	2Ду100; 2Ду76; 2Ду57	Подземная канальная	10014
Реконструкция теплотрассы на квартал 34 от ТК 1С. 45 до ТК у дома Талбухина, 18	660	2023	2Ду100; 2Ду50	Подземная канальная	11067
Реконструкция теплотрассы от дома Молодёжного, 17 до дома Обнорского, 10	941,2	2023	2Ду150; 2Ду125; 2Ду100; 2Ду80; 2Ду50.	Подземная канальная	18277
Реконструкция теплотрассы от ЦТП Радио, 6а до ж/д №6 ул. Радио	340	2023	2Ду100	Подземная канальная	5354
			Ду133		
			Ду65		
			3Ду80		
Реконструкция теплотрассы от ж/д №10/1 ул. Энтузиастов до ж/д №2 ул. Радио	198	2023	2ДУ100	Подземная канальная	4423
			2ДУ100		
Реконструкция теплотрассы от опуска у ж/д№35а ул.Норильская до ж/д№80 ул.Снежная	138	2023	2ДУ100	Подземная канальная	3083

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Реконструкция теплотрассы по подвалу ж/д № 61 до ж/д 59, 59/1 пр. Ленина	290	2023	2Ду 100	Подземная канальная	4485
			2Ду 80		
Реконструкция теплотрассы ул. Херсонская, 12 до 69/4 - 69/3 по пр. Ленина	210	2023	2Ду 100	Подземная канальная	4705
Реконструкция теплотрассы от ТК пр. Ленина, 70 до ТК пр.Ленина, 70а	390	2024	3Ду 150	Подземная канальная	9039
Реконструкция теплотрассы от ж/д №41/2 до ж/д №41/1 пр. Ленина	88	2024	2Ду80	Подземная канальная	1813
Реконструкция теплотрассы ул. Таганская, 4/1 от опуска от ЦТП Гл. Успенского до ТК, у ж/д №8/2 до ул. Таганская	540	2024	3Ду108	Подземная канальная	9576
			1Ду65		
Реконструкция теплотрассы ул.Газовская, 19А-ул.Васнецова, 21	148,5	2024	3Ду 80	Подземная канальная	2615
Реконструкция теплотрассы ул.Строкина, 14-16	334	2024	2Ду 100	Подземная канальная	5598
			1Ду 80		
			1Ду 65		
Реконструкция теплотрассы пр.Бусыгина, 50-52	144	2024	2Ду 100	Подземная канальная	2413
			1Ду 80		
			1Ду 65		
Реконструкция теплотрассы ул.Борская, 28-28А	105	2024	2Ду 80	Подземная канальная	1711
			1Ду 50		
Реконструкция теплотрассы ул.Бурденко, 18 от ТК до дома	120	2024	3Ду 100	Подземная канальная	2217
Реконструкция теплотрассы ул.Львовская, 3	140	2024	2Ду100	Подземная канальная	3262
Реконструкция теплотрассы ул.Мельникова, 26-28	75	2024	3Ду100	Подземная канальная	1584
Реконструкция теплотрассы ул.Мельникова,26 - пр.Бусыгина,18	30	2024	2Ду 100	Подземная канальная	765
Реконструкция теплотрассы ул.Мельникова, 28-30	68	2024	2Ду 100	Подземная канальная	1506
Реконструкция теплотрассы ул.Дворовая,36 - ул. Львовская,5А	94,5	2024	2Ду 100	Подземная канальная	1834
			1Ду 80		
Реконструкция теплотрассы ул.Газовская, 17-19	45	2024	3Ду65	Подземная канальная	677
Реконструкция теплотрассы ул.Львовская, 21-23	80	2024	3Ду 100	Подземная канальная	1412
			1 Ду 80		
Реконструкция теплотрассы пр.Бусыгина, 45А-47А	100	2024	2Ду125	Подземная канальная	1900
			1Ду 150		
			1Ду80		
Реконструкция теплотрассы от опуска у ЦТП больницы № 33 до ТК у ж/д № 12а по ул. Юпитерская	480	2024	2Ду159	Подземная канальная	11981
Реконструкция теплотрассы от ж/д № 11 до ж/д № 12 по пер. Райниса	140	2024	2Ду 159	Подземная канальная	3494
Реконструкция теплотрассы по ул.Херсонская,16(по подвалу дома)	190	2024	2Ду159,80	Подземная канальная	4742
Реконструкция теплотрассы от ТК у магазина "Охотник" до ж/д № 49 по пр. Ленина	84	2024	2Ду108	Подземная канальная	2097
Реконструкция теплотрассы от д. 2/1 пер. Моторный до дома 2/6 пер. Моторный	463	2024	2Ду80	Подземная канальная	11556
			2Ду65		
Реконструкция теплотрассы отопоения от д. 22 ул. Челюскинцев до д. 6 ул. Комсомольская	100	2024	2Ду80	Подземная канальная	2496
Реконструкция теплотрассы от ТНС 1 до д. 23 ул. Комсомольская	440	2024	3Ду200	Подземная канальная	10982

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
			1Ду125		
Реконструкция теплотрассы ул.Дьяконова, 44-44.1	40	2024	2Ду 125	Подземная канальная	998
Реконструкция теплотрассы от д. 125 пр. Ленина до д. 1А пр. Ильича	170	2025	2Ду100	Подземная канальная	4413
			2Ду80		
Реконструкция теплотрассы от д. 12 пр. Октября до д. 13 ул. Поющева	309	2025	2Ду150	Подземная канальная	8021
			1Ду100		
Реконструкция теплотрассы между домами ул. Поющева 13-15, ул. Поющева д. 15-17, ул. Поющева 17 - Комсомольская д. 1Б, ул. Комсомольская д. 1Б - пр. Октября 16	348	2025	1Ду150	Подземная канальная	9034
			3Ду100		
			2Ду80		
			2Ду65		
Реконструкция теплотрассы между домами 11-13 ул.Краснодонцев	159	2025	3Ду125	Подземная канальная	4127
Реконструкция теплотрассы от ул. Веденяпина, 1 до ул. Веденяпина, 11 и ул. Фучика, 11	1 745,00	2025	3Ду159	Подземная канальная	45297
			3Ду108		
			3Ду89		
Реконструкция теплотрассы от школы №170 до ул. Зенитчиков, 12а и ул. Майкопская, 2а	1 483,00	2025	3Ду108	Подземная канальная	38496
			3Ду89		
			3Ду57		
Реконструкция теплотрассы ул. Самочкина 29а-пр. Ленина, 32 от ТК 1Л95 до Пав.№2	1082	2023	2Ду420	Подземная канальная	4 909
Реконструкция теплотрассы на ЦТП - 5 от 1Л22 до ЦТП-5	660	2023	2Ду250	Подземная канальная	23 807
Реконструкция теплотрассы ул.Дьяконова,31А-Борская 28 КМ-41/48	840	2023	2Ду400	Подземная канальная	39 565
Реконструкция теплотрассы Дружаева 30-Львовская 2 КС-13/15	368	2023	2Ду500 Ду400	Подземная канальная	17 921
Реконструкция теплотрассы ул.Дворовая 27-36	605	2023	3Ду200	Подземная канальная	17 421
Реконструкция теплотрассы ул.Переходникова 3-7	66	2023	2Ду200 Ду150	Подземная канальная	1 835
Реконструкция теплотрассы Ленина 95Б-ЖД Кустовая 3с-1/2	1116	2023	2Ду500 Ду300	Подземная канальная	51 426
Реконструкция теплотрассы ул.Дружаева 11 от ТК 3с.20 до ТНС-13	225	2023	2Ду200 Ду150	Подземная канальная	6 255
Реконструкция теплотрассы ул.Дьяконова, 1А-5А	120	2023	2Ду100 1Ду80	Подземная канальная	2 519
Реконструкция теплотрассы ул.Политбойцов, 19	220	2023	3Ду250 1Ду200	Подземная канальная	6 267
Реконструкция теплотрассы по ул. Комсомольская от д. 21 до ТК 2с.40	197	2023	3Ду 300	Подземная канальная	6 899
Реконструкция теплотрассы ул.Бусыгина 20А-22	272	2025	Ду500	Подземная канальная	32 293
Реконструкция теплотрассы Дьяконова 2/6-Поющего 31	826	2025	2 Ду500 Ду300	Подземная канальная	34 468

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Реконструкция теплотрассы ул.Львовская 2-ТНС-20 уч. 1-2	315	2025	3Ду250	Подземная канальная	53 413
Реконструкция теплотрассы ул.Дворовая 36-36/2	210	2025	3Ду100	Подземная канальная	17 760
Реконструкция теплотрассы ул.Лесная 5 КС-1/2	657	2025	2Ду500	Подземная канальная	8 281
Реконструкция теплотрассы от ТК у дома ул. Обнорского, 1 до ТК у дома Бакинский, 1	474	2025	2Ду200; 2Ду250; 2Ду80.	Подземная канальная	6 114
Реконструкция теплотрассы квартала 43 (1 кольцо)	1794	2025	2Ду150; 2Ду50.	Подземная канальная	3 284
Реконструкция теплотрассы от Тк 1С. 20 до дома Ильича 3, от дома Ильича, 7 до дома Ильича, 29	1599	2025	2Ду150; 1Ду200	Подземная канальная	11 997
Реконструкция теплотрассы от Тк у дома Обнорского, 1 через Обнорского, 5а до дома Спутник, 1	1024	2025	2Ду125; 2Ду80; 2Ду50	Подземная канальная	7 234
Реконструкция теплотрассы от Тк у дома Обнорского,17а до ТК у дома Красноуральская, 2а	1178	2025	2Ду150; 2Ду125; 2Ду80; 2Ду65; 2Ду50	Подземная канальная	8 918
Реконструкция теплотрассы 3-ей юго-западной: от ул.Спутника, д.44 до ТНС-24 (от ТК ЗЮ.44 до ТК ЗЮ.45)	546	2025	2Ду400 1Ду300	Подземная канальная	15 626
Реконструкция теплотрассы на Д/с №7 от ТК ул. Прыгунова 14А до ул. Автомеханическая д. 28А и ГВС от Ст. Производственников д.9	315	2025	2Ду80 1Ду65	Подземная канальная	2 447
Реконструкция теплотрассы микрорайон №2: от ул.Лескова, д.68 до ул.Смирнова, д.52А	530	2025	1Ду100 1Ду65	Подземная канальная	7 175
Реконструкция тепловой сети в связи с истощением эксплуатационного ресурса		2024			95 168
Реконструкция тепловой сети в связи с истощением эксплуатационного ресурса		2025			466 558
Реконструкция тепловой сети в связи с истощением эксплуатационного ресурса		2026			599 402
Реконструкция тепловой сети в связи с истощением эксплуатационного ресурса		2027			739 079
Реконструкция тепловой сети в связи с истощением эксплуатационного ресурса		2028			766 048
Реконструкция тепловой сети в связи с истощением эксплуатационного ресурса		2029			793 018
Реконструкция тепловой сети в связи с истощением эксплуатационного ресурса		2030			819 987
ИТОГО					6 196 366

Таблица 7.29 – Объемы капитального ремонта тепловых сетей ООО "Теплосети" для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Затраты с НДС, тыс.руб.
Теплотрасса от д. 12 ул. Херсонская до д. 69/4 - 69/3 по пр. Ленина (СМР)	210	2023	2Ду100	3825
Теплотрасса от д. 43/2 по пр. Ленина до д. 41 по пр. Ленина (СМР)	90	2023	2Ду100	3877
Теплотрасса от д. 13 по ул. Веденяпина до д. 21 по ул. Ю.Фучика (СМР)	391,5	2023	2Ду200 1Ду150	7853
Теплотрасса по пер. Моторный, д. 2/4 - 4/2 (СМР)	139	2023	2Ду150 1Ду100	2407
1-я Соцгородская теплотрасса от ТК 1с.33 пр. Молодежный, 32 до ТК1с.35 пер. Коноваленко (СМР)	420	2023	2Ду500	17369
Теплотрасса от д. 24 ул. Школьная до ТК напротив д. 22 ул. Челюскинцев (СМР)	440	2023	3Ду200 1Ду150	8131
2-я Соцгородская теплотрасса от ТК 2с.22 у д. 2Б ул. Комсомольская до ТК 2с.23 у д. 18 пр Октября (СМР)	300,5	2023	3Ду500	10912
Теплотрасса по ул. Южное шоссе, д. 2 - 4 (ПИР)	70	2023	3Ду150 1Ду100	102
Теплотрасса по ул. Южное шоссе, д. 19 - 19А (ПИР)	135	2023	3Ду 150	148
Теплотрасса к д. 1А-1Б по ул. Веденяпина (ПИР)	145,5	2023	3Ду200	198
2-я Соцгородская теплотрасса от ТК 2с.27 у д. 1 ул. Комсомольская до ТК 2с.29 у д. 7 ул. Комсомольская (ПИР)	424	2023	3Ду500	982
1-я Соцгородская теплотрасса от ТК 1с.23 у д. 2 пр. Октября до ТК 1с.24 пр. Молодежный (ПИР)	156	2023	2Ду500	576
Теплотрасса от ТНС-26 до д. 38 пр. Ильича (ПИР)	238	2023	3Ду250 1Ду150	277
Теплотрасса от д. 24 ул. Школьная до д. 10 ул. Комсомольская (ПИР)	160	2023	3Ду150 1Ду100	168
1-я Соцгородская теплотрасса от ТК 1с.19 у д. 1 пр. Ильича до ТК 1с.22 у л. 3 пр.Октября (ПИР)	226	2023	2Ду500	727
Теплотрасса по пр. Бусыгина, 45А от ТК КС.20 до ТНС-5 (ПИР)	199	2023	3Ду250	263
Теплотрасса по ул. Дьяконова, 22 - 24 (ПИР)	200	2023	2Ду100 1Ду80	174
3-я Соцгородская теплотрасса по ул. Плотникова от ТК 3с.37 до ТК 3с.38 (ПИР)	306	2023	2Ду600 1Ду300	943
Теплотрасса от д. 30А ул. Дьяконова до ИБ (ПИР)	104	2023	2Ду100 1Ду80 1Ду40	132

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Затраты с НДС, тыс.руб.
Теплотрасса по ул. Южное шоссе, д. 2 - 4 (СМР)	70	2024	3Ду150 1Ду100	0
Теплотрасса по ул. Южное шоссе, д. 19 - 19А (СМР)	135	2024	3Ду 150	0
Теплотрасса к д. 1А-1Б по ул. Веденяпина (СМР)	145,5	2024	3Ду200	0
2-я Соцгородская теплотрасса от ТК 2с.27 у д. 1 ул. Комсомольская до ТК 2с.29 у д. 7 ул. Комсомольская (СМР)	424	2024	3Ду500	14536
1-я Соцгородская теплотрасса от ТК 1с.23 у д. 2 пр. Октября до ТК 1с.24 пр. Молодежный (СМР)	156	2024	2Ду500	5348
Теплотрасса от ТНС-26 до д. 38 пр. Ильича (СМР)	238	2024	3Ду250 1Ду150	2937
Теплотрасса от д. 24 ул. Школьная до д. 10 ул. Комсомольская (СМР)	160	2024	3Ду150 1Ду100	1025
1-я Соцгородская теплотрасса от ТК 1с.19 у д. 1 пр. Ильича до ТК 1с.22 у д. 3 пр.Октября (СМР)	226	2024	2Ду500	7748
Теплотрасса по пр. Бусыгина, 45А от ТК КС.20 до ТНС-5 (СМР)	199	2024	3Ду250	2805
Теплотрасса по ул. Дьяконова, 22 - 24 (СМР)	200	2024	2Ду100 1Ду80	740
3-я Соцгородская теплотрасса по ул. Плотникова от ТК 3с.37 до ТК 3с.38 (СМР)	306	2024	2Ду600 1Ду300	11107
Теплотрасса от д. 30А ул. Дьяконова до ИБ (СМР)	104	2024	2Ду100 1Ду80 1Ду40	363
Магистральная теплотрасса Комсомольская по территории ПАО "ГАЗ" (ПИР)	578	2024	2Ду500	859
Магистральная 3-я Юго-Западная теплотрасса по территории ПАО "ГАЗ" (ПИР)	400	2024	1Ду500	594
Теплотрасса по пр. Ленина, 95 от ТК км.8 до ТК км.9 (ПИР)	436,8	2024	3Ду500	527
Магистральная 3-я Соцгородская теплотрасса на территории ПАО "ГАЗ" (ПИР)	1000	2024	2Ду600	1332
Теплотрасса на ТНС-5 от ТК кс.8 до ТК кс.20 по пр. Бусыгина, у д. 46 (ПИР)	361,5	2024	3Ду250	258
Теплотрасса по пр. Ленина, 95 от ТК км.7 до ТК км.8 (ПИР)	366	2024	3Ду500	408
Магистральная теплотрасса Комсомольская по территории ПАО "ГАЗ" (СМР)	578	2025	2Ду500	20608
Магистральная 3-я Юго-Западная теплотрасса по территории ПАО "ГАЗ" (СМР)	400	2025	1Ду500	14262
Теплотрасса по пр. Ленина, 95 от ТК км.8 до ТК км.9 (СМР)	436,8	2025	3Ду500	12644
Магистральная 3-я Соцгородская теплотрасса на территории ПАО "ГАЗ" (СМР)	1000	2025	2Ду600	31964
Теплотрасса на ТНС-5 от ТК кс.8 до ТК кс.20 по пр. Бусыгина, у д. 46 (СМР)	361,5	2025	3Ду250	6199
Теплотрасса по пр. Ленина, 95 от ТК км.7 до ТК км.8 (СМР)	366	2025	3Ду500	9800

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Затраты с НДС, тыс.руб.
Теплотрасса по ул. Веденяпина, 16 - 17 (ПИР)	165	2025	2Ду250 1Ду200	137
Теплотрасса от ТК пр.Ленина, 70 до ТК пр.Ленина,70А (ПИР)	390	2025	3Ду150	248
Теплотрасса от ТК1Л.95 (ул.Энтузиастов, 4) до ТК1Л.196 (с заменой запорной арматуры, а также с заменой сальниковых компенсаторов в ТК1Л.96) (ПИР)	420	2025	2Ду400	650
Теплотрасса от ТК 3с.33 до ТК 3с.34 по ул. Раевского 15 (ПИР)	436,5	2025	2Ду600 1Ду300	572
Теплотрасса от д. 43/2 до д. 41 по пр. Ленина (ПИР)	90	2025	2Ду100	69
Капитальный ремонт "Ленинской" теплотрассы 2-й очереди по бул. Заречный от Н.О. у д. 1 бул. Заречный до Пав. 2л.28 (ПИР)	280	2025	2Ду700	861
Капитальный ремонт 1-й Соцгородской теплотрассы по пр. Молодежный у д.32 от ТК1с.33 до ТК1с.34 (ПИР)	300	2025	2Ду500	484
Капитальный ремонт квартальной теплотрассы от ТНС-6 до ТК у д. 4 ул. Дьяконова (ПИР)	507	2025	2Ду300 1Ду200	503
Капитальный ремонт квартальной теплотрассы от д. 4 по пр. Ильича до д. 6 по пр. Ильича (ПИР)	147	2025	3Ду200	51
Капитальный ремонт квартальной теплотрассы от д. 6 по пр. Ильича до д. 8 по пр. Ильича (ПИР)	174	2025	3Ду200	64
Капитальный ремонт квартальной теплотрассы от ТК у д. 8 по ул. Политбойцов до ТК у д. 6 по ул. Политбойцов (ПИР)	240	2025	3Ду150 1Ду100	65
Капитальный ремонт "Ленинской" теплотрассы 2-й очереди по ул. Матросская от ТК2л.10 до ТК 2л.11 (ПИР)	336	2025	2Ду700	993
Теплотрасса по ул. Веденяпина, 16 - 17 (СМР)	165	2026	2Ду250 1Ду200	3277
Теплотрасса от ТК пр.Ленина, 70 до ТК пр.Ленина,70А (СМР)	390	2026	3Ду150	5950
Теплотрасса от ТК1Л.95 (ул.Энтузиастов, 4) до ТК1Л.196 (с заменой запорной арматуры, а также с заменой сальниковых компенсаторов в ТК1Л.96) (СМР)	420	2026	2Ду400	15606
Теплотрасса от ТК 3с.33 до ТК 3с.34 по ул. Раевского 15 (СМР)	436,5	2026	2Ду600 1Ду300	13731
Теплотрасса от д. 43/2 до д. 41 по пр. Ленина (СМР)	90	2026	2Ду100	1655
Капитальный ремонт "Ленинской" теплотрассы 2-й очереди по бул. Заречный от Н.О. у д. 1 бул. Заречный до Пав. 2л.28 (СМР)	280	2026	2Ду700	20654
Капитальный ремонт 1-й Соцгородской теплотрассы по пр. Молодежный у д.32 от ТК1с.33 до ТК1с.34 (СМР)	300	2026	2Ду500	11606
Капитальный ремонт квартальной теплотрассы от ТНС-6 до ТК у д. 4 ул. Дьяконова (СМР)	507	2026	2Ду300 1Ду200	12084
Капитальный ремонт квартальной теплотрассы от д. 4 по пр. Ильича до д. 6 по пр. Ильича (СМР)	147	2026	3Ду200	1227
Капитальный ремонт квартальной теплотрассы от д. 6 по пр. Ильича до д. 8 по пр. Ильича (СМР)	174	2026	3Ду200	1537

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Затраты с НДС, тыс.руб.
Капитальный ремонт квартальной теплотрассы от ТК у д. 8 по ул. Политбойцов до ТК у д. 6 по ул. Политбойцов (СМР)	240	2026	3Ду150 1Ду100	1549
Капитальный ремонт "Ленинской" теплотрассы 2-й очереди по ул. Матросская от ТК2л.10 до ТК 2л.11 (СМР)	336	2026	2Ду700	23832
ИТОГО				322 533

5.3.4. Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов

Перечень мероприятий по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов приведен в таблицах 7.12-7.13, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Таблица 7.30 – Объемы строительства и реконструкции тепловых пунктов на тепловых сетях АО "Теплоэнерго"

Мероприятие	Год реализации мероприятия	Затраты с НДС, тыс.руб
Техническое перевооружение ЦТП-321 по адресу: ул. Красных Зорь, 23Б (переключение потребителей горячего водоснабжения на закрытую схему)	2022	23 552
Техническое перевооружение ЦТП-325 по адресу: Сормовское шоссе, 15Б (переключение потребителей горячего водоснабжения на закрытую схему)	2022	23 535
Техническое перевооружение, модернизация теплоэнергетического оборудования на объектах АО "Теплоэнерго"	2022	17 895
	2023	11 627
	2024	76 448
	2025	61 657
	2026	36 467
2027	25 968	
Модернизация ЦТП по адресу: Казанское шоссе, рядом с домом № 10	2022	12 446
ИТОГО		289 596

Таблица 7.31 – Объемы строительства и реконструкции тепловых пунктов на тепловых сетях ООО "Нижновтеплоэнерго"

Наименование теплового пункта, вид мероприятия	Год строительства/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
Модернизация ЦТП-140	2024	42 287
Модернизация ЦТП-149	2024	39 724
Модернизация ЦТП-129	2022-2023	37 584
ИТОГО		119 595

7.3.Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

5.3.5.Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.

В настоящее время по открытой схеме осуществляется централизованное горячее водоснабжение 280 потребителей в зоне деятельности АО «Теплоэнерго».

Перевод потребителей с открытой системой ГВС на закрытую планируется осуществить при сохранении действующих схем присоединения системы отопления абонентов с установкой в зданиях абонентов блочных тепловых пунктов с теплообменниками ГВС.

Предложения по переводу потребителей с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения представлены в таблице 7.32, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Согласно письма «НИИИС им. Ю. Е. Седакова» вх. №195-9520-289 от 07.04.2022г, предлагается предусмотреть строительство силами ЕТО АО «Теплоэнерго» центрального теплового пункта (ЦТП) в районе жилых домов по ул. Тропинина, №№ 5К61 для перевода данных домов с открытой на закрытую схему теплоснабжения. Стоимость проведения данных мероприятий будет уточнена.

Таблица 7.32 – Объемы мероприятий по переводу потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС в соответствии с предложениями АО «Теплоэнерго»

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС
Сормовская ТЭЦ (Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"), ул. Коминтерна, 45									
1	114-1 ТК (ЦТП-303)	Пролетарская ул. 1	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0336	0,1568	3 000 000	2 023
2	114-1 ТК (ЦТП-303)	Пролетарская ул. 3	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,1411	0,5405	6 000 000	2 023
3	114-1 ТК (ЦТП-303)	Сергея Есенина ул. 31	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1719	0,7062	9 000 000	2 023
4	114-1 ТК (ЦТП-303)	Сергея Есенина ул. 41	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Радуга"	1	0,1651	0,5225	3 000 000	2 023
5	116 ТК (ЦТП-302)	Мещерский бульвар 5	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Гарант"	2	0,0708	0,3247	6 000 000	2 023
6	116 ТК (ЦТП-302)	Сергея Есенина ул. 17	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ 299	3	0,1359	0,5802	9 000 000	2 023
7	116 ТК (ЦТП-302)	Сергея Есенина ул. 19	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ №300	1	0,0376	0,1692	3 000 000	2 023
8	116 ТК (ЦТП-302)	Сергея Есенина ул. 21	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 301	1	0,0425	0,1852	3 000 000	2 023
9	116 ТК (ЦТП-302)	Сергея Есенина ул. 23	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ №302	1	0,0390	0,1739	3 000 000	2 023
10	208-2 ТК (ЦТП-304)	Карла Маркса ул. 11	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,1402	0,5384	6 000 000	2 023
11	208-2 ТК (ЦТП-304)	Карла Маркса ул. 15	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,1317	0,5151	6 000 000	2 023
12	208-2 ТК (ЦТП-304)	Карла Маркса ул. 7	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0950	0,3450	3 000 000	2 023
13	208-2 ТК (ЦТП-304)	Пролетарская ул. 2	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,2360	0,9516	12 000 000	2 023
14	208-2 ТК (ЦТП-304)	Пролетарская ул. 6	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,2324	0,9524	12 000 000	2 023
15	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 27	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0522	0,2177	3 000 000	2 023
16	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 29	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,1334	0,5195	6 000 000	2 023
17	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 31	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0560	0,2312	3 000 000	2 023
18	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 32	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0605	0,2458	3 000 000	2 023
19	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 33	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0639	0,2570	3 000 000	2 023
20	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 34	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0615	0,2494	3 000 000	2 023
21	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 35	школьное учреждение	МБОУ "Школа №110"	1	0,0117	0,0838	3 000 000	2 023
22	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 37	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ЖСК 415	2	0,1232	0,4986	6 000 000	2 023
23	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 38	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0748	0,2898	3 000 000	2 023
24	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 39	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,1421	0,5436	6 000 000	2 023
25	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 41	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,1363	0,5279	6 000 000	2 023
26	208-3 ТК (ЦТП-305)	Волжская набережная 5	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1215	0,5358	9 000 000	2 023
27	208-3 ТК (ЦТП-305)	Волжская набережная 5а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0413	0,1815	3 000 000	2 023
28	208-3 ТК (ЦТП-305)	Волжская набережная 6	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0936	0,3956	6 000 000	2 023
29	208-3 ТК (ЦТП-305)	Волжская набережная 7а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0451	0,1930	3 000 000	2 023
30	208-3 ТК (ЦТП-305)	Карла Маркса ул. 12	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,1664	0,7284	12 000 000	2 023
31	208-3 ТК (ЦТП-305)	Карла Маркса ул. 2	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1311	0,5655	9 000 000	2 023
32	208-3 ТК (ЦТП-305)	Карла Маркса ул. 4	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0816	0,3594	6 000 000	2 023
33	208-3 ТК (ЦТП-305)	Карла Маркса ул. 8	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ЖСК 391	1	0,0571	0,2351	3 000 000	2 023

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС
34	208-3 ТК (ЦТП-305)	Пролетарская ул. 12а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0447	0,1918	3 000 000	2 023
35	208-3 ТК (ЦТП-305)	Пролетарская ул. 14а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0417	0,1827	3 000 000	2 023
36	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 42	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0451	0,1930	3 000 000	2 023
37	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 44	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ЖСК 382	1	0,0434	0,1877	3 000 000	2 023
38	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 44а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад №18 "Паровозик"	1	0,0513	0,2143	3 000 000	2 023
39	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 45	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0926	0,3928	6 000 000	2 023
40	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 46	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0852	0,3706	6 000 000	2 023
41	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 47	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1233	0,5418	9 000 000	2 023
42	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 49	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1276	0,5556	9 000 000	2 023
43	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 51	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Экспресс-М"	1	0,0466	0,1970	3 000 000	2 023
44	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 52	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0878	0,3788	6 000 000	2 023
45	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 53	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "№ 336"	2	0,0454	0,2432	6 000 000	2 023
46	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 54	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1299	0,5625	9 000 000	2 023
47	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 57	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ЖСК № 329	4	0,1148	0,5620	12 000 000	2 023
48	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 58	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,1684	0,7352	12 000 000	2 023
49	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 59	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0916	0,3896	6 000 000	2 023
50	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 60	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0892	0,3830	6 000 000	2 023
51	220 ТК (ЦТП-312)	Керченская ул. 14а	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Дом на Стрелке"	2	0,0931	0,3985	6 000 000	2 023
52	220 ТК (ЦТП-312)	Керченская ул. 9	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ООО "ДУК "Заречье"	1	0,0701	0,2759	3 000 000	2 023
53	220 ТК (ЦТП-312)	Мануфактурная ул. 12	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,1433	0,6504	12 000 000	2 023
54	220 ТК (ЦТП-312)	Мануфактурная ул. 16а	школьное учреждение	МАОУ "Гимназия № 2"	1	0,0119	0,0847	3 000 000	2 023
55	220 ТК (ЦТП-312)	Портовый пер. 8	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,1460	0,4757	3 000 000	2 023
56	220 ТК (ЦТП-312)	Стрелка ул. 4	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Непосредственная форма управления	1	0,0044	0,0464	3 000 000	2 023
57	220 ТК (ЦТП-312)	Ярмарочный проезд 11	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0743	0,2882	3 000 000	2 023
58	220 ТК (ЦТП-312)	Ярмарочный проезд 5а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 54"	1	0,0062	0,0559	3 000 000	2 023
59	301-1 ТК (ЦТП-313)	Народная ул. 28	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ 459	3	0,0855	0,4194	9 000 000	2 023
60	301-1 ТК (ЦТП-313)	Народная ул. 30	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	3	0,1955	0,7335	9 000 000	2 023
61	301-1 ТК (ЦТП-313)	Народная ул. 32	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ 459	7	0,2790	1,2373	21 000 000	2 023
62	301-1 ТК (ЦТП-313)	Народная ул. 34	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	6	0,2460	1,0818	18 000 000	2 023
63	301-1 ТК (ЦТП-313)	Народная ул. 36	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ 378	11	0,4495	1,9771	33 000 000	2 023
64	301-1 ТК (ЦТП-313)	Народная ул. 38	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	9	0,6677	2,5373	27 000 000	2 023
65	301-1 ТК (ЦТП-313)	Народная ул. 38б	детское дошкольное учреждение	МАДОУ "Детский сад № 114"	1	0,0182	0,1041	3 000 000	2 023
66	301-1 ТК (ЦТП-313)	Народная ул. 40	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	2	0,1436	0,5612	6 000 000	2 023

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС
67	304 ТК	Народная ул. 43	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Непосредственная форма управления	1	0,0211	0,1152	3 000 000	2 023
68	304 ТК	Народная ул. 45	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0276	0,1368	3 000 000	2 023
69	304 ТК (ЦТП-328)	Народная ул. 78	учебное учреждение	ГБПОУ "НТТОС"	1	0,0199	0,1108	3 000 000	2 023
70	304 ТК (ЦТП-328)	Народная ул. 80	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Непосредственная форма управления	1	0,1244	0,4205	3 000 000	2 023
71	304 ТК (ЦТП-328)	Народная ул. 82	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Непосредственная форма управления	1	0,0973	0,3509	3 000 000	2 023
72	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 10	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0822	0,3608	6 000 000	2 023
73	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 12	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	6	0,2412	1,0662	18 000 000	2 023
74	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 14	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,1735	0,7508	12 000 000	2 023
75	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 16	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0945	0,3435	3 000 000	2 023
76	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 18	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0780	0,3478	6 000 000	2 023
77	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 2	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0832	0,3644	6 000 000	2 023
78	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 20	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	6	0,2652	1,1046	18 000 000	2 023
79	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 22	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	6	0,2508	1,0974	18 000 000	2 023
80	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 24	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,1644	0,7216	12 000 000	2 023
81	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 26	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1248	0,5466	9 000 000	2 023
82	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 4	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	6	0,2406	1,0632	18 000 000	2 023
83	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 6	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,1608	0,7108	12 000 000	2 023
84	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 73	школьное учреждение	МБОУ "Школа № 51"	1	0,0010	0,0192	3 000 000	2 023
85	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 75	школьное учреждение	МБОУ "Школа № 51"	1	0,0039	0,0421	3 000 000	2 023
86	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 8	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0955	0,3462	3 000 000	2 023
87	306 ЦТП	Тонкинская ул. 3	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	6	0,2352	1,0470	18 000 000	2 023
88	306 ЦТП	Тонкинская ул. 4	школьное учреждение	МБОУ "Школа № 121"	1	0,0122	0,0865	3 000 000	2 023
89	306 ЦТП	Тонкинская ул. 7	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	6	0,2436	1,0740	18 000 000	2 023
90	308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 28	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 346	2	0,0878	0,3788	6 000 000	2 023
91	308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 30	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 351	3	0,0882	0,4269	9 000 000	2 023
92	308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 32	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 350	2	0,0508	0,2594	6 000 000	2 023
93	308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 34	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0945	0,3435	3 000 000	2 023
94	308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 35	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ЖСК № 361	2	0,0664	0,3112	6 000 000	2 023
95	308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 36	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ЖСК 362	1	0,0557	0,2301	3 000 000	2 023
96	308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 37	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ №363	2	0,0652	0,3072	6 000 000	2 023
97	308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 39	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,1652	0,7260	12 000 000	2 023
98	308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 40	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0902	0,3860	6 000 000	2 023
99	308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 41	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0902	0,3860	6 000 000	2 023
100	308 ЦТП	Тонкинская ул. 11	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0812	0,3580	6 000 000	2 023
101	308 ЦТП	Тонкинская ул. 12	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ - 345	2	0,0676	0,3148	6 000 000	2 023

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС
102	308 ЦТП	Гонкинская ул. 13	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0884	0,3802	6 000 000	2 023
103	308 ЦТП	Гонкинская ул. 14	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0850	0,3704	6 000 000	2 023
104	308 ЦТП	Гонкинская ул. 15	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0978	0,4102	6 000 000	2 023
105	308 ЦТП	Гонкинская ул. 16	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1266	0,5523	9 000 000	2 023
106	308 ЦТП	Гонкинская ул. 17	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1221	0,5388	9 000 000	2 023
107	308 ЦТП	Гонкинская ул. 6	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0760	0,3412	6 000 000	2 023
108	308 ЦТП	Гонкинская ул. 8	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1455	0,6168	9 000 000	2 023
109	309 ТК	Куйбышева ул. 57	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСН "Куйбышева - 57"	3	0,1206	0,5331	9 000 000	2 023
110	309 ТК	Куйбышева ул. 59	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ №343	2	0,0762	0,3422	6 000 000	2 023
111	309 ТК	Куйбышева ул. 61	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	2	0,0562	0,2772	6 000 000	2 023
112	309 ТК	Куйбышева ул. 63	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	4	0,1880	0,7924	12 000 000	2 023
113	309 ТК	Куйбышева ул. 65	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ООО "Партнер-НН"	1	0,0626	0,2528	3 000 000	2 023
114	318 ТК	Маршала Воронова ул. 16	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0974	0,3514	3 000 000	2 024
115	318 ТК	Маршала Воронова ул. 16а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0922	0,3374	3 000 000	2 024
116	318 ТК	Маршала Воронова ул. 9	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1790	0,5560	3 000 000	2 024
117	318 ТК	Сормовское шоссе 12	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,2524	0,7327	3 000 000	2 023
118	321 ТК	Маршала Казакова ул. 6	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1579	0,5051	3 000 000	2 024
119	321 ТК	Маршала Казакова ул. 7	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0922	0,3374	3 000 000	2 024
120	4 ТК ЭЖК	Волжская набережная 9	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,7729	1,9175	3 000 000	2 024
121	4 ТК ЭЖК	Волжская набережная 9а	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Чайка"	1	0,0763	0,2939	3 000 000	2 024
122	4 ТК ЭЖК	Карла Маркса ул. 22	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,5076	1,3244	3 000 000	2 024
123	4 ТК ЭЖК	Карла Маркса ул. 24	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,1867	0,5750	3 000 000	2 024
124	4 ТК ЭЖК	Пролетарская ул. 5	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,6131	1,5631	3 000 000	2 024
125	4 ТК ЭЖК	Пролетарская ул. 5а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 63 "Солнышко"	1	0,0132	0,0906	3 000 000	2 024
126	4 ТК ЭЖК	Пролетарская ул. 7	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,4815	1,2642	3 000 000	2 024
127	415в УТ (ЦТП-317)	50 лет Победы ул. 20	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0257	0,1310	3 000 000	2 024
128	415в УТ (ЦТП-317)	50 лет Победы ул. 24	учебное учреждение	МБОУ "Школа №115"	1	0,0028	0,0386	3 000 000	2 024
129	415в УТ (ЦТП-317)	Безрукова ул. 2	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Население "УК "Твой дом"	1	0,0403	0,1783	3 000 000	2 024
130	415в УТ (ЦТП-317)	Безрукова ул. 6	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0212	0,1159	3 000 000	2 024
131	415в УТ (ЦТП-317)	Безрукова ул. 8	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0461	0,1959	3 000 000	2 024
132	415в УТ (ЦТП-317)	Генерала Клюева ул. 12	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 76"	1	0,0067	0,0587	3 000 000	2 024

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС
133	415в УТ (ЦТП-317)	Евгения Никонова ул. 1	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0359	0,1641	3 000 000	2 024
134	415в УТ (ЦТП-317)	Евгения Никонова ул. 21	лечебное учреждение	ГБУЗ НО "Родильный дом №5"	1	0,0901	0,3318	3 000 000	2 024
135	415в УТ (ЦТП-317)	Просвещенская ул. 2	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0226	0,1209	3 000 000	2 024
136	415в УТ (ЦТП-317)	Просвещенская ул. 4	учебное учреждение	МБОУ "Школа №115"	1	0,0058	0,0548	3 000 000	2 024
137	415в УТ (ЦТП-317)	Страж Революции ул. 34	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0303	0,1455	3 000 000	2 024
138	415в УТ (ЦТП-317)	Страж Революции ул. 36	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0198	0,1107	3 000 000	2 024
139	415в УТ (ЦТП-317)	Страж Революции ул. 38	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0278	0,1379	3 000 000	2 024
140	415в УТ (ЦТП-317)	Страж Революции ул. 40	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0168	0,1017	3 000 000	2 024
141	415г-6 УТ	Героев проспект 31а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад №304"	1	0,0179	0,1041	3 000 000	2 024
142	415г-9 ТК (ЦТП-Героев,23)	Героев проспект 23	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ООО "Восток-П"	1	0,4909	0,1520	3 000 000	2 024
143	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 74	детское дошкольное учреждение	МАДОУ "Детский сад № 322"	1	0,0172	0,1025	3 000 000	2 024
144	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 75	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 75	1	0,0605	0,2458	3 000 000	2 024
145	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 83	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	2	0,1776	0,6574	6 000 000	2 024
146	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 85	лечебное учреждение	ГБУЗ НО "Родильный дом №5"	1	0,0218	0,1178	3 000 000	2 024
147	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 85а	лечебное учреждение	ГБУЗ НО "ГКБ №30 Московского района"	1	0,0074	0,0601	3 000 000	2 024
148	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 85а	лечебное учреждение	ГБУЗ НО "ГКБ №30 Московского района"	1	0,1177	0,4037	3 000 000	2 024
149	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 90	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0782	0,2996	3 000 000	2 024
150	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 92	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	2	0,1734	0,6460	6 000 000	2 024
151	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 94	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	3	0,2727	1,0014	9 000 000	2 024
152	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 96	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	12	0,5732	2,434	36 000 000	2 024
153	422-2 ТК (ЦТП-319)	Героев проспект 74	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	4	0,1796	0,7696	12 000 000	2 024
154	422-2 ТК (ЦТП-319)	Героев проспект 74	жилой дом муниципал.	АО "ДК Московского района"	1	0,0485	0,2037	3 000 000	2 024
155	422-2 ТК (ЦТП-319)	Просвещенская ул. 1	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "1А"	2	0,1656	0,6246	6 000 000	2 024
156	422-2 ТК (ЦТП-319)	Просвещенская ул. 9а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 321"	1	0,0151	0,0972	3 000 000	2 024
157	422-2 ТК (ЦТП-319)	Страж Революции ул. 31	лечебное учреждение	ГБУЗ НО "ДГБ №42"	1	0,0055	0,0534	3 000 000	2 024
158	422-2 ТК (ЦТП-319)	Страж Революции ул. 31	лечебное учреждение	ГБУЗ НО "ДГБ №42"	1	0,1218	0,4139	3 000 000	2 024

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС
159	423 ТК	Березовская ул. 65	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1164	0,4000	3 000 000	2 024
160	423 ТК	Березовская ул. 67	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1046	0,3697	3 000 000	2 024
161	430 ТК (ЦТП-320)	Александра Люкина ул. 4	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0962	0,3482	3 000 000	2 024
162	430 ТК (ЦТП-320)	Александра Люкина ул. 5	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1065	0,3746	3 000 000	2 024
163	430 ТК (ЦТП-320)	Александра Люкина ул. 6	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1032	0,3662	3 000 000	2 024
164	430 ТК (ЦТП-320)	Александра Люкина ул. 7	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	8	0,6032	2,2804	24 000 000	2 024
165	430 ТК (ЦТП-320)	Александра Люкина ул. 7а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 452 "Родничок"	1	0,0327	0,1536	3 000 000	2 024
166	430 ТК (ЦТП-320)	Александра Люкина ул. 7а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 452 "Родничок"	1	0,0091	0,0706	3 000 000	2 024
167	430 ТК (ЦТП-320)	Александра Люкина ул. 9	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	3	0,2591	0,9653	9 000 000	2 024
168	430 ТК (ЦТП-320)	Березовская ул. 20	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1334	0,4439	3 000 000	2 024
169	430 ТК (ЦТП-320)	Березовская ул. 22	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1032	0,3662	3 000 000	2 024
170	430 ТК (ЦТП-320)	Героя Давыдова ул. 13а	школьное учреждение	МАОУ "Школа №139"	1	0,0136	0,0920	3 000 000	2 024
171	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 11	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Наш дом"	6	0,3364	1,3882	18 000 000	2 024
172	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 11а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад №345"	1	0,0184	0,1050	3 000 000	2 024
173	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 13	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Наш дом"	2	0,0812	0,3586	6 000 000	2 024
174	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 13а	детское дошкольное учреждение	МАДОУ "Детский сад № 437"	1	0,0210	0,1154	3 000 000	2 024
175	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 14	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1000	0,3579	3 000 000	2 024
176	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 14а	учебное учреждение	МБОУ "Лицей № 87 имени Л.И. Новиковой"	1	0,0150	0,0970	3 000 000	2 024
177	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 15	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Красных зорь, 15"	7	0,3668	1,6186	21 000 000	2 024
178	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 17	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Красных Зорь, 17"	4	0,3416	1,2611	12 000 000	2 024
179	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 18	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 342	5	0,1606	0,7584	15 000 000	2 024
180	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 19	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Красных Зорь, 19"	9	0,2624	1,2772	27 000 000	2 024
181	430 ТК (ЦТП-320)	Московское шоссе 207а	учебное учреждение	МБОУ "Школа №73"	1	0,0063	0,0571	3 000 000	2 024
182	430 ТК (ЦТП-320)	Шота Руставели ул. 14	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Население МП "ГУК"	1	0,0216	0,1174	3 000 000	2 024
183	5 ТК ЭЖК	Волжская набережная 10	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Четвертая очередь"	6	0,5340	1,9425	18 000 000	2 024
184	5 ТК ЭЖК	Волжская набережная 10б	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Экспресс М-НН"	1	0,0606	0,2463	3 000 000	2 024

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС
185	5 ТК ЭЖК	Волжская набережная 10в	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Экспресс М-НН"	1	0,0492	0,2061	3 000 000	2 024
186	5 ТК ЭЖК	Волжская набережная 11	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Волга"	1	0,0624	0,2521	3 000 000	2 024
187	5 ТК ЭЖК	Карла Маркса ул. 17	школьное учреждение	МАОУ "Школа № 176"	1	0,0107	0,0790	3 000 000	2 024
188	5 ТК ЭЖК	Карла Маркса ул. 28	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад №67 "Крепыш"	1	0,0148	0,0964	3 000 000	2 024
189	5 ТК ЭЖК	Карла Маркса ул. 30	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,2059	0,6227	3 000 000	2 024
190	5 ТК ЭЖК	Карла Маркса ул. 32	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Частное учреждение "Жилищно-эксплуатационная компания МЖК"	1	0,6175	1,5731	3 000 000	2 024
191	503 ТК	50 лет Победы ул. 4/1	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0773	0,2968	3 000 000	2 024
192	503 ТК	50 лет Победы ул. 6/2	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0040	0,0436	3 000 000	2 024
193	504а ТК	Коминтерна ул. 4/2	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0802	0,3053	3 000 000	2 024
194	504а ТК	Страж Революции ул. 4	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0705	0,2770	3 000 000	2 024
195	504а ТК	Страж Революции ул. 6/3	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0692	0,2730	3 000 000	2 024
196	506 ТК	Гвардейцев ул. 7а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 75"	1	0,0070	0,0589	3 000 000	2 024
197	506 ТК	Коминтерна ул. 12	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1090	0,3804	3 000 000	2 024
198	506 ТК	Коминтерна ул. 6/1 ТСЖ	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	5	0,3126	1,2513	15 000 000	2 024
199	506 ТК	Коминтерна ул. 8	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	4	0,3327	1,2352	12 000 000	2 024
200	506 ТК	Страж Революции ул. 3	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Непосредственная форма управления	1	0,0779	0,2989	3 000 000	2 024
201	506-3 ТК (ЦТП-323)	Березовская ул. 95а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 141"	1	0,0150	0,0968	3 000 000	2 024
202	506-3 ТК (ЦТП-323)	Страж Революции ул. 22	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0366	0,1658	3 000 000	2 024
203	509 ТК	Бийская ул. 3	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0508	0,2124	3 000 000	2 024
204	509 ТК	Гвардейцев ул. 13	детское дошкольное учреждение	МАДОУ "Детский сад № 212"	1	0,0164	0,1007	3 000 000	2 024
205	509 ТК	Коминтерна ул. 10	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	5	0,3715	1,4107	15 000 000	2 024
206	509 ТК	Коминтерна ул. 14	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	4	0,3624	1,3332	12 000 000	2 024
207	509 ТК	Коминтерна ул. 16	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	5	0,3629	1,4011	15 000 000	2 024
208	509 ТК	Коминтерна ул. 18	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1118	0,3881	3 000 000	2 024
209	509 ТК	Коминтерна ул. 18а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад №147"	1	0,0157	0,0985	3 000 000	2 024
210	509 ТК	Коминтерна ул. 20	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	4	0,3131	1,1824	12 000 000	2 024

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС
211	509 ТК	Коминтерна ул. 22	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	2	0,2102	0,7422	6 000 000	2 024
212	509 ТК	Коминтерна ул. 24	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	4	0,3239	1,2116	12 000 000	2 024
213	509 ТК	Коминтерна ул. 26	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1214	0,4130	3 000 000	2 024
214	509 ТК	Коминтерна ул. 54	ДДУ	МБДОУ "Детский сад №74"	1	0,0087	0,0682	3 000 000	2 024
215	511 ТК	Березовская ул. 111	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,2580	0,7458	3 000 000	2 024
216	511 ТК	Березовская ул. 114	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,2467	0,7197	3 000 000	2 024
217	511 ТК	Березовская ул. 116	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1935	0,5920	3 000 000	2 024
218	511 ТК	Березовская ул. 118	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1742	0,5447	3 000 000	2 024
219	511 ТК	Березовская ул. 120	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	2	0,1920	0,6954	6 000 000	2 024
220	511 ТК	Березовская ул. 122	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	4	0,1840	0,7812	12 000 000	2 024
221	511 ТК	Глинки ул. 40	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0974	0,3514	3 000 000	2 024
222	511 ТК	Коминтерна ул. 21	школьное учреждение	МАОУ "Школа №70 с углубленным изучением отдельных предметов"	1	0,0128	0,0890	3 000 000	2 024
223	512 ТК	Березовская ул. 104а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	5	0,2712	1,0920	15 000 000	2 024
224	512 ТК	Березовская ул. 106	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Березовская 106, 108"	1	0,1680	0,5298	3 000 000	2 024
225	512 ТК	Березовская ул. 106а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 417"	1	0,0158	0,0993	3 000 000	2 024
226	512 ТК	Березовская ул. 108	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Березовская 106, 108"	1	0,1617	0,5145	3 000 000	2 024
227	512 ТК	Березовская ул. 110	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1814	0,5617	3 000 000	2 024
228	512 ТК	Березовская ул. 112	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,3163	0,8815	3 000 000	2 024
229	512 ТК	Березовская ул. 89б	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 94"	1	0,0153	0,0973	3 000 000	2 024
230	512 ТК	Березовская ул. 91	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0789	0,3018	3 000 000	2 024
231	512 ТК	Березовская ул. 95	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1905	0,5846	3 000 000	2 024
232	512 ТК	Березовская ул. 97	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,2103	0,6332	3 000 000	2 024
233	512 ТК	Буревестника ул. 16	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,2800	0,7978	3 000 000	2 024
234	512 ТК	Буревестника ул. 17	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1867	0,5750	3 000 000	2 024
235	512 ТК	Гвардейцев ул. 11	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,2596	0,7495	3 000 000	2 024
236	512 ТК	Софьи Перовской ул. 2	школьное учреждение	"МАОУ "Школа № 178"	1	0,0072	0,0585	3 000 000	2 024
237	518 ТК	Березовская ул. 102	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	3	0,3989	1,3176	9 000 000	2 024
238	518 ТК	Березовская ул. 104/1	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 442	1	0,0635	0,2558	3 000 000	2 024
239	518а УТ	Березовская ул. 104	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 265	1	0,1057	0,3726	3 000 000	2 024
240	521 ТК	Березовская ул. 87	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1008	0,3601	3 000 000	2 024
241	521 ТК	Березовская ул. 87а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0969	0,3502	3 000 000	2 024
242	521 ТК	Березовская ул. 89	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,4392	1,1646	3 000 000	2 024
243	521 ТК	Березовская ул. 89а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0693	0,2735	3 000 000	2 024

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС
244	521 ТК	Евгения Никонова ул. 19	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	2	0,1535	0,5910	6 000 000	2 024
245	6 ТК ЭЖК	Карла Маркса ул. 40	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Частное учреждение "Жилищно-эксплуатационная компания МЖК"	1	0,2045	0,6193	3 000 000	2 024
Итого по Сормовской ТЭЦ					498	32,699	122,219	1 494 000 000	
Котельная РФЯЦ ВНИИЭФ «НИИИС им. Ю.Е.Седакова», ул. Тропинина, 47									
1	НИИИС ТК-49	Тропинина ул. 51	жилой дом муниципальный	АО "ДК Приокского района"	2	0,1070	0,4448	6 000 000	2 024
2	НИИИС ТК-49	Тропинина ул. 53	жилой дом муниципальный	АО "ДК Приокского района"	2	0,1008	0,4214	6 000 000	2 024
3	НИИИС ТК-49	Тропинина ул. 55	жилой дом муниципальный	АО "ДК Приокского района"	2	0,1022	0,4268	6 000 000	2 024
4	НИИИС ТК-49	Тропинина ул. 57	жилой дом муниципальный	АО "ДК Приокского района"	2	0,0994	0,4162	6 000 000	2 024
5	НИИИС ТК-49	Тропинина ул. 61	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСН "Квант"	1	0,0910	0,3343	3 000 000	2 024
Итого по котельной НИИИС					9	0,500	2,044	27 000 000	
ВСЕГО					507	33,199	124,263	1 521 000 000	

7.4. Предложения по величине инвестиций

Общий объём необходимых инвестиций на осуществление программы складывается из суммы капитальных затрат на реализацию предлагаемых мероприятий по теплоисточникам и тепловым сетям, требуемых оборотных средств и средств, необходимых для обслуживания долга (в случае финансирования за счёт заёмных средств).

Предложения по источникам инвестиций для мероприятий представлены в таблицах 7.33.-7.34.

Таблица 7.33 – Предложения по источникам инвестиций для мероприятий на источниках теплоснабжения

№ проекта	Состав проекта	Источник финансирования
1.1	Модернизация существующих элементов тепловой схемы АТЭЦ для обеспечения надежного теплоснабжения (ООО «Автозаводская ТЭЦ»)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.2	Техническое перевооружение основного бойлера № 1,2 и пикового бойлера №1 (Сормовская ТЭЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.3	Техническое перевооружение основного бойлера № 3,4 и пикового бойлера №2 (Сормовская ТЭЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.4	Техническое перевооружение аккумуляторного бака ст.№ 4 (Сормовская ТЭЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.5	Замена вакуумного деаэратора ст №1 (Сормовская ТЭЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.6	Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№4,5 до котлов ст.№3,4 (Сормовская ТЭЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.7	Замена сетевых насосов (Сормовская ТЭЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.8	Замена конденсатных насосов (Сормовская ТЭЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.9	Разработка проекта и установка водогрейного котла номинальной тепловой мощностью 50 Гкал/час (Сормовская ТЭЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.10	Организация подогрева сырой воды во встроенных пучках ТГ-3,4 (Сормовская ТЭЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.11	Техническое перевооружение установки приготовления сырой воды для подпитки тепловой сети	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
2.1	Продление паркового ресурса ТГ4 на Сормовской ТЭЦ	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
3.1	Строительство ПГУ-440	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
4.1	Строительство блочно-модульной котельной для переключения нагрузки котельных ул. Соревнования, 4-а, ул. Гребешковский откос, 7, ул. Ярославская, 23	<i>Собственные / Заемные средства</i>
4.2	Строительство блочно-модульной котельной ул. Тропинина, 13-д	<i>Собственные / Заемные средства</i>
4.3	Строительство проектируемой котельной ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети» (№48.1 по генплану) ООО "Инградстрой" тепловой мощностью 103,2 Гкал/ч	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.4	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Заречный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 42,992 Гкал/ч	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.5	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Южный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 68,788 Гкал/ч	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.6	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Центральный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 51,591 Гкал/ч	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.7	Строительство газовой котельной по ул. Лейтенанта Шмидта около хладокомбината "Заречный" в Ленинском районе УТМ 10,834 Гкал/ч	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.8	Строительство двух котельных №4 (тепловой нагрузкой 0,86 Гкал/ч) и №5 (тепловой нагрузкой 2,45 Гкал/ч) ООО "Виктория НН"	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.9	Строительство котельной в районе ул. Малоэтажная (Юг-2) ООО "КСК" в составе котлов Vitomax LW тип M62C 2600кВт - 2 шт., Vitomax LW тип M62C 5200кВт - 3 шт., Vitomax 200-LW тип M64A 10000кВт - 2 шт. (2-5 очереди)	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.10	Строительство блочно-модульной котельной №2 расположенной по адресу: г. Н.Новгород, Советский район, у деревни Кузнечиха, участок №4	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>

№ проекта	Состав проекта	Источник финансирования
4.11	Модернизация котельной пер. Мотальный, д.8 (установка новой БМК, существующая котельная выводится из эксплуатации).	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
4.12	Строительство блочно-модульной котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Канавинский район, в 65 метрах на северо-запад от дома №48 на ул. Украинская	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
4.13	Строительство котельной на ул. Премудрова (существующая котельная Премудрова, 12а выводится из эксплуатации)	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
4.14	Строительство котельной на ул. Дачная	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
4.15	Строительство котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Станиславского, 3	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
4.16	Строительство котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Нижегородский район, ул. Дальняя, 1/29В	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
5.1	Реконструкция котельной по адресу: Нижегородская область, Богородский муниципальный район, сельское поселение Новинский сельсовет, поселок Новинки, улица Дорожная, дом 5/1	<i>Собственные / Заемные средства</i>
6.1	Реконструкция котельной "Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	<i>Собственные / Заемные средства</i>
6.2	Полное техническое перевооружение кот. ул. Знаменская, 5-б с увеличением РТМ до 15 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	<i>Собственные / Заемные средства</i>
6.3	Полное техническое перевооружение кот. ул. Климовская, 86-а с увеличением РТМ до 40 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	<i>Собственные / Заемные средства</i>
6.4	Реконструкция кот ул. Гастелло 1а с увеличением РТМ до 35 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	<i>Собственные / Заемные средства</i>
6.5	Реконструкция кот пер. Бойновский 9-д с увеличением РТМ на 4 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	<i>Собственные / Заемные средства</i>
6.6	Реконструкция кот. Пр. Гагарина-97 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	<i>Собственные / Заемные средства</i>
6.7	Реконструкция кот. Звенигородский, 8а с увеличением РТМ на 9 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	<i>Собственные / Заемные средства</i>
6.8	Реконструкция кот.НТЦ Ветеринарная, 5 с увеличением РТМ на 100 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности в 2019 году	<i>Собственные / Заемные средства</i>
6.9	Реконструкция котельной Баранова, 11 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	<i>Собственные / Заемные средства</i>
6.10	Реконструкция котельной ул. Тропинина, д.47, ФГУП Федеральный Научно-производственный центр "Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова" с увеличением РТМ на 20 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	<i>Собственные / Заемные средства</i>
6.11	Установка двух котлов КВ-ГМ 30-150 на котельной ул.Родионова,1946 (КСПК) ООО "Нижновтеплоэнерго"	<i>Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)</i>
6.12	Реконструкция котельной Федосеенко, 89а с увеличением РТМ 2 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
6.13	Реконструкция котельной пр Союзный, 43 с увеличением РТМ на 10 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
6.14	Модернизация котельной Северная с увеличением мощности за счет переключения существующей нагрузки 75,8 Гкал/ч с Ленинской трассы ТИ Автозаводская ТЭЦ на котельную «Северная»	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)

№ проекта	Состав проекта	Источник финансирования
6.15	Реконструкция котельной жилого комплекса по адресу: Нижегородская область, Богородский район, 75 южнее 443 км трассы Р-125 "Ряжск-Касимов-Муром-Нижний Новгород"	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
6.16	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, Казанское шоссе, 12-А	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
6.17	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Углова, 7	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
7.1	Переключение нагрузки с котельной ул. Генкиной, 37, пом. П1 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
7.2	Переключение нагрузки с котельной ул. Б.Покровская, 16 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
7.3	Переключение нагрузки с котельной ул. Ванеева, 63 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
7.4	Переключение потребителей с котельной по адресу ул. 3-я Ямская, 7 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
7.5	Переключение нагрузки с котельной пл. М. Горького, 4-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
7.6	Переключение потребителей с котельной по адресу ул. Горького, 113/30 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
7.7	Переключение потребителей с котельной по адресу ул. Белинского, 32 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
8.1	Полное техническое перевооружение котельной ул. Бориса Панина, 19-б со снятием ограничений установленной тепловой мощности	<i>Собственные / Заемные средства</i>
8.2	Полное техническое перевооружение котельной Металлистов, 4б со снятием ограничений установленной тепловой мощности с последующим ее увеличением до 3,5 Гкал/ч	<i>Собственные / Заемные средства</i>
8.3	Полное техническое перевооружение котельной по ул. Рождественская, 40а со снятием ограничений тепловой мощности	<i>Собственные / Заемные средства</i>
8.4	Реконструкция котельной ул. Гагарина, д. 37, ОАО "НИТЕЛ" со снятием ограничений тепловой мощности	<i>Собственные / Заемные средства</i>
8.5	Модернизация котельной по адресу: город Нижний Новгород, ул. Климовская, 86а	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.1	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мостоотряд, 32а УТМ 8,72 МВт (ООО "Генерация тепла")	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.2	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мончегорская, 11г УТМ 12 МВт, ООО "Генерация тепла"	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.3	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Тихорецкая, 3в	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.4	Модернизация системы теплоснабжения котельной к.п. Зеленый город "Санаторий ВЦСПС"	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.5	Модернизация системы теплоснабжения котельной к.п. Зеленый город "Санаторий Нижегородский"	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.6	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, к.п.Зеленый город Санаторий Ройка	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.7	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Металлистов, 4б	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.8	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Нижне-Волжская набережная, 2а	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.9	Техническое перевооружение основного и вспомогательного оборудования котельной ООО КСК, расположенной по адресу ул. Зайцева, 31в.	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.10	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Завкомовская, 8 УТМ 1,58 МВт, ООО "Генерация тепла"	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
10.1	Переключение нагрузки с котельной Бурнаковский проезд, 15 (АО "ОКБМ им. И.И. Африкантова") на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	<i>Собственные / Заемные средства</i>
10.2	Переключение объектов с котельной ОАО "НАЗ "Сокол" на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	<i>Собственные / Заемные средства</i>
11.1	Переключение нагрузки от котельной ул. Минина, 1-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
11.2	Переключение нагрузки от котельной Кремль, корпус 3а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
11.3	Переключение нагрузки с котельной ул. Горького, 65-д на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<i>Собственные / Заемные средства</i>

№ проекта	Состав проекта	Источник финансирования
12.1	Техническое перевооружение котлов ПТВМ-100 на котельной, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Ветеринарная, 5	Собственные / Заемные средства
12.2	Техническое перевооружение системы управления Нагорной теплоцентрали (НТЦ) ул. Ветеринарная, 5	Собственные / Заемные средства
12.3	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельных и ЦТП	Собственные / Заемные средства
12.4	Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами АО "Теплоэнерго"	Собственные / Заемные средства
12.5	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных и ЦТП	Собственные / Заемные средства
12.6	Строительство, техническое перевооружение, модернизация объектов теплоснабжения в части электротехнического оборудования	Собственные / Заемные средства
12.7	Техническое перевооружение узлов учета расхода газа на котельных	Собственные / Заемные средства
12.8	Техническое перевооружение, модернизация теплоэнергетического оборудования на объектах АО "Теплоэнерго"	Собственные / Заемные средства
13.1	Установка дополнительной станции электроснабжения ГПУ 1030 кВт на котельной ул.Деловая,14 ООО "Нижновтеплоэнерго"	Собственные / Заемные средства
13.2	Строительство котельной пр-т Гагарина, 178-б с когенерационной установкой	Собственные / Заемные средства
13.3	Строительство когенерационной установки на котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	Собственные / Заемные средства
14.1	Вывод из эксплуатации котельной Профинтерна,7б, ООО «Генерация тепла», переключение потребителей на Автозаводскую ТЭЦ во 2-м полугодии 2024 г.	Собственные средства/заемные средства

Таблица 7.34–Предложения по источникам инвестиций для проектов на тепловых сетях

№ п/п	Подгруппа проектов	Источник финансирования
1	Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Собственные / Заемные средства
2	Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	Собственные / Заемные средства
3	Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Собственные средства/заемные средства/бюджетные средства
4	Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Собственные / Заемные средства
5	Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	Собственные / Заемные средства
6	Подгруппа проектов строительства новых насосных станций	Собственные / Заемные средства
7	Подгруппа проектов реконструкции насосных станций	Собственные / Заемные средства
8	Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Собственные / Заемные средства
9	Подгруппа проектов по переводу потребителей с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения, а также изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района	Собственные средства (изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района) /бюджетные средства (перевод потребителей с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения)

Предполагается, что амортизация, начисляемая по существующим основным средствам организаций, используется на поддержание и восстановление существующего оборудования и поэтому является источником финансирования для проектов, направленных на снижение общего износа и технического перевооружения оборудования. Амортизация, начисляемая по объектам, введенным при реализации программы, рассчитывалась линейным методом с учетом сроком службы вводимых основных средств.

Бюджетные средства могут быть использованы для финансирования низкоэффективных проектов и социально-значимых проектов при отсутствии других возможностей по финансированию проектов.

Часть мероприятий и инвестиционных проектов (организационные, беззатратные и малозатратные) непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дают, но их реализация обеспечивает оптимизацию систем коммунальной инфраструктуры и создание условий и стимулов для рационального потребления топливно-энергетических ресурсов, повышение надежности работы системы и улучшения качества и доступности услуг для потребителей, снижение негативного воздействия на окружающую среду.

В дальнейшем, при разработке проектов планировки участков новой застройки, входящих в границы муниципального образования городской округ город Нижний Новгород, перспективные тепловые нагрузки, потребуют уточнения и корректировки.

Предложения по строительству и модернизации системы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород представлены в таблице 7.35.

Таблица 7.35. - Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ		33 532,608	4 659,822	8 568,500	5 376,414	4 242,237	3 012,837	3 262,382	2 177,210	1 413,219	819,987
	Внебюджетные средства, в том числе:		14 955,032	3 125,804	3 945,357	1 631,377	1 974,380	943,028	1 303,723	1 411,162	620,201	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		7 556,430	1 359,218	1 208,143	840,167	1 296,758	745,996	919,578	713,251	473,319	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		6 598,681	1 766,586	1 937,293	791,210	677,622	197,032	384,145	697,911	146,882	-
	дополнительная эмиссия акций		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	кредиты		799,921	-	799,921	-	-	-	-	-	-	-
	средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		18 577,576	1 534,018	4 623,143	3 745,037	2 267,857	2 069,809	1 958,659	766,048	793,018	819,987
1.	Группа 1. Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии		11 395,829	1 666,911	2 859,068	1 241,164	1 800,722	753,628	1 128,829	1 349,597	595,910	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		11 395,829	1 666,911	2 859,068	1 241,164	1 800,722	753,628	1 128,829	1 349,597	595,910	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		6 348,549	975,609	983,069	675,609	1 205,789	622,023	785,736	651,686	449,028	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		4 247,359	691,302	1 076,078	565,555	594,933	131,605	343,093	697,911	146,882	-
	кредиты		799,921	-	799,921	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирован ия, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
		(актуализация 2023 года)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		13,567	13,567								
	плата за подключение (присоединение), тариф		13,567	13,567								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.1.3.	Строительство блочно- модульной котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Канавинский район, в 65 метрах на северо-запад от дома №48 на ул. Украинская	Схема теплоснабжен ия (актуализация 2023 года)	113,173	3,987	76,430	32,756	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		113,173	3,987	76,430	32,756						
	плата за подключение (присоединение), тариф		113,173	3,987	76,430	32,756						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.1.4	Строительство котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, ул. Премудрова, 12а	Схема теплоснабжен ия (актуализация 2023 года)	282,672	-	-	-	151,067	131,605	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		282,672				151,067	131,605				
	плата за подключение (присоединение), тариф		282,672	-	-	-	151,067	131,605				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.1.5.	Строительство котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, п.Дачный	Схема теплоснабжен ия (актуализация 2023 года)	51,253	-	-	-	-	-	51,253	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		51,253						51,253			

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирован ия, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	плата за подключение (присоединение), тариф		51,253	-	-	-	-	-	51,253	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.1.6.	Строительство котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Станиславского, 3 *	Схема теплоснабжен ия (актуализация 2023 года)	129,386	8,161	121,225	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		129,386	8,161	121,225							
	плата за подключение (присоединение), тариф		8,161	8,161								
	кредиты, заемные средства		121,225		121,225							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.1.7.	Строительство котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Нижегородский район, ул. Дальняя, 1/29В	Схема теплоснабжен ия (актуализация 2023 года)	14,487	1,535	12,952	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		14,487	1,535	12,952							
	плата за подключение (присоединение), тариф		14,487	1,535	12,952							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.1.8.	Строительство новой котельной с когенерационной установкой" в районе ул. Кемеровская и ул. Кащенко	Схема теплоснабжен ия (актуализация 2023 года)	843,341	-	-	84,000	672,000	87,341	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		843,341			84,000	672,000	87,341				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение		843,341	-	-	84,000	672,000	87,341	-			

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	затрат за счет реализации проектов и т.п.)											
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.1.9.	Новая котельная в к.п. Зелёный город, Санаторий Нижегородский	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	18,000	18,000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		18,000	18,000								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		18,000	18,000	-	-						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.1.10.	Новая котельная на ул. Федосеенко, 46	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	30,000	-	3,000	27,000	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		30,000		3,000	27,000						
	плата за подключение (присоединение), тариф		30,000	-	3,000	27,000						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.1.11.	Строительство котельной для теплоснабжения территории района "Большие овраги" и территории застройки по ул. Ильинская	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	139,809	-	-	-	-	-	139,809	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		139,809						139,809			
	средства предприятий (прибыль,		139,809	-	-	-	-	-	139,809	-		

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирован ия, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:		26,563	26,563								
	плата за подключение (присоединение), тариф		26,563	26,563	-							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.	Подгруппа 1.2. Реконструкция (модернизация) источников теплоснабжения		4 800,854	553,516	797,375	317,095	576,553	399,672	670,507	1 037,108	449,028	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		4 800,854	553,516	797,375	317,095	576,553	399,672	670,507	1 037,108	449,028	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		3 206,660	285,002	313,393	307,255	335,807	399,672	513,351	603,152	449,028	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		1 307,329	268,514	197,117	9,840	240,746	-	157,156	433,956	-	-
	кредиты		286,865	-	286,865	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.	Реконструкция котельной по адресу: Нижегородская область, Богородский муниципальный район, сельское поселение Новинский сельсовет, поселок Новинки, улица Дорожная, дом 5/1	Схема теплоснабжен ия (актуализация 2023 года)	42,747	5,440	37,307	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		42,747	5,440	37,307							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение		42,747	5,440	37,307	-						

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирован ия, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	затрат за счет реализации проектов и т.п.)											
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.2.	Реконструкция котельной "Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	17,219	-	-	-	-	-	-	17,219	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		17,219							17,219		
	плата за подключение (присоединение), тариф		17,219	-	-	-	-	-	-	17,219	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.3.	"Реконструкция кот ул. Гастелло 1а с увеличением РТМ до 35 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	166,325	-	-	-	-	-	-	166,325	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		166,325							166,325		
	плата за подключение (присоединение), тариф		166,325	-	-	-	-	-	-	166,325	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.4.	Реконструкция кот пер. Бойновский 9-д с увеличением РТМ на 4 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	22,500	-	-	-	-	-	-	22,500	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		22,500							22,500		
	плата за подключение (присоединение), тариф		22,500	-	-	-	-	-	-	22,500	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирован ия, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.5.	Реконструкция кот. Звенигородский, 8а с увеличением РТМ на 9 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Схема теплоснабжен ия (актуализация 2023 года)	47,035	-	-	-	-	-	-	47,035	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		47,035							47,035		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		47,035	-	-	-	-	-	-	47,035	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.6.	Реконструкция кот.НТЦ Ветеринарная, 5 с увеличением РТМ на 100 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности в 2019 году	Схема теплоснабжен ия (актуализация 2023 года)	449,028	-	-	-	-	-	-	-	449,028	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		449,028								449,028	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		449,028	-	-	-	-	-	-	-	449,028	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.7.	Реконструкция котельной Баранова, 11 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения	Схема теплоснабжен ия (актуализация 2023 года)	37,863	-	-	-	-	-	-	37,863	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирован ия, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	перспективного дефицита тепловой мощности											
	Внебюджетные средства, в том числе:		37,863								37,863	
	плата за подключение (присоединение), тариф		37,863	-	-	-	-	-	-	-	37,863	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.8.	Реконструкция котельной ул. Тропинина, д.47, ФГУП Федеральный Научно-производственный центр "Научно- исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова" с увеличением РТМ на 20 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Схема теплоснабжен ия (актуализация 2023 года)	98,400	-	-	9,840	88,560	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		98,400			9,840	88,560					
	плата за подключение (присоединение), тариф		98,400	-	-	9,840	88,560	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.9.	Реконструкция котельной Федосеенко, 89а с увеличением РТМ 2 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Схема теплоснабжен ия (актуализация 2023 года)	37,863	-	-	-	-	-	-	-	37,863	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		37,863								37,863	
	плата за подключение (присоединение), тариф		37,863	-	-	-	-	-	-	-	37,863	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.10	Реконструкция котельной пр Союзный, 43 с	Схема теплоснабжен	52,756	-	-	-	-	-	-	52,756	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирован ия, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	увеличением РТМ на 10 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	ия (актуализация 2023 года)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		52,756						52,756			
	плата за подключение (присоединение), тариф		52,756	-	-	-	-	-	52,756	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.11	Реконструкция котельной жилого комплекса по адресу: Нижегородская область, Богородский район, 75 южнее 443 км трассы Р-125 "Ряжск- Касимов-Муром-Нижний Новгород"	Схема теплоснабжен ия (актуализация 2023 года)	39,440	3,944	35,496	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		39,440	3,944	35,496							
	плата за подключение (присоединение), тариф		39,440	3,944	35,496	-						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.12	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, Казанское шоссе, 12-А *	Схема теплоснабжен ия (актуализация 2023 года)	136,613	38,269	98,344	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		136,613	38,269	98,344							
	плата за подключение (присоединение), тариф		38,269	38,269	-							
	кредиты		98,344		98,344							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.13	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Углова, 7 *	Схема теплоснабжен ия	404,000	53,858	350,142	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирован ия, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.2.16	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Металлистов, 4б	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	31,800	-	-	-	-	-	1,800	30,000	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		31,800						1,800	30,000		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		31,800	-	-	-	-	-	1,800	30,000		
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.17	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Нижне-Волжская набережная, 2а	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	25,200	-	-	-	-	-	1,200	24,000	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		25,200						1,200	24,000		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		25,200	-	-	-	-	-	1,200	24,000	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.18	Строительство когенерационной установки на котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	104,400	-	-	-	-	-	104,400	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		104,400						104,400			
	плата за подключение (присоединение), тариф		104,400	-	-	-	-	-	104,400	-		

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирован ия, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.19	Модернизация существующих элементов тепловой схемы АТЭС для обеспечения надежного теплоснабжения (ООО «Автозаводская ТЭЦ»)"	Схема теплоснабжен ия (актуализация 2023 года)	2 340,833	265,620	261,588	292,176	260,125	345,257	465,973	450,094	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		2 340,833	265,620	261,588	292,176	260,125	345,257	465,973	450,094		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		2 340,833	265,620	261,588	292,176	260,125	345,257	465,973	450,094	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.20	Строительство ПГУ-440"	Схема теплоснабжен ия (актуализация 2023 года)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.21	Модернизация котельной Северная с увеличением мощности за счет переключения существующей нагрузки 75,8 Гкал/ч с Ленинской трассы ТИ Автозаводская ТЭЦ на котельную «Северная»	Схема теплоснабжен ия (актуализация 2023 года)	172,443	172,443	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		172,443	172,443								
	плата за подключение (присоединение), тариф		172,443	172,443	-	-	-					

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.22	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мостоотряд, 32а УТМ 8,72 МВт (ООО "Генерация тепла")"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	33,683	13,942	14,498	5,243	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		33,683	13,942	14,498	5,243						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		33,683	13,942	14,498	5,243	-	-	-			
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.23	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мончегорская, 11г УТМ 12 МВт, ООО "Генерация тепла" "	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	64,801	-	-	-	8,092	18,903	18,903	18,903	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		64,801				8,092	18,903	18,903	18,903		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		64,801	-	-	-	8,092	18,903	18,903	18,903		
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.24	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Завкомовская, 8 УТМ 1,58 МВт, ООО "Генерация тепла""	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	17,426	-	-	9,836	7,590	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирован ия, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:		17,426			9,836	7,590					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		17,426	-	-	9,836	7,590	-				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.25	Установка двух котлов КВ-ГМ 30-150 на котельной ул.Родионова,1946 (КСПК) ООО "Нижновтеплоэнерго"	Схема теплоснабжен ия (актуализация 2023 года)	304,372	-	-	-	152,186	-	-	152,186	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		304,372				152,186			152,186		
	плата за подключение (присоединение), тариф		304,372	-	-	-	152,186	-	-	152,186	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.26	Установка дополнительной станции электрообеспечения ГПУ 1030 кВт на котельной ул.Деловая,14 ООО "Нижновтеплоэнерго"	Схема теплоснабжен ия (актуализация 2023 года)	59,187	-	-	-	-	35,512	23,675	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		59,187					35,512	23,675			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		59,187	-	-	-	-	35,512	23,675	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.27	Реконструкция котельной ул. Гагарина, д. 37, ОАО	Схема теплоснабжен	60,000	-	-	-	60,000	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирован ия, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
		Плюс" на 2020-2023 гг										
	Внебюджетные средства, в том числе:		55,116	55,116								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		55,116	55,116								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.3.2.	Техническое перевооружение основного бойлера № 3,4 и пикового бойлера №2 (Сормовская ТЭЦ)	Схема теплоснабжен ия (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т- Плюс" на 2020-2023 гг	33,044	-	33,044	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		33,044		33,044							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		33,044	-	33,044							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.3.3.	Техническое перевооружение аккумуляторного бака ст.№ 4 (Сормовская ТЭЦ)	Схема теплоснабжен ия (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т- Плюс" на 2020-2023 гг	3,128	-	3,128	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		3,128		3,128							

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирован ия, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		3,128	-	3,128							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.3.4.	Замена вакуумного деаэратора ст №1 (Сормовская ТЭЦ)	Схема теплоснабжен ия (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т- Плюс" на 2020-2023 гг	32,009	32,009	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		32,009	32,009								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		32,009	32,009								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.3.5.	Техническое первооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№4,5 до котлов ст.№3,4 (Сормовская ТЭЦ)	Схема теплоснабжен ия (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т- Плюс" на 2020-2023 гг	121,393	43,718	77,675	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		121,393	43,718	77,675							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение		121,393	43,718	77,675							

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.3.8.	Разработка проекта и установка водогрейного котла номинальной тепловой мощностью 50 Гкал/час (Сормовская ТЭЦ)	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг	253,511	109,457	144,054	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		253,511	109,457	144,054							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		253,511	109,457	144,054							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.3.9.	Организация подогрева сырой воды во встроенных пучках ТГ-3,4 (Сормовская ТЭЦ)	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг	80,920	54,715	26,205	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		80,920	54,715	26,205							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		80,920	54,715	26,205							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.3.10	Техническое перевооружение установки приготовления сырой воды	Схема теплоснабжения (актуализация	104,409	53,624	50,785	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.3.13	Полное техническое перевооружение котельной ул. Бориса Панина, 19-б со снятием ограничений установленной тепловой мощности	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	16,577	-	-	-	-	-	-	16,577	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		16,577							16,577		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		16,577	-	-	-	-	-	-	16,577	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.3.14	Полное техническое перевооружение котельной Металлистов, 4б со снятием ограничений установленной тепловой мощности с последующим ее увеличением до 3,5 Гкал/ч	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	19,873	-	-	-	-	-	-	19,873	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		19,873							19,873		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		19,873	-	-	-	-	-	-	19,873	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.3.15	Полное техническое перевооружение котельной по ул. Рождественская, 40а со снятием ограничений тепловой мощности	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	12,084	-	-	-	-	-	-	12,084	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.3.18	Техническое перевооружение котлов ПТВМ-100 на котельной, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Ветеринарная, 5	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	174,797	174,797	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		174,797	174,797								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		174,797	174,797	-	-	-	-				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.3.19	"Выполнение технологически взаимосвязанных работ "под ключ", включая разработку проектно-сметной документации, строительные-монтажные работы на реконструкцию объекта: "Производственное здание НТЦ" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Советский р-н, ул. Ветеринарная, д.5 *	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	618,357	7,086	611,271	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		618,357	7,086	611,271							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		226,526	7,086	219,440							
	кредиты		391,831		391,831							

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.3.25	Техническое перевооружение узлов учета расхода газа на котельных	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	8,768	8,768	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		8,768	8,768								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		8,768	8,768	-	-	-					
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.3.26	Техническое перевооружение, модернизация теплоэнергетического оборудования на объектах АО "Теплоэнерго"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	230,062	17,895	11,627	76,448	61,657	36,467	25,968	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		230,062	17,895	11,627	76,448	61,657	36,467	25,968			
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.3.27	Техническое перевооружение основного и вспомогательного оборудования котельной ООО КСК, расположенной по адресу ул. Зайцева, 31в."	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	84,728	15,000	4,200	12,108	28,568	10,000	14,852	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		84,728	15,000	4,200	12,108	28,568	10,000	14,852	-		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		84,728	15,000	4,200	12,108	28,568	10,000	14,852	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирова ния, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
2	Группа 2. Строительство, реконструкция(модерниз ация) тепловых сетей и сооружений на них		22 136,779	2 992,911	5 709,432	4 135,250	2 441,515	2 259,209	2 133,553	827,613	817,309	819,987
	Внебюджетные средства, в том числе:		3 559,203	1 458,893	1 086,289	390,213	173,658	189,400	174,894	61,565	24,291	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		1 207,881	383,609	225,074	164,558	90,969	123,973	133,842	61,565	24,291	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		2 351,322	1 075,284	861,215	225,655	82,689	65,427	41,052	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		18 577,576	1 534,018	4 623,143	3 745,037	2 267,857	2 069,809	1 958,659	766,048	793,018	819,987
2.1.	Подгруппа 2.1. Строительство новых тепловых сетей		1 383,408	691,955	439,474	186,903	21,032	28,960	15,084	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		1 383,408	691,955	439,474	186,903	21,032	28,960	15,084	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		462,755	244,761	98,287	119,707	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		920,653	447,194	341,187	67,196	21,032	28,960	15,084	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1.	Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных	Схема теплоснабже ния (актуализаци я 2023 года)	920,653	447,194	341,187	67,196	21,032	28,960	15,084	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирова ния, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	приростов тепловой нагрузки - всего, в т.ч.											
2.1.1. 1.	Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Схема теплоснабжен ия (актуализация 2023 года)	456,910	270,684	186,226	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		456,910	270,684	186,226	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		456,910	270,684	186,226	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1. 2.	Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Схема теплоснабжен ия (актуализация 2023 года)	326,944	158,189	124,016	38,576	6,163	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		326,944	158,189	124,016	38,576	6,163	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		326,944	158,189	124,016	38,576	6,163	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1. 3.	Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Схема теплоснабжен ия (актуализация 2023 года)	136,799	18,321	30,945	28,620	14,869	28,960	15,084	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		136,799	18,321	30,945	28,620	14,869	28,960	15,084	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		136,799	18,321	30,945	28,620	14,869	28,960	15,084	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2.	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования	Схема теплоснабже ния (актуализаци я 2023 года)	462,755	244,761	98,287	119,707	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирован ия, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	системы теплоснабжения - всего, в т.ч.											
	Внебюджетные средства, в том числе:		462,755	244,761	98,287	119,707	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		462,755	244,761	98,287	119,707	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2. 1.	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжени	Схема теплоснабжен ия (актуализация 2023 года)	393,841	185,120	89,014	119,707	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		393,841	185,120	89,014	119,707						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		393,841	185,120	89,014	119,707	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
2.1.2. 2.	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжени	Схема теплоснабжен ия (актуализация 2023 года)	68,914	59,641	9,273	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		68,914	59,641	9,273	-						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение		68,914	59,641	9,273	-	-	-				

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирова ния, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	затрат за счет реализации проектов и т.п.)											
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
2.2.	Подгруппа 2.2. Реконструкция, модернизация, замена тепловых сетей		18 078,055	2 065,888	4 299,752	3 037,037	2 267,857	2 069,809	1 958,659	766,048	793,018	819,987
	Внебюджетные средства, в том числе:		1 021,479	531,870	489,609	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		1 021,479	531,870	489,609	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		17 056,576	1 534,018	3 810,143	3 037,037	2 267,857	2 069,809	1 958,659	766,048	793,018	819,987
2.2.1.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса - всего, в том числе	Схема теплоснабже ния (актуализаци я 2023 года)	17 056,576	1 534,018	3 810,143	3 037,037	2 267,857	2 069,809	1 958,659	766,048	793,018	819,987
	Внебюджетные средства, в том числе:		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		17 056,576	1 534,018	3 810,143	3 037,037	2 267,857	2 069,809	1 958,659	766,048	793,018	819,987
2.2.1. 1.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Схема теплоснабжен ия (актуализация 2023 года)	10 537,676	1 211,562	3 010,110	2 426,561	1 312,163	1 357,700	1 219,580	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		10 537,676	1 211,562	3 010,110	2 426,561	1 312,163	1 357,700	1 219,580	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
2.2.1. 2.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	6 196,368	322,456	740,969	559,888	855,521	599,402	739,079	766,048	793,018	819,987
	Внебюджетные средства, в том числе:		-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		6 196,368	322,456	740,969	559,888	855,521	599,402	739,079	766,048	793,018	819,987
2.2.1. 3.	Капитальный ремонт тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	322,532	-	59,064	50,588	100,173	112,707	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		322,532	-	59,064	50,588	100,173	112,707	-	-	-	-
2.2.2.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки - всего, в т.ч.	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	1 021,479	531,870	489,609	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		1 021,479	531,870	489,609	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		1 021,479	531,870	489,609	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.2. 1.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	904,541	473,401	431,140	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
2.4.2.	Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	452,920	66,340	126,787	44,851	90,969	123,973	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		452,920	66,340	126,787	44,851	90,969	123,973				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		452,920	66,340	126,787	44,851	90,969	123,973	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
2.5.	Подгруппа 2.5. Перевод открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения		1 521,000	-	813,000	708,000	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		1 521,000	-	813,000	708,000	-	-	-	-	-	-
2.5.1.	Перевод открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	1 494,000	-	813,000	681,000	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		1 494,000	-	813,000	681,000	-	-	-	-	-	-
2.5.2.	Перевод открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	27,000	-	-	27,000	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирован ия, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:		-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		27,000	-	-	27,000	-	-	-			

7.5.Эффективность инвестиций

Эффективность инвестиций в зоне деятельности АО «Теплоэнерго» оценивалась только для мероприятий, направленных на улучшение показателей эффективности работы систем теплоснабжения. Эффективность инвестиций в такие мероприятия как строительство и реконструкция тепловых сетей для присоединения новых потребителей не оценивалась, поскольку присоединение новых потребителей предусмотрено с учетом радиуса эффективного теплоснабжения, что само по себе предполагает положительный экономический эффект и рост маржинальной прибыли. Кроме того, источником финансирования мероприятий по подключению потребителей является плата за подключение.

Таким образом, оценка эффективности проводилась по мероприятиям, направленным на повышение данной эффективности. Оценка экономической эффективности проектов производилась с использованием тарифно-балансовых моделей методом сравнения затрат «без проекта» (работа котельных в существующих зонах действия) и «с проектом» (при реализации мероприятий).

Дисконтированный срок окупаемости инвестиций составит 10 лет.

Таблица 7.36 – Суммарные показатели эффективности инвестиций с учетом полного состава проектов в реализацию схемы теплоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Суммарный эффект	0,0	0,0	0,0	399,5	498,6	829,1	931,1	1 005,5	1 085,0	1 184,9	1 293,0	1 422,7	1 614,1
2	Кап. вложения в ценах соответствующих лет без НДС	0,00	533,98	1602,79	429,88	1094,50	500,17	158,30	0,00	0,00	0,00	10,07	0,00	0,00
3	Сальдо денежного потока	0,0	-534,0	-1 602,8	-30,4	-595,9	328,9	772,8	1 005,5	1 085,0	1 184,9	1 283,0	1 422,7	1 614,1
4	Коэффициент дисконтирования	1,00	1,12	1,25	1,40	1,57	1,76	1,97	2,21	2,48	2,77	3,11	3,48	3,90
5	Дисконтированный денежный поток (DCF)	0,0	-476,8	-1277,7	-21,6	-378,7	186,6	391,5	454,8	438,2	427,3	413,1	409,0	414,3
6	NPV	0,0	-476,8	-1754,5	-1776,1	-2154,9	-1968,3	-1576,7	-1121,9	-683,7	-256,4	156,7	565,7	980,0

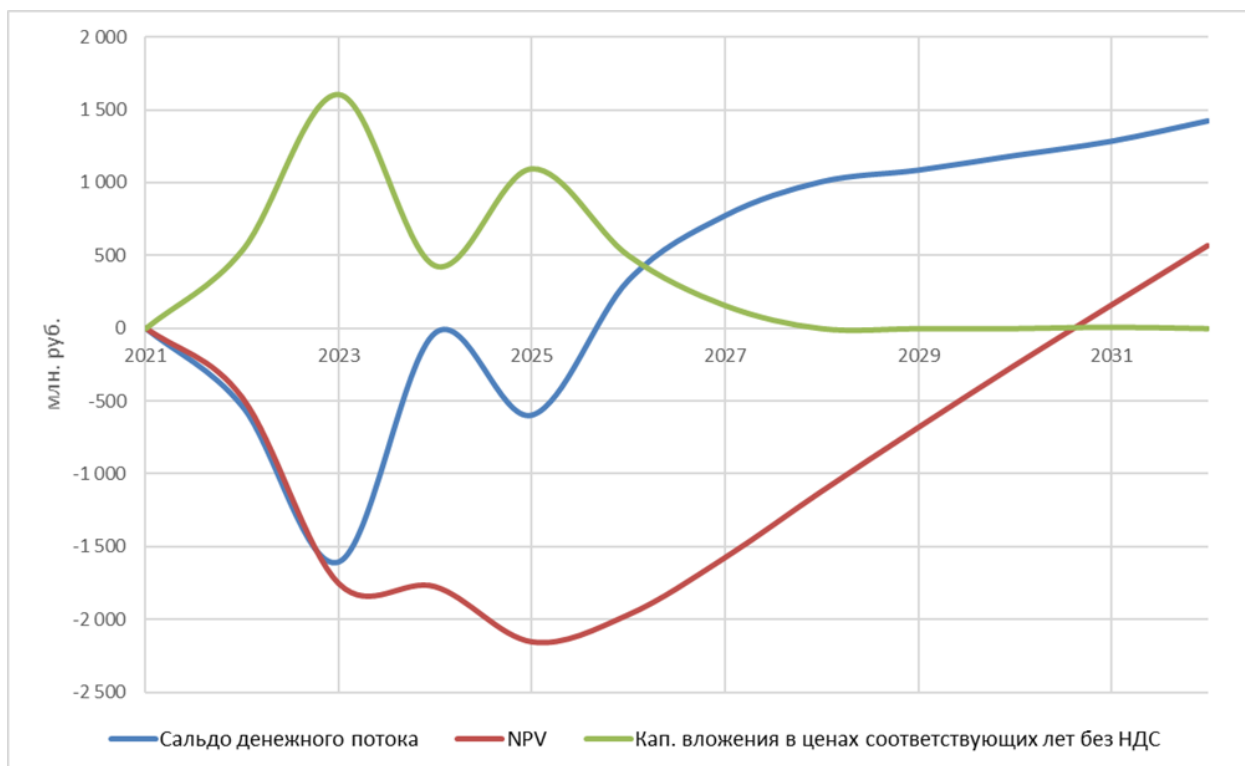


Рисунок 7.1 - Результаты оценки эффективности полного состава проектов в зоне АО «Теплоэнерго»

Эффективность инвестиций в зоне деятельности ООО «Автозаводская ТЭЦ» и ООО «Теплосети» (в части системы теплоснабжения «Район») характеризуется системой показателей, отражающих соотношение затрат и результатов применительно к интересам его участников.

Финансовая (коммерческая) эффективность была проанализирована в разрезе показателей, учитывающих финансовые последствия реализации программ для его непосредственных участников. При этом показатели приводятся к действующим правилам составления бухгалтерской отчетности организаций (ПБУ).

Сроком окупаемости инвестиций является отрезок времени, за который поступления средств за счет тарифов покроют затраты на инвестирование.

Для расчета срока окупаемости и показателей эффективности инвестиций был построен денежный поток программ, в основу которого легли следующие предпосылки:

- Финансовый план программ построен на основании данных управленческого учета.
- Все расчеты, представленные в финансовом плане, приведены в рублях, в текущих (прогнозных) ценах.

- Горизонт планирования, принятый для целей финансового плана, равен 9 годам (до 2030 года) с момента осуществления первых инвестиций. Интервал планирования равен 1 году.

- Расчеты построены на допущении о том, что все денежные потоки возникают в середине прогнозного года.

- Расчеты предполагают наличие допустимых отклонений, связанных с округлением значений.

Учитывая, что реализация инвестиционных программ подвержена влиянию факторов риска, при определении их эффективности была применена практика дисконтирования денежного потока. Ставка дисконтирования для программ была принята за 25,0% годовых.

Результаты прогнозируемой деятельности просчитаны и сведены в финансовые планы, которые включают в себя расчеты интегральных показателей коммерческой (финансовой) эффективности, в том числе:

- чистой приведенной стоимости,

- внутренней нормы доходности,
- срока окупаемости капитальных вложений.

Экономический смысл чистой текущей стоимости можно представить, как результат, получаемый немедленно после принятия решения об осуществлении данной программы - так как при ее расчете исключается воздействие фактора времени. Положительное значение NPV считается подтверждением целесообразности инвестирования денежных средств в программу, а отрицательное, напротив, свидетельствует о неэффективности их использования.

Значение IRR может трактоваться как нижний гарантированный уровень прибыльности инвестиционных затрат. Если он превышает среднюю стоимость капитала в данном секторе инвестиционной активности и с учетом инвестиционного риска данной программы, последний может быть рекомендован к осуществлению.

Индекс доходности инвестиций (PI) тесно связан с показателем чистой современной ценности инвестиций, но, в отличие от последнего, позволяет определить не абсолютную, а относительную характеристику эффективности инвестиций. Показатель PI наиболее целесообразно использовать для ранжирования имеющихся вариантов вложения средств в условиях ограниченного объема инвестиционных ресурсов.

Обобщенные показатели экономической эффективности инвестиций рассмотренных ТСО представлены в таблице 7.37.

Таблица 7.37 - Показатели экономической эффективности инвестиций рассмотренных ТСО

№ пп	Наименование показателя	Ед. изм.	ООО «АТЭЦ» (ТЭ) – с учетом строительства блока ПГУ (за горизонтом планирования)	ООО «АТЭЦ» (ТЭ) – без учета строительства блока ПГУ (с учетом понесенных до 2017 года затрат)	ООО «Теплосети» (СТС «Район»)
	Горизонт планирования		После 2031 года (за горизонтом планирования схемы теплоснабжения)	2030 год	2030 год
	Ставка дисконтирования	%	25,0%	25,0%	25,0%
1	Статические показатели				
	Срок окупаемости программы без учета дисконтирования с начала реализации программы (с момента осуществления инвестиций - 01.01.2018 г.) (PBP)	лет	19,0	12,5	-
2	Дисконтные показатели				
2.1	Чистый дисконтированный доход проекта (NPV)	тыс.руб.	-3 161 937	-301 725	--19 697 130
2.2	Внутренняя норма доходности проекта (IRR)	%	16,2%	5,45%	-
2.3	Срок окупаемости программы с учетом дисконтирования с начала реализации программы (с момента осуществления инвестиций - 01.01.2013 г.) (DPBP)	лет	нет	9,9	нет

На основании выполненных расчетов можно сделать следующие выводы:

- инвестиции ООО «АТЭЦ» с учетом строительства блока ПГУ, отнесенные на теплоэнергию, окупаются в после 2033 г., инвестиции ООО «Теплосети» (СТС «Район») - не окупаются.

- инвестиции ООО «АТЭЦ» без учета строительства блока ПГУ окупаются в течении 12,5 лет;

- по ООО «АТЭЦ» при учете строительства блока ПГУ в пределах выбранного горизонта планирования NPV отрицателен. При этом следует учитывать, что по ООО «АТЭЦ» основной эффект от реализации мероприятий будет получен от продажи электроэнергии (двукратный рост полезного отпуска при значительном снижении удельного расхода топлива) и электрической мощности. В результате этого суммарно по ООО «АТЭЦ» инвестиции могут иметь положительные показатели эффективности инвестиций.

- по ООО «Теплосети» в пределах выбранного горизонта планирования NPV отрицателен. При этом в случае предоставления организации дополнительных мер бюджетной поддержки (подробнее о вариантах поддержки – в заключении) организация сможет сократить объемы привлекаемых кредитов и сократить сроки их возврата, что будет способствовать достижению положительных показателей эффективности инвестиций.

8. Перспективная схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

8.1. Перспективная схема водоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

Настоящий раздел содержит данные о перечне мероприятий и инвестиционных проектов в отношении системы водоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород, обеспечивающих спрос на ресурс по всем годам реализации Программы на 2022 – 2030 годы.

Значения целевых показателей на каждый год реализации Программы на 2022 – 2030 годы в сфере водоснабжения отражены в разделе 5 Обосновывающих материалов настоящей Программы.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов сформирован с разделением на группы проектов:

- развитие головных объектов систем водоснабжения (водозаборов, очистных сооружений), исходя из необходимости покрытия перспективной нагрузки, не обеспеченной мощностью за счет использования существующих её резервов;

- развитие водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей.

В перечень мероприятий и инвестиционных проектов в отношении системы водоснабжения включены мероприятия с указанием ссылок на схемы и программы развития систем водоснабжения федерального, регионального и муниципального уровня, инвестиционных и производственных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения.

При формировании свода инвестиционных проектов в сфере водоснабжения были использованы следующие документы:

- актуализированной Схемы водоснабжения и водоотведения города Нижнего Новгорода, предоставленной департаментом градостроительного развития и архитектуры администрации города Нижнего Новгорода,

- Адресной инвестиционной программы Нижегородской области на 2022 – 2024 годы, утвержденной постановлением Правительства Нижегородской области от 22.12.2021 № 1210 (с изм. от 01.07.2022 № 495);

- Муниципальной программы «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы, утвержденной постановлением администрации города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954);

- Муниципальной программы «Благоустройство города Нижнего Новгорода» на 2019-2024 годы, утвержденной постановлением администрации города Нижнего Новгорода от 29.12.2018 № 3836 с изм. от 29.12.2021 № 6056);

- Муниципальной программы «Жилищно-коммунальное хозяйство в городе Нижнем Новгороде» на 2019 - 2024 годы», утвержденной постановлением администрации города Нижнего Новгорода от 21.01.2019 №65 (с изм. от 23.12.2021 № 5891);

- Инвестиционные программы ресурсоснабжающих организаций.

В схеме водоснабжения и водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород рассматривается один сценарий развития систем водоснабжения. Сценарий базируется на запланированных к реализации и утвержденных в органах исполнительной власти в сфере надзора (тарифного регулирования) за регулируемые организациями программам энергосбережения и повышения энергетической эффективности, инвестиционным программам организаций, программам комплексного развития поселения, концессионных соглашений. Экономическая эффективность мероприятия является второстепенным значением в сравнении с

увеличением качества водоснабжения потребителей поселения. Сценарий развития систем водоснабжения направлен на повышение качества и надежности водоснабжения, обеспечение бесперебойности оказания услуг.

При предлагаемых Схемой водоснабжения вариантах финансирования мероприятий по строительству и реконструкции системы водоснабжения имеется возможность не допускать превышения предельных уровней индекса тарифов на соответствующую услугу для потребителей.

Часть мероприятий и инвестиционных проектов (организационные, беззатратные и малозатратные) непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дают, но их реализация обеспечивает оптимизацию систем коммунальной инфраструктуры и создание условий и стимулов для рационального потребления топливно-энергетических ресурсов, повышение надежности работы системы и улучшения качества и доступности услуг для потребителей, снижение негативного воздействия на окружающую среду.

В дальнейшем, при разработке проектов планировки участков новой застройки, входящих в границы муниципального образования городской округ город Нижний Новгород, перспективные нагрузки, потребуют уточнения и корректировки.

Основные принципы развития централизованной системы водоснабжения:

1. Постоянное улучшение качества предоставления услуг водоснабжения потребителям (абонентам);
2. Удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоснабжения объектов капитального строительства;
3. Постоянное совершенствование схемы водоснабжения на основе последовательного планирования развития системы водоснабжения, реализации плановых мероприятий, проверки результатов реализации и своевременной корректировки технических решений и мероприятий.

Основные задачи с учетом перспективы развития:

1. использование эффективных и технически совершенных технологий водоподготовки при производстве питьевой воды на ВС с забором воды из поверхностного источника водоснабжения в целях обеспечения гарантированной безопасности и безвредности питьевой воды;
2. реконструкция и модернизация водопроводной сети и насосных станций, в целях обеспечения качества воды, поставляемой потребителям, повышения надежности водоснабжения и снижения аварийности;
3. замена запорной арматуры на водопроводной сети, в том числе пожарных гидрантов, в целях обеспечения исправного технического состояния сети, бесперебойной подачи воды потребителям, в том числе на нужды пожаротушения;
4. внедрение системы автоматизированного управления и системы измерений в целях повышения качества предоставления услуги водоснабжения за счет оперативного выявления и устранения технологических нарушений в работе системы водоснабжения, а также обеспечения энергоэффективности функционирования системы;
5. строительство сетей и сооружений для водоснабжения осваиваемых и преобразуемых территорий, а также отдельных городских территорий, не имеющих централизованного водоснабжения, в целях обеспечения доступности услуг водоснабжения.

В рамках развития системы водоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород в период с 2022 до 2030 года предусматриваются следующие основные мероприятия:

1.Строительство, реконструкция и модернизация источников водоснабжения, станций обеззараживания воды и иных сооружений.

В Нижнем Новгороде работает более 235 повысительных водопроводных насосных станций (ВНС), которые обеспечивают потребителей города нормативным давлением. Большинство из них нуждается в модернизации и реконструкции, при чем часть ВНС можно остановить и в дальнейшем вывести из эксплуатации.

В таблицах 8.1. – 8.4. приведен перечень ВНС, которые подлежат строительству, модернизации, реконструкции и остановке.

Таблица 8.1 -Строительство источников водоснабжения, станций обеззараживания воды и иных сооружений

Наименование объекта	Наименование объекта
Строительство водопроводной станции «Березовая Пойма» в Московском районе (по адресу: город Нижний Новгород, Московский район, пос. Берёзовая пойма)	Строительство сооружения для ликвидации сброса промывных вод, сбору и перекачке осадка в городскую канализацию Ново-Сормовской водопроводной станции (по адресу: город Нижний Новгород, Сормовский район, ул. Алебастровая, д. 91)
Строительство автономного источника теплоснабжения на Ново-Сормовской водопроводной станции	Мероприятия ООО «Заводские сети»
Строительство водопроводной насосной станции у дома №9А по ул.Медицинская Приокского района г.Н.Новгород	Строительство сооружений для повторного использования промывных сточных вод АВС (1 этап)
Сооружение водозаборных узлов (за границами населенных пунктов) состоящих из скважин, емкостей для хранения воды и станции водоподготовки (умягчения) в п.Кудьма, Новинки, д.Комарово, Ромашково, Новопавловка, Сартаково	Строительство сооружений для повторного использования промывных сточных вод АВС (2 этап)
Создание станции обеззараживания воды на Ново-Сормовской водопроводной станции (по адресу: город Нижний Новгород, Сормовский район, ул. Алебастровая, д. 91)	Строительство сооружений для повторного использования промывных сточных вод АВС (3 этап)
Создание станции обеззараживания воды на водопроводной станции «Малиновая гряда» (по адресу: город Нижний Новгород, Приокский район, пр. Гагарина, д. 121)	Строительство сооружений для повторного использования промывных сточных вод АВС (4 этап)

Таблица 8.2 - Модернизация ВНС

Наименование объекта	Наименование объекта
ВНС Шаляпина, 24-а	ВНС-6 Политбойцов, 15-а
ВНС Нартова, 31	ВНС с ИБ-2 Молодежный, 78а
ВНС в ЦТП Артельная, 6-а	ВНС ул. Жукова, 1-в
ВНС ул. Таганская, 4б	ВНС пр. Гагарина, 72-а
ВНС в ЦТП пер. Тургайский, 3а (котельная)	ВНС ул. Тропинина, 55-а
ВНС в ЦТП-5 пр.Ленина, 45/5	ВНС ЦТП-67 ул. Рокосовского, 8-а
ВНС-2 ул. Веденяпина, 13а	ВНС ул. 1-я Оранжерейная, 44б
ИБ-6 ул. Дружаева, 7а	ВНС ул. Кулибина, 15
ТНС-16 ул. Я.Купалы, 16	ВНС пер. Камчатский, 2в
ТНС-21 ул. Львовская, 21	ВНС ул. Электровозная,16в
ТНС-23 ул. Сазанова, 4	ВНС ул. Касимовская, 17
ТНС-24 ул. Красноуральская, 5а	ВНС в котельной ул. Путейская, 31 (в котельной)
ТНС-26 пр. Ильича, 40	ВНС в ЦТП ул. Путейская, 9 (в ЦТП)
ВНС пр. Ленина, 30а	ВНС в ЦТП ул. Московское шоссе, 219 (в котельной)
ВНС пр. Ленина, 69а	ВНС ул. Люкина, 7б
ВНС б. Заречный, 7г	ВНС ул. Красных зорь, 5б
ВНС пр. Ленина, 48д (Чугунова)	ВНС ул. Рябцева, 23а
ВНС Даргомьжского, 11а	ВНС ул. Циалковского, 46а (Сатурн)
ВНС пер. Трамвайный, 1а	ВНС ул. Гвардейцев, 16а
ВНС ул. Премудрова, 12а (котельная)	ВНС ул. Березовская, 65а

Наименование объекта	Наименование объекта
ВНС в ЦТП бульвар Заречный, 3а	ВНС ул. Березовская, 96а
ЦТП-3 ул. Есенина, 31.	ВНС ул. Страж революции, 30а
ЦТП-7 ул. Гордеевская, 34а	ВНС в ЦТП ул. Народная, 38а (в ЦТП)
ИБ-7 ул. Бурденко, 25	ВНС ул. Н.Прибоя, 35 (котельная)
ТНС-4 ул. Пермякова, 34	ВНС ул. Куйбышева, 57б
ТНС-8 ул. Ю.Шоссе, 28а (ул. Старых производств.)	ВНС ул. Куйбышева, 2а
ТНС-10 ул. Ватутина, 16а	ВНС ул. Шимборского, 5а
ТНС-11 ул. Школьная, 32	ВНС в котельной ул. Пугачева, 2 (в котельной)
ВНС Октябрьской революции, 74а	ВНС ул. Н. Рыбакова, 9а
ТНС-18 ул. Космическая, 49 (ул.Минеева,31 м/р «Аэродр.»)	ВНС пер. Союзный, 43 (Коминтерна – Свободы)
ИБ-8 ул. Дьяконова, 32 (30)	ВНС ул. Федосеенко, 102
ИБ-9 пр. Бусыгина, 46	ВНС пр. Гагарина, 21 к.14
ВНС Молитовская ул. Даргомыжского, 20а	ВНС пр. Гагарина, 5
ВНС ул. Профинтерна, 15а	ВНС ул. Родионова, 188-б
ВНС ул. Профинтерна, 7а (котельная)	ВНС ЦТП ул. Б.Покровская, 93
ВНС в ЦТП-3 пр. Ленина, 61б	ВНС ул. Ефремова, 13а
ВНС Ярмарочная ул. Совнаркомовская дом 26	ВНС ул. Мончегорская, д. 29а
ВНС ул. К.Маркса, 24к (ЭЖК- 1)	ВНС по адресу: Нижегородская область, г. Н. Новгород, Сормовский район, кв. Энгельса, 15а
ЦТП-11 ул. Гордеевская, 60а	ВНС ЦТП-145 ул.Родионова 182а (ВНС ЦТП Обл. б-цы Семашко)
ЦТП-4 ул. К.Маркса,15	ВНС ул. Светлоярская, 36а
ЦТП-5 ул.К. Маркса,18	ВНС ул. Днепропетровская, д.8б
ЦТП-52 ул. Генерала Зимина, 26	ВНС (ул. Березовская, д.89в)
ВНС (ул. Красных Зорь, д.14б)	ВНС "Сортировочная" (435 км, ул. Удмуртская, д.38а)
ЦТП ул. Лесной городок, д.5	ВНС ул. Болотникова, 2 (4в)
ВНС ул. Волжская, 40 а	ВНС ул. Мокроусова, 23а
ВНС ул. 50 лет Победы, 1а	ВНС ул. Короленко, 19а
ВНС ул. Ильинская, 149	ВНС ул. Болотникова, 6в
ВНС в ЦТП Сормовское шоссе, 9 (в ЦТП)	ТНС-28 Космическая, 65
ВНС Березовская, 5-а	ВНС с ИБ-4 Дьяконова, 9/1
ВНС Шаляпина, 2-в	ВНС с ИБ-11 Прыгунова, 17
ВНС Московское шоссе, 171	Котельн. Окт. революция, 18 ул. Чкалова, 37
ТНС-25 пер. Моторный, 2	ТНС-7 ул. Бусыгина, 19
ВНС ул. Глеба Успенского, 13а	ВНС ул. Тимирязева, 3в
ВНС в ЦТП «Гл.Успенского» ул. Таганская 4а	ВНС ул. Вансеева, 23а
ВНС-21 ул. Переходникова, 3а	ВНС ул. Краснозвездная, 4
ИБ-3 ул. Раевского, 19	ВНС ул. Пушкина, 12
ТНС-22 ул. Коломенская, 10	ВНС пр. Гагарина, 64а (бойлерная)
ТНС-15 ул. Переходникова, 31 (21)	ВНС ул. Чонгарская, 46
ТНС-20 ул. Львовская, 2	ВНС ул. Московское шоссе, 110 (в подвале ж/дома)
ВНС ул. Дружбы, 19б	ВНС ул. Аэродромная, 28
ВНС ул. Баумана, 58а	ВНС в ЦТП ул. Заречная, 1 (в ЦТП)
ВНС ул. Профинтерна, 16б	ВНС ул. Березовская, 75б
ВНС пр. Ленина, 22в (котельная)	ВНС ул. Березовская, 82 (в ЦТП)
Котельная Чкалова, 9	ВНС в ЦТП ул. Народная, 48а (в ЦТП)

Наименование объекта	Наименование объекта
ВНС в ЦТП-4 пр.Ленина, 49б	ВНС ул. К.Маркса, 32к (ЭЖК-2)
ВНС в ЦТП «Радио, 6-а» ул. Радио, 6а	ВНС ул. Коминтерна, 16а
ВНС в ЦТП Больница №33 пр. Ленина, 54а	ВНС ул. Березовская, 102г
ВНС ул. Обухова, 51	ВНС ул. Березовская, 110а
ВНС ул. Искра, 11б	ВНС ул. Московское шоссе, 193а
ЦТП-2 Мещерский бульвар, 5а	ВНС ул. Московское шоссе, 205в
Котельная Обухова, 34	ВНС ул. Московское шоссе, 139в
ВНС-8 пр. Молодежный, 20а	ВНС ул. П. Орлова, 7а
ТНС-3 ул. Пермькова, 19	ВНС ул. Страж революции, 15а
ВНС ул. М.Воронова, 20в	ВНС ул. Героев космоса, 10а
ТНС-12 ул. Дьяконова, 26а	ВНС ул. Юбилейный, 19а
ТНС-13 ул. Дьяконова, 13	ВНС ул. Комарова, 14а (кот. кв. «Ржавка»)
ТНС-14 ул. Мельникова, 8	ВНС ул. М. Казакова, 6в
ТНС-29 ул. Космическая, 48	ВНС в ЦТП ул. Коминтерна, д.115а
ВНС ул. Замкнутая, 4а (механическая мастерская)	ВНС ул. Дм. Павлова, 3а
ВНС в ЦТП Заводская, 17	ВНС ул. Островского, 4а
ВНС «Первомаевская» ул. Баумана, 68	ВНС ул. Федосеенко, 13а (в ЦТП)
ВНС в котельной ул. Архитектурная, 2д	ВНС в кот. Циалковского ул. Коперника, 1а (в котельной)
ВНС пр. Ленина, 15 (в подвале жил. Дома)	ВНС в ЦТП ул. Н.Прибоя, 17а
ВНС ул. Менделеева, 5	ВНС ул. Ошарская, 53
ВНС ул. Керченская, 20а	ВНС ул. Мельникова – Печёрская, 1б
ВНС ул. Зеленодольская, 50	ВНС Высоковская ул. Деловая, 12
ВНС ул. Зеленодольская, 34в	ВНС ул. Московское шоссе, 128в
ВНС ул. Зеленодольская, 56в	ВНС ул. Артемовская, 30в
ВНС ЦТП-44 ул. Невзоровых, 102 (ул.Белинского.,44)	

Таблица 8.3 - Реконструкция ВНС

Наименование объекта
ВНС с ИБ-10 Фучика, 39

Таблица 8.4 - ВНС, рекомендуемые к остановке

Наименование объекта	Наименование объекта
ВНС ул. Цветочная, 9	ВНС ул. Куйбышева, 49б
ВНС Анкудиновское шоссе, 30	ВНС пер. Камчатский, 3
ВНС ул. Нартова, 17	ВНС ул. Красных зорь, 4а
ЦТП ул.Агрономическая, 138а	ВНС ул. Кировская, 8б
ВНС (ул. Березовская, д.111а)	ВНС Московское шоссе, д.84 в
ВНС (пр. Героев, д.45)	Кот. с/х "Горьковский" ул. Тепличная, 8а
ВНС Анкудиновское шоссе, 26	ВНС бул. Юбилейный, 30б
ВНС ул. Дружбы, 19 б	ВНС ул. Таганская, 4а (Успенского)
ВНС ул. Горького, 80/1	ВНС ул. Шалапина, 2в
ВНС пр. Ленина, 22в	ВНС ул. Е.Никонова, 16а
ВНС 5 ул.Краснодонцев, 21	ВНС ул. Страж революции, 30а
ВНС ул. Профинтерна, 16б	ВНС 50-летия Победы,1а
ВНС ул. Артемовская д.30в	ВНС ул.Давыдова,21а
ВНС ул. Зеленодольская, 34в	ВНС ул.Зеленодольская,50
ВНС ул. Обухова, 34	ВНС ул.Зеленодольская,56
ВНС ул. Болотникова, 6в	ВНС поселок Дальний ул. Московское шоссе, 318
ВНС ул. Менделеева, 5б	ВНС ул. Металлистов, 6

Наименование объекта	Наименование объекта
ВНС ул. Левинка, 39в	ВНС ул. Пушкина, 12

2. Строительство, реконструкция и ремонт сетей водоснабжения.

Для обеспечения надежности и безопасности работы системы водоснабжения рекомендуется реконструкция действующих сетей. Предполагаемые объемы приведены в таблице ниже.

Таблица 8.5 - Объемы реконструкции сетей по годам

Годы	Количество сетей, пог. м
2020	76 723
2021	72 886
2022	69 242
2023	65 779
2024	62 491
2025	59 366
ВСЕГО	406 487

На рисунке показано распределение объемов реконструкции сетей по диаметрам труб, выделенных на основании статистики повреждаемости.

Распределение объемов реконструкции сетей по диаметрам.



3. Проведение мероприятий по улучшению энергообеспечения объектов системы водоснабжения

Перечень мероприятий по улучшению энергообеспечения объектов холодного водоснабжения отражен в таблице 8.6.

Таблица 8.6 - Мероприятия по улучшению энергообеспечения объектов холодного водоснабжения

Перечень объектов	Ситуация	Состояние	Мероприятия
Ново-Сормовская водопроводная станция	Электротехническое оборудование	действующ.	Установка вакуумных выключателей 6 кВ - 3шт. Замена трансформатора 400кВА РУ-6кВ №4.
Водопроводная станция "Малиновая гряда"	Фидер 602	действующ.	перекладка КЛ 6 кВ 350 м
	Фидер 603	действующ.	перекладка КЛ 6 кВ 240 м
	Фидер 608	действующ.	перекладка КЛ 6 кВ 240 м
	Фидер 609	действующ.	перекладка КЛ 6 кВ 350 м

Перечень объектов	Ситуация	Состояние	Мероприятия
Водопроводная станция "Слудинская"	Электротехническое оборудование	действующ.	Установка: вакуумных выключателей 6 кВ - 7 шт.
Водопроводная насосная станция "Высоковская"	Фидер 604	действующ.	перекладка КЛ 6 кВ 1200 м
	Фидер 619	действующ.	перекладка КЛ 6 кВ 3400 м
Насосы в мастерской АВР ул. Веденяпина, д.13	3 категория, 2 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ
ВНС-5 (мастерская) ул. Краснодонцев, 21/2	3 категория, 2 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ
ТНС-4 ул. Пермякова, 34	2 категория, 2 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ
ТНС-13 ул. Дьяконова, 13	2 категория, 2 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ
ВНС ул. Мончегорская, 29	3 категория, 2 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ, установка АВР 0,4 кВ
ВНС №8 пр. Молодежный, 20	3 категория, 3 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ
ВНС №21 ул. Перходникова, 3	3 категория, 2 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ
ИБ 2 пр. Молодёжный, 78	3 категория, 2 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ, установка АВР 0,4 кВ
ИБ-3 ул. Раевского, 19	3 категория, 2 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ, установка АВР 0,4 кВ
ИБ-4 ул. Дьяконова, 9/1	3 категория, 1 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ
ИБ-7 ул. Бурденко, 25	3 категория, 1 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ
ИБ-8 ул. Дьяконова, 30А	3 категория, 2 ввода	действующ.	установка АВР 0,4 кВ
ИБ-11 ул. Прыгунова, 17	3 категория, 2 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ
ВНС ул.Совнаркомовская, 26 (Ярмарочная)	3 категория, 2 ввод	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ, установка АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Карла Маркса у д.24к	2 категория, 2 ввода, АВР	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ, установка АВР 0,4 кВ
ЦТП-3,ул.Есенина, 31	2 категория, 2 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ, установка АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Зеленодольская, 34	3 категория, 2 ввода, АВР	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Карла Маркса у д.15	2 категория, 4 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ, установка АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Карла Маркса у д.32к	2 категория, 2 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ
ВНС ул. Генерала Зимины у д.24	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ
ВНС ул. Чонгарская, 46	3 категория, 1 ввод	действующ.	Монтаж 2 ввода, Замена: ВРУ 0,4 кВ, установка АВР 0,4 кВ
Молитовская ВНС ул. Даргомыжского,20/2	2 категория, 2 ввода, АВР	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС пр. Ленина, .48	2 категория, 2 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ, установка АВР 0,4 кВ
ВНС пр.Ленина, 54-а (Больница №33)	2 категория, 1 ввод	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ, установка АВР 0,4 кВ
ВНС бульвар Заречный, 7	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ, установка АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Баумана, 56	2 категория, 2 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ, установка АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Баумана, 68 («Первомаевская»)	2 категория, 2 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ, установка АВР 0,4 кВ

Перечень объектов	Ситуация	Состояние	Мероприятия
ВНС ул. Дружбы, 19	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ, установка АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Кировская, 8-б	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ, установка АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Днепропетровская, 8	2 категория, 2 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ, установка АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Таганская, 4 Б	2 категория, 2 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ, установка АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Даргомыжского, 11-а (подвал)	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ
ВНС ул. Октябрьской революции, 74	2 категория, 2 ввода, АВР	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
Заречный ПУ ул. Деревоотделочная 1а	3 категория, 2 ввода	действующ.	Замена трансформатора и трёх выключателей нагрузки
ВНС ЦТП 43 ул. Родионова, 197 к.4	2 категория, 2 ввода	действующ.	Восстановление 2-ой КЛ
ВНС ул. Тропинина, 57	3 категория, 2 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Артельная, 6	2 категория, 2 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Краснозвёздная, 4	3 категория, 2 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР
ВНС ул. Болотникова, 6	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС пер. Камчатский, 2	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС Московское шоссе, 84 А	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС Московское шоссе, 110	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС Московское шоссе, 128	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС Московское шоссе, 139	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС Московское шоссе, 171	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС Московское шоссе, 193	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС Московское шоссе, 207	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС пос. Дальний, Московское шоссе, 318	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС ул. Аэродромная, 28	2 категория, 2 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС в ЦТП ул. Путейская, 9	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС в кот. ул. Путейская, 31	2 категория, 2 ввода, АВР	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС 435 км ул. Удмуртская, 38 (пос. Сортировка)	2 категория, 2 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Красных зорь, 5 А	2 категория, 2 ввода, АВР	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Красных Зорь, 14	2 категория, 2 ввода, АВР	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Люкина у д. 7 (Абонементная д.7)	2 категория, 2 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Рябцева, 23	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС ул. Черняховского, 11 (Сатурн)	2 категория, 2 ввода, АВР	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ

Перечень объектов	Ситуация	Состояние	Мероприятия
ВНС ул. Гвардейцев, 16	3 категория, 2 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Березовская, 5	3 категория, 1 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Березовская, 65	3 категория, 1 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Березовская, 75	3 категория, 2 ввода	действующ.	установка АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Березовская, 82	3 категория, 1 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Березовская, 89	3 категория, 2 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Березовская, 102	2 категория, 2 ввода, АВР	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Березовская, 110	3 категория, 2 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Березовская, 111	3 категория, 2 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Давыдова, 21	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС ул. Павла Орлова, 6	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС ул. Страж революции, 15-а	3 категория, 2 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Страж революции, 30	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС ул. 50 лет Победы, 1	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС ул. Коминтерна, 16	2 категория, 2 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС пр. Героев, 45	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС ул. Народная, 38 А	2 категория, 2 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Народная, 48 А	2 категория, 2 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС Сормовское шоссе, 15	2 категория, 2 ввода, АВР	действующ.	Замена АВР
ВНС ул. Шаляпина, 24	3 категория, 2 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Куйбышева, 49	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС ул. Куйбышева, 57 А	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС ул. Маршала Казакова, 7	2 категория, 2 ввода	действующ.	установка АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Шимборского, 5	2 категория, 2 ввода	действующ.	установка АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Героев Космоса, 4	2 категория, 2 ввода, АВР	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ кВ
ВНС бульвар Юбилейный, 19	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС ул. Пугачева, 2	3 категория, 3 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС ул. Светлаярская, 38	2 категория, 2 ввода	действующ.	установка АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Зайцева, 18	2 категория, 2 ввода, АВР	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Мокроусова, 23	2 категория, 2 ввода	действующ.	установка АВР 0,4 кВ

Перечень объектов	Ситуация	Состояние	Мероприятия
ВНС ул. Дмитрия Павлова, 3 А	2 категория, 2 ввода, АВР	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Замкнутая, 18 (механическая мастерская)	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС пер. Союзный, 43	2 категория, 2 ввода, АВР	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Островского, 5	2 категория, 2 ввода	действующ.	установка АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Федосеенко, 13 А	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС ул. Волжская, 40	2 категория, 2 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ кВ
ВНС ул. Коминтерна, 115	3 категория, 2 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ кВ
ВНС ул. Федосеенко, 102	2 категория, 2 ввода, АВР	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ

4. Мероприятия по строительству и реконструкции подводящих сетей горячего водоснабжения для подключения новых объектов

Основные мероприятия по реализации схем горячего водоснабжения направлены на модернизацию центральных тепловых пунктов (переход на закрытую схему), строительство и реконструкцию сетей горячего водоснабжения, создание автоматизированной системы управления технологическими процессами.

5. Развитие систем водоснабжения и водоотведения Новинского сельсовета учитывает мероприятия по:

- увеличению размера территорий, занятых жилой застройкой повышенной комфортности, на основе нового строительства на свободных от застройки территориях;
- созданию благоустроенных рекреационных территорий, включающих водноспортивные комплексы, базы отдыха, спортивные и игровые площадки.

Реализация мероприятий должна обеспечить развитие систем централизованного водоснабжения и водоотведения в соответствии с потребностями зон жилищного и коммунально-промышленного строительства и подключения 100% населения Новинского сельсовета к централизованным системам водоснабжения и водоотведения.

В результате реализации мероприятия по реконструкции схем водоснабжения Новинского сельсовета:

- потребители будут обеспечены коммунальными услугами централизованного водоснабжения и водоотведения;
- будет достигнуто повышение надежности и качества предоставления коммунальных услуг;
- будет улучшена экологическая ситуация.

Реализация мероприятий направлена на увеличение мощности по водоснабжению и водоотведению для обеспечения подключения строящихся и существующих объектов сельского поселения в необходимых объемах и необходимой точке присоединения на период 2016 – 2028 г.г.

На территории Новинского сельсовета сохраняется существующая и, в связи с освоением новых территорий, будет развиваться планируемая централизованная система водоснабжения. Водопроводные сети необходимо предусмотреть для обеспечения 100%-ного охвата жилой и социальной застройки централизованными системами водоснабжения с одновременной заменой старых сетей, выработавших свой амортизационный срок и сетей с недостаточной пропускной способностью. Подключение планируемых площадок нового строительства, располагаемых на территории или вблизи действующих систем

водоснабжения, производится по техническим условиям владельцев водопроводных сооружений.

Предлагается дальнейшее развитие систем централизованного водоснабжения в населенных пунктах Новинского сельсовета. Планируемые кварталы жилой застройки предлагается подключить к существующей централизованной системе водоснабжения, для этого необходимо строительство новых внутриквартальных водопроводных сетей с устройством вводов в дома, а также планируемые сети необходимо закольцевать с существующими водопроводными сетями.

Адресной инвестиционной программой Нижегородской области на 2022 – 2024 годы, утвержденной постановлением Правительства Нижегородской области от 22.12.2021 № 1210 (с изм. от 01.07.2022 № 495), на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород за счет бюджетных средств в системе водоснабжения предусмотрена реализация следующих мероприятий:

- Строительство водопровода в деревне Новопокровское Советского района г. Нижнего Новгорода – реализация мероприятия в период 2021 – 2023 годов;
- Проектирование и реконструкция водопроводной станции "Малиновая гряда" - – реализация мероприятия в период 2022 – 2023 годов;
- Проектирование и строительство магистральных сетей водоснабжения/водоотведения под жилищное строительство в п.Ольгино и п.Новинки - реализация мероприятия в период 2022 – 2023 годов.

На основании данных, полученных от Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области (письмо от 19.07.2022 №9200-АБ), на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород в перспективном периоде планируются мероприятия по строительству объектов системы водоснабжения на следующих территориях:

- в границах улиц Шоссейная, Гагарина, Богородская, Магистральная, Нижегородская, Северная, Дружная в поселке Новинки города Нижнего Новгорода (договор между АО «ДОМ.РФ» и ООО НИИ «Земля и город» от 07.10.2021 № 02/4867-21 на разработку документации по планировке территории (проекта планировки территории, включая проект межевания территории). Размер перспективной нагрузки по водоснабжению составит 10650 м³/сутки (в т.ч. горячей воды - 3 578 м³/сутки), по водоотведению – 10 650 м³/сутки, расход воды на пожаротушение – 50 л/с;

- 67 земельных участков общей площадью 84,77 га, переданных АО «ДОМ.РФ» в аренду ООО «СЗ «Три Эс Новый Город»: 35 участков (47,00 га) по договору аренды земельных участков для комплексного освоения территории, в рамках которого предусматривается в том числе жилищное строительство, от 18.08.2020 № 20/2811-20 и 32 участка (37,77 га) по договору аренды земельных участков для комплексного освоения территории, в рамках которого предусматривается в том числе жилищное строительство, от 30.09.2020 № 20/3362-20. Размер перспективной нагрузки по водоснабжению составит 4036,76 м³/сутки, по водоотведению – 4036,76 м³/сутки, расход воды на пожаротушение – 20 л/с.

В рамках актуализации Схемы водоснабжения и водоотведения необходимо определить наименование мероприятий системы водоснабжения, период реализации указанных мероприятий, объемы финансовых расходов, источник финансирования, с последующим внесением изменений в Программу комплексного развития коммунальной инфраструктуры.

Предложения по строительству и модернизации системы водоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород представлены в таблице 8.7.

Основные технические характеристики мероприятия, влияющие на срок реализации и объем финансирования (протяженность, количество, мощность и т.д.), сроки реализации мероприятий и инвестиционных проектов, необходимые капитальные затраты приведены в таблице 8.8.

Таблица 8.7. - Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы водоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	ВОДОСНАБЖЕНИЕ			47 771,770	5 395,736	12 912,776	20 476,009	4 537,728	1 582,124	1 082,100	579,992	783,865	421,439
	Внебюджетные средства, в том числе:			43 486,528	3 701,476	10 321,794	20 476,009	4 537,728	1 582,124	1 082,100	579,992	783,865	421,439
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			20 373,027	2 571,816	3 395,757	6 079,958	4 203,283	1 254,817	1 082,100	579,992	783,865	421,439
	плата за подключение (присоединение), тариф			23 113,501	1 129,660	6 926,037	14 396,051	334,446	327,307	-	-	-	-
	дополнительная эмиссия акций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	кредиты			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			4 285,243	1 694,260	2 590,983	-	-	-	-	-	-	-
	федеральный бюджет			127,183	31,791	95,392	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет субъекта Российской Федерации			4 156,301	1 661,952	2 494,348	-	-	-	-	-	-	-
	местный бюджет			1,759	0,516	1,243	-	-	-	-	-	-	-
1.	Группа 1. Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников водоснабжения и сооружений на них			7 445,180	1 453,276	2 365,904	866,209	886,094	1 005,006	664,788	-	-	203,903
	Внебюджетные средства, в том числе:			4 144,850	133,144	385,706	866,209	886,094	1 005,006	664,788	-	-	203,903

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	бюджет субъекта Российской Федерации			3 300,000	1 320,000	1 980,000	-	-	-	-	-	-	-
	местный бюджет			0,330	0,132	0,198	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.	Проектирование и реконструкция водопроводной станции "Малиновая гряда"	АО «Нижегородский водоканал» (ДЖИИ)	Адресная инвестиционная программа Нижегородской области на 2022 – 2024 годы (птановление Правительства Нижегородской области от 22.12.2021 № 1210 (с изм. от 01.07.2022 № 495)	3 300,330	1 320,132	1 980,198	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			3 300,330	1 320,132	1 980,198							
	федеральный бюджет			-									
	бюджет субъекта Российской Федерации			3 300,000	1 320,000	1 980,000							
	местный бюджет			0,330	0,132	0,198							
1.1.2.	Строительство головных объектов систем водоснабжения АО "Нижегородский водоканал"	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	1 397,469	11,730	18,366	35,000	215,953	368,496	544,021	-	-	203,903
	Внебюджетные средства, в том числе:			1 397,469	11,730	18,366	35,000	215,953	368,496	544,021	-	-	203,903
	средства предприятий (прибыль,			1 397,469	11,730	18,366	35,000	215,953	368,496	544,021	-	-	203,903

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
			на 2014-2030 годы											
	Внебюджетные средства, в том числе:			203,903										203,903
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			203,903	-	-	-	-	-	-	-	-	-	203,903
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
1.1.2.3.	Строительство водопроводной станции «Березовая Пойма» в Московском районе (по адресу: город Нижний Новгород, Московский район, пос. Берёзовая пойма)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы), ИП АО "Нижегородский водоканал" на 2014-2030 годы	109,403	0,100	8,970	-	100,333	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			109,403	0,100	8,970	-	100,333						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			109,403	0,100	8,970	-	100,333	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
1.1.2.4.	Строительство автономного источника теплоснабжения на Ново-Сормовской	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения	104,328	-	-	-	3,619	70,496	30,213	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	водопроводной станции		(актуализация 2022 годы)											
	Внебюджетные средства, в том числе:			104,328		-	-	3,619	70,496	30,213				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			104,328	-	-	-	3,619	70,496	30,213	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
1.1.2.5.	Строительство водопроводной насосной станции у дома №9А по ул.Медицинская Приокского района г.Н.Новгород	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	9,996	0,600	9,397	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			9,996	0,600	9,397	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			9,996	0,600	9,397	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
1.1.2.6.	Строительство сооружения для ликвидации сброса промывных вод, сбору и перекачке осадка в городскую канализацию Ново-Сормовской водопроводной станции (по адресу: город Нижний Новгород, Сормовский	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	964,615	5,807	-	35,000	112,000	298,000	513,808	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.2.	Подгруппа 1.2. Реконструкция (модернизация) головных объектов систем водоснабжения			1 486,482	108,025	254,439	442,919	325,039	272,103	83,956	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			1 486,482	108,025	254,439	442,919	325,039	272,103	83,956	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			1 486,482	108,025	254,439	442,919	325,039	272,103	83,956	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.	Реконструкция (модернизация) водонапорных станций с заменой насосного оборудования, шкафов управления, установкой частотно-регулируемых приводов и заменой арматуры	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы), ИП АО "Нижегородский водоканал на 2014 - 2030 гг.	766,579	77,880	7,600	-	325,039	272,103	83,956	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			766,579	77,880	7,600	-	325,039	272,103	83,956	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за			766,579	77,880	7,600	-	325,039	272,103	83,956	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	счет реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.	Модернизация водопроводной станции "Слудинская" по адресу: город Нижний Новгород, Советский район, пр. Гагарина, д. 31: Реконструкция напорных водоводов Д800 мм и Д900 мм от НС-1 и НС-1А на водопроводной станции «Слудинская» по адресу: г. Н. Новгород, Советский район, пр. Гагарина, д.31	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	1,222	1,222	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			1,222	1,222								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			1,222	1,222								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.2.	Модернизация ВНС Шаляпина, 24-а (инв.№ 000110262) (ВНС Шаляпина, 24-а)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	6,280	-	-	-	6,280	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			6,280				6,280					
	средства предприятий (прибыль,			6,280	-	-	-	6,280	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.2.1.5.	Модернизация ВНС в ЦТП Артельная, 6-а (инв.№ 001110048) (ВНС в ЦТП Артельная, 6-а)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	14,930	-	-	-	-	14,930	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			14,930					14,930	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			14,930	-	-	-	-	14,930	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.6.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. ВНС по адресу: Нижегородская область, г. Н. Новгород, Автозаводский район, ул. Политбойцов, д. 15А (Инв. 110062)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	12,967	-	-	-	12,967	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			12,967				12,967					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			12,967	-	-	-	12,967	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.7.	Реконструкция (модернизация)	АО "Нижегородс	Схема водоснабжен	2,731	-	-	-	2,731	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	насосных станций в городе Нижний Новгород. ВНС по адресу: Нижегородская область, г. Н. Новгород, Автозаводский район, проспект Молодежный, д. 78а (Инв. 110136)	кий водоканал"	ия и водоотведения (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			2,731				2,731					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			2,731	-	-	-	2,731	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.8.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. ВНС по адресу: Нижегородская область, г. Н. Новгород, Московский район, ул. Красных зорь, д. 146 (Инв. 110190)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	8,564	-	-	-	8,564	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			8,564				8,564					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			8,564	-	-	-	8,564	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.9.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. Модернизация ВНС Сортировочная по адресу: ул. Удмуртская, 38а (Инв. № 1110022)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	18,357	-	-	-	18,357	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			18,357				18,357					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			18,357	-	-	-	18,357	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.10.	ВНС ЦТП ул. Лесной городок 5т	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	6,196	-	-	-	-	6,196	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			6,196					6,196	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			6,196	-	-	-	-	6,196	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.11.	ВНС Волжская 40а	АО "Нижегородс"	Схема водоснабжен	5,000	-	-	-	-	5,000	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
		кий водоканал"	ия и водоотведения (актуализация 2022 годы)											
	Внебюджетные средства, в том числе:			5,000					5,000	-				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			5,000	-	-	-	-	5,000	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
1.2.1.12.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. ВНС по адресу: Нижегородская обл., г.Н.Новгород, ул.Болотникова, 4в (Инв. 110206) (или привязка к д.2 или д.4)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	2,382	-	-	-	2,382	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			2,382	-			2,382						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			2,382	-	-	-	2,382	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
1.2.1.13.	ВНС ул.Светлоярская 36а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения	7,960	-	-	-	-	7,960	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,960					7,960	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			7,960	-	-	-	-	7,960	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.14.	ВНС ул.Мокроусова 23а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	7,960	-	-	-	-	7,960	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,960					7,960	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			7,960	-	-	-	-	7,960	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.15.	Модернизация ВНС по адресу: Нижегородская обл., г. Н.Новгород, Ленинский район, ул. Днепропетровская, 86 (инв.№ 110281)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	7,543	0,943	-	-	6,599	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,543	0,943			6,599					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные			7,543	0,943	-	-	6,599	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.2.1.18.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. Модернизация оборудования ВНС в ЦТП по адресу: Нижегородская обл., г.Н.Новгород, пр-т Ленина, 45/5а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	12,351	-	-	-	12,351	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			12,351				12,351					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			12,351	-	-	-	12,351	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.19.	Модернизация ВНС по адресу: Нижегородская обл., г. Н.Новгород, Автозаводский район, ул. Дружаева,7А	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	15,517	0,943	-	-	14,574	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			15,517	0,943			14,574					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			15,517	0,943	-	-	14,574	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.20.	Модернизация оборудования ВНС в ТНС по адресу::	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	5,815	-	-	-	-	-	5,815	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Нижегородская обл., г. Н.Новгород, Автозаводский район, ул. Я.Купалы, 16	кий водоканал"	водоотведение (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			5,815				-		5,815			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			5,815	-	-	-	-	-	5,815	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.21.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. Модернизация оборудования ВНС в ТНС по адресу: Нижегородская обл., г.Н.Новгород, ул.Львовская, 21	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	3,104	-	-	-	3,104	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			3,104				3,104					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			3,104	-	-	-	3,104	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.22.	Модернизация оборудования ВНС в ТНС по адресу: Нижегородская обл., г. Н.Новгород,	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения	10,815	-	-	-	-	-	10,815	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Автозаводский район, ул. Сазанова, 4		(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			10,815				-		10,815			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			10,815	-	-	-	-	-	10,815	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.23.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. Модернизация оборудования ВНС в ЦТП по адресу: Нижегородская обл., г.Н.Новгород, ул.Красноуральская, 5	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	8,338	-	-	-	8,338	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			8,338				8,338					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			8,338	-	-	-	8,338	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.24.	Модернизация ВНС ТНС-26 пр. Ильича, 40	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	11,303	-	-	-	-	11,303	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			11,303					11,303	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			11,303	-	-	-	-	11,303	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.25.	Модернизация ВНС пр. Ленина, 30а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	7,883	-	-	-	-	7,883	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,883					7,883	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			7,883	-	-	-	-	7,883	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.26.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. ВНС по адресу: Нижегородская область, г. Н. Новгород, Ленинский район, проспект Ленина, д. 69а (Инв. 1110054)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	3,847	-	-	-	3,847	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			3,847				3,847					

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			3,847	-	-	-	3,847	-	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
1.2.1.27	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. ВНС по адресу: Нижегородская обл., г.Н.Новгород, б-р Заречный, 7г (Инв.№ 1110042)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	3,099	-	-	-	3,099	-	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			3,099				3,099						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			3,099	-	-	-	3,099	-	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
1.2.1.28.	Модернизация ВНС пр. Ленина, 48д	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	8,597	-	-	-	-	-	8,597	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			8,597					-	8,597				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение			8,597	-	-	-	-	-	8,597	-	-	-	

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	затрат за счет реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.29.	Модернизация ВНС Даргомыжского, 11а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	7,144	-	-	-	-	-	7,144	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,144					-	7,144			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			7,144	-	-	-	-	-	7,144	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.30.	Модернизация ВНС пер. Трамвайный, 1а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	7,960	-	-	-	-	7,960	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,960					7,960	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			7,960	-	-	-	-	7,960	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.31.	Реконструкция (модернизация)	АО "Нижегородс	Схема водоснабжен	3,149	-	-	-	3,149	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.2.1.35.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. ВНС (помещение в здании ТП-930) по адресу: Нижегородская обл., г.Н.Новгород, ул.Бурденко, 25б	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	3,317	-	-	-	3,317	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			3,317				3,317					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			3,317	-	-	-	3,317	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.36.	Модернизация оборудования ВНС в ТНС по адресу: Нижегородская обл., г. Н.Новгород, Автозаводский район, ул. Пермякова, 34б	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	5,815	-	-	-	-	-	5,815	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			5,815				-		5,815			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			5,815	-	-	-	-	-	5,815	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.37.	Модернизация оборудования ВНС в ТНС по адресу: Нижегородская обл., г.	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения	6,299	-	-	-	-	-	6,299	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Н.Новгород, Автозаводский район, Южное шоссе, 28а		я (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			6,299				-		6,299			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			6,299	-	-	-	-	-	6,299	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.38.	Модернизация оборудования ВНС в ТНС по адресу: Нижегородская обл., г. Н.Новгород, Автозаводский район, ул. Ватутина, 16А	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	5,815	-	-	-	-	-	5,815	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			5,815				-		5,815			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			5,815	-	-	-	-	-	5,815	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.39.	Модернизация оборудования ВНС в ТНС по адресу: Нижегородская обл., г. Н.Новгород, Автозаводский район, ул. Школьная, 32	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	5,815	-	-	-	-	-	5,815	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			5,815				-		5,815			
	средства предприятий (прибыль,			5,815	-	-	-	-	-	5,815	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
1.2.1.42.	Модернизация ИБ-9 пр. Бусыгина, 46	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	5,000	-	-	-	-	5,000	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			5,000					5,000	-				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			5,000	-	-	-	-	5,000	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
1.2.1.43.	Модернизация ВНС по адресу: Нижегородская обл., г. Н. Новгород, Ленинский район, ул. Даргомыжского, 20А (инв.№1110044)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	21,800	1,069	-	-	20,731	-	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			21,800	1,069			20,731						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			21,800	1,069	-	-	20,731	-	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
1.2.1.44.	Модернизация ВНС ул. Профинтерна, 15а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	7,960	-	-	-	-	7,960	-	-	-	-	

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,960					7,960	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			7,960	-	-	-	-	7,960	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.45.	Модернизация ВНС ул. Профинтерна, 76 (или 7а)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	6,721	-	-	-	-	6,721	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			6,721					6,721	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			6,721	-	-	-	-	6,721	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.46.	Модернизация ВНС в ЦТП-3 пр. Ленина, 616	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	8,224	-	-	-	-	8,224	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			8,224					8,224	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			8,224	-	-	-	-	8,224	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.47.	Модернизация ВНС Октябрьской революции, 74а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	7,883	-	-	-	-	7,883	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,883					7,883	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			7,883	-	-	-	-	7,883	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.48.	Модернизация ВНС по адресу: Нижегородская обл., г. Н.Новгород, Канавинский район, ул. К.Маркса, 24к (инв.№ 1110043)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	11,623	1,250	-	-	10,373	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			11,623	1,250			10,373					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			11,623	1,250	-	-	10,373	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.49.	Модернизация ЦТП-11 ул. Гордеевская, 60а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения	9,764	-	-	-	-	-	9,764	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
		кий водоканал"	водоотведение (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			9,764					-	9,764			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			9,764	-	-	-	-	-	9,764	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.50.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. Модернизация оборудования ВНС в ЦТП по адресу: Нижегородская обл., г.Н.Новгород, ул.Карла Маркса, 15а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	11,145	-	-	-	11,145	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			11,145				11,145					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			11,145	-	-	-	11,145	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.51.	Модернизация оборудования ВНС в ЦТП по адресу: Нижегородская обл., г. Н.Новгород,	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения	6,445	-	-	-	-	-	6,445	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Канавинский район, ул. К.Маркса, 18		(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			6,445				-		6,445			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			6,445	-	-	-	-	-	6,445	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.52.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. ВНС по адресу: Нижегородская область, г. Н. Новгород, Приокский район, проспект Гагарина, д. 72а (Инв. 110202)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	3,265	-	-	-	3,265	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			3,265				3,265					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			3,265	-	-	-	3,265	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.53.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. ВНС по адресу: Нижегородская обл.,	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	4,435	-	-	-	4,435	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	г.Н.Новгород, ул.Тропинина, 55а (Инв. 110300)													
	Внебюджетные средства, в том числе:			4,435	-			4,435						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			4,435	-	-	-	4,435	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
1.2.1.54.	Модернизация ВНС ЦТП-67 ул. Рокосовского, 8-а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	12,768	-	-	-	-	12,768	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			12,768					12,768	-				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			12,768	-	-	-	-	12,768	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
1.2.1.55.	Модернизация ВНС ул. 1-я Оранжевая, 44б	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	7,768	-	-	-	-	7,768	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,768					7,768	-				
	средства предприятий (прибыль,			7,768	-	-	-	-	7,768	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.2.1.58.	Модернизация ВНС пер. Камчатский, 2в	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	7,458	-	-	-	-	7,458	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,458					7,458	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			7,458	-	-	-	-	7,458	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.59.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. ВНС по адресу: Нижегородская обл., г.Н.Новгород, ул.Электровозная, 16в (Инв. 110299)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	2,763	-	-	-	2,763	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			2,763	-			2,763					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			2,763	-	-	-	2,763	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.60.	Модернизация ВНС ул. Касимовская, 17	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения	8,470	-	-	-	-	8,470	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			я (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			8,470					8,470	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			8,470	-	-	-	-	8,470	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.61.	Модернизация ВНС в котельной ул. Путьская, 31а (в котельной)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	11,878	-	-	-	-	11,878	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			11,878					11,878	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			11,878	-	-	-	-	11,878	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.62.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. Модернизация оборудования ВНС в ЦТП по адресу: Нижегородская обл., г.Н.Новгород,	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	2,549	-	-	-	2,549	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	ул.Московское шоссе, 219													
	Внебюджетные средства, в том числе:			2,549	-			2,549						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			2,549	-	-	-	2,549	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
1.2.1.63.	Модернизация ВНС по адресу: Нижегородская обл., г. Н.Новгород, Московский район, ул. Люкина, 76 (инв.№ 110193)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	10,752	1,048	-	-	9,704	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			10,752	1,048			9,704						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			10,752	1,048	-	-	9,704	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
1.2.1.64.	Модернизация ВНС ул. Красных зорь, 5б	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	7,960	-	-	-	-	7,960	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,960					7,960	-				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные			7,960	-	-	-	-	7,960	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)													
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
1.2.1.65.	Модернизация ВНС ул. Рябцева, 23а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	9,402	-	-	-	-	9,402	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			9,402					9,402	-				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			9,402	-	-	-	-	9,402	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
1.2.1.66.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. ВНС по адресу: Нижегородская обл., г.Н.Новгород, ул.Циолковского, 46 (Сатурн) (Инв. 110187)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	14,172	-	-	-	14,172	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			14,172				14,172						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			14,172	-	-	-	14,172	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.67.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. ВНС по адресу: Нижегородская обл., г. Н.Новгород, ул. Гвардейцев, 16а (Инв. 110229)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	6,989	-	-	-	6,989	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			6,989				6,989					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			6,989	-	-	-	6,989	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.68.	Модернизация ВНС по адресу: Нижегородская обл., г. Н.Новгород, Московский район, ул. Березовская, 65а (инв.№ 110231)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	15,032	1,179	-	-	13,853	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			15,032	1,179			13,853					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			15,032	1,179	-	-	13,853	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.69.	Модернизация ВНС по адресу:	АО "Нижегородс	Схема водоснабжен	12,470	1,180	-	-	11,290	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Нижегородская обл., г. Н.Новгород, Московский район, ул. Березовская, 96а (инв.№ 110245)	кий водоканал"	ия и водоотведения (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			12,470	1,180			11,290					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			12,470	1,180	-	-	11,290	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.70.	Модернизация ВНС ул. Страж революции, 30а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	5,000	-	-	-	-	5,000	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			5,000					5,000	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			5,000	-	-	-	-	5,000	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.71.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. ВНС по адресу: Нижегородская область, г. Н. Новгород, Московский	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	3,564	-	-	-	3,564	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	район, ул. Куйбышева, д. 576 (Инв. 90540333)													
	Внебюджетные средства, в том числе:			3,564	-			3,564						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			3,564	-	-	-	3,564	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
1.2.1.72.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. ВНС по адресу: Нижегородская область, г. Н. Новгород, Московский район, ул. Куйбышева, д. 2А (Инв. 110244)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	4,115	-	-	-	4,115	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			4,115	-			4,115						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			4,115	-	-	-	4,115	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
1.2.1.73.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. ВНС по адресу: Нижегородская обл., г.Н.Новгород,	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	6,610	-	-	-	6,610	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	ул.Шимборского, 5а (Инв. 1110062)													
	Внебюджетные средства, в том числе:			6,610				6,610						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			6,610	-	-	-	6,610	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
1.2.1.74.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. Модернизация оборудования ВНС в котельной по адресу: Нижегородская обл., г.Н.Новгород, ул.Пугачева, 2	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	6,990	-	-	-	6,990	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			6,990	-			6,990						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			6,990	-	-	-	6,990	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
1.2.1.75.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. ВНС по адресу: Нижегородская обл., г.Н.Новгород, ул.Н.	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	3,237	-	-	-	3,237	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	Рыбакова, 9а (Инв.№ 110200)													
	Внебюджетные средства, в том числе:			3,237				3,237						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			3,237	-	-	-	3,237	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
1.2.1.76.	Реконструкция ВНС по адресу: Нижегородская область, г. Н. Новгород, Сормовский район, кв. Энгельса, 15а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	12,234	-	-	-	12,234	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			12,234	-			12,234						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			12,234	-	-	-	12,234	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
1.2.1.77.	Модернизация ВНС по адресу: Нижегородская обл., г. Н.Новгород, Сормовский район, пр.Союзный, 43 (инв.№ 110216)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	10,610	0,974	-	-	9,636	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			10,610	0,974			9,636						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные			10,610	0,974	-	-	9,636	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)													
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
1.2.1.78.	Реконструкция ВНС по адресу: Нижегородская область, г. Н.Новгород, Сормовский р-н, ул. Федосенко, 102	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	10,506	-	-	-	10,506	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			10,506				10,506						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			10,506	-	-	-	10,506	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
1.2.1.79.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. ВНС по адресу: Нижегородская область, г. Н. Новгород, Советский район, проспект Гагарина, д. 21, корп. 14 (Инва. 110333)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	3,675	-	-	-	3,675	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			3,675				3,675						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			3,675	-	-	-	3,675	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.80.	Модернизация ВНС пр. Гагарина, 5	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	7,817	-	-	-	-	7,817	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,817					7,817	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			7,817	-	-	-	-	7,817	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.81.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. ВНС по адресу: Нижегородская область, г. Н. Новгород, Нижегородский район, ул. Родионова, д. 1886 (Инв. 110315)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	6,201	-	-	-	6,201	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			6,201				6,201					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			6,201	-	-	-	6,201	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
1.2.1.82.	Модернизация ВНС ул. Ефремова, 13а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	7,960	-	-	-	-	7,960	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,960					7,960	-				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			7,960	-	-	-	-	7,960	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
1.2.1.83.	Модернизация ВНС ул. Н.Прибоа, 35 (котельная)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	6,638	-	-	-	-	6,638	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			6,638					6,638	-				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			6,638	-	-	-	-	6,638	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
1.2.1.84.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. ВНС по	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения	6,995	-	-	-	6,995	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	адресу: Нижегородская область, г. Н. Новгород, Автозаводский район, ул. Мончегорская, д. 29а (Инв.№ 1110107)		(актуализация 2022 годы)											
	Внебюджетные средства, в том числе:			6,995				6,995						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			6,995	-	-	-	6,995	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
1.2.1.85.	Модернизация оборудования ВНС в ЦТП по адресу: Нижегородская обл., г. Н.Новгород, Канавинский район, ул. Генерала Зимины, 26а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	5,815	-	-	-	-	-	5,815	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			5,815				-		5,815				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			5,815	-	-	-	-	-	5,815	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
1.2.1.86.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. Модернизация ВНС по	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения	7,752	-	-	-	7,752	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	адресу: Нижегородская обл., г. Н. Новгород, Канавинский район, ул. Чкалова, 9г		(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,752				7,752					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			7,752	-	-	-	7,752	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.87.	ВНС ИБ-5 ул.Переходникова 5а;	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	13,684	-	-	-	-	13,684	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			13,684				-	13,684				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			13,684	-	-	-	-	13,684	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.88.	ВНС ул.Кулибина 15/1 - 15/2;	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	6,265	-	-	-	-	6,265	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			6,265				-	6,265				

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			6,265	-	-	-	-	6,265	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
1.2.1.89.	Остановка/Ликвидация ЦТП 93 (ул. Г. Зимина, д.26а)		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	5,857	-	-	-	5,857	-	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			5,857				5,857	-					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			5,857	-	-	-	5,857	-	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
1.2.1.90.	Остановка/Ликвидация ТНС-6 ул. Дьяконова, 6/Переходникова 5а (ИБ-5)		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	13,684	-	-	-	-	13,684	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			13,684				-	13,684					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			13,684	-	-	-	-	13,684	-	-	-	-	

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.2.2.2.	Монтаж сооружений для повторного использования промышленных сточных вод с Автозаводской водопроводной станции (ООО Зав. Сети)	ООО "Заводские сети"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	96,863	4,881	30,079	61,903	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			96,863	4,881	30,079	61,903						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			96,863	4,881	30,079	61,903	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.2.3.	Реконструкция автоматизированной системы управления фильтростанции № 2 АВС (1 этап)	ООО "Заводские сети"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	60,630	-	60,630	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			60,630		60,630							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			60,630	-	60,630	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.2.4.	Реконструкция автоматизированной системы управления фильтростанции № 2 АВС (2 этап)	ООО "Заводские сети"	Схема водоснабжения и водоотведения	60,630	-	-	60,630	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			60,630			60,630						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			60,630	-	-	60,630	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.2.5.	Реконструкция промышленного водовода Ду 500 мм (L= 60м) по ул. Монастырка, на эстакаде	ООО "Заводские сети"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	0,452	-	0,452	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			0,452		0,452							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			0,452	-	0,452	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.3.	Подгруппа 1.3. Техническое перевооружение источников водоснабжения, иные мероприятия			192,060	13,388	25,981	60,983	17,794	37,100	36,812	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			192,060	13,388	25,981	60,983	17,794	37,100	36,812	-	-	-
	средства предприятий (прибыль,			192,060	13,388	25,981	60,983	17,794	37,100	36,812	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1.	Техническое перевооружение источников водоснабжения, иные мероприятия АО "Нижегородский водоканал"	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы), ИП АО "Нижегородский водоканал" на 2014 - 2030 годы	125,817	2,287	1,894	29,928	17,794	37,100	36,812	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			125,817	2,287	1,894	29,928	17,794	37,100	36,812	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			125,817	2,287	1,894	29,928	17,794	37,100	36,812	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1.1.	Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами водоснабжения и водоотведения АО «Нижегородский водоканал» (Диспетчеризация водоснабжения)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы), ИП АО "Нижегородский водоканал"	125,424	1,894	1,894	29,928	17,794	37,100	36,812	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.3.2.	Техническое перевооружение источников водоснабжения, иные мероприятия ООО "Заводские сети"	ООО "Заводские сети"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	66,243	11,101	24,087	31,055	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			66,243	11,101	24,087	31,055	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			66,243	11,101	24,087	31,055	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.2.1.	Система частотного регулирования насосных агрегатов НС II подъема № 2 АВС (ООО Зав.Сети)	ООО "Заводские сети"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	24,242	1,222	7,528	15,492	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			24,242	1,222	7,528	15,492						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			24,242	1,222	7,528	15,492	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-								
1.3.2.2.	Приобретение оборудования и приборов для хим. бак.Лаборатории (ООО Зав. Сети)	ООО "Заводские сети"	Схема водоснабжения и водоотведения	13,629	0,687	4,232	8,710	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			13,629	0,687	4,232	8,710						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			13,629	0,687	4,232	8,710	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-								
1.3.2.3.	Замена насосного оборудования (ООО Зав. Сети)	ООО "Заводские сети"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	2,080	0,105	0,646	1,329	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			2,080	0,105	0,646	1,329						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			2,080	0,105	0,646	1,329	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-								
1.3.2.4.	Установка приборов учета на участке "Промводопровод" (ООО Зав. Сети)	ООО "Заводские сети"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	1,995	0,101	0,619	1,275	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			1,995	0,101	0,619	1,275						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные			1,995	0,101	0,619	1,275	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.3.2.7.	Реконструкция фильтра №8 на участке Водоподготовки станции «Промводопровод»	ООО "Заводские сети"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	8,997	-	8,997	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			8,997		8,997							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			8,997	-	8,997	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-								
2.	Группа 2. Строительство, реконструкция и техническое перевооружение сетей водоснабжения			40 326,590	3 942,461	10 546,872	19 609,799	3 651,635	577,118	417,312	579,992	783,865	217,536
	Внебюджетные средства, в том числе:			39 341,677	3 568,333	9 936,088	19 609,799	3 651,635	577,118	417,312	579,992	783,865	217,536
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			17 297,017	2 438,672	3 096,969	5 541,056	3 644,496	577,118	417,312	579,992	783,865	217,536
	плата за подключение (присоединение), тариф			22 044,661	1 129,660	6 839,118	14 068,744	7,139	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			984,913	374,128	610,785	-	-	-	-	-	-	-
	федеральный бюджет			127,183	31,791	95,392	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	бюджет субъекта Российской Федерации			856,301	341,952	514,348	-	-	-	-	-	-	-
	местный бюджет			1,429	0,384	1,045	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	Подгруппа 2.1. Строительство водопроводных сетей			23 315,534	1 503,906	7 470,998	14 068,744	7,139	-	-	146,055	118,692	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			22 330,621	1 129,778	6 860,214	14 068,744	7,139	-	-	146,055	118,692	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			285,960	0,118	21,095	-	-	-	-	146,055	118,692	-
	плата за подключение (присоединение), тариф			22 044,661	1 129,660	6 839,118	14 068,744	7,139	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			984,913	374,128	610,785	-	-	-	-	-	-	-
	федеральный бюджет			127,183	31,791	95,392	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет субъекта Российской Федерации			856,301	341,952	514,348	-	-	-	-	-	-	-
	местный бюджет			1,429	0,384	1,045	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1.	Реализация проекта "Развитие южных территорий города для жилищного строительства в части снятия инфраструктурных ограничений за счет проектирования и строительства магистральных сетей водоснабжения под жилищное строительство в п.	АО «Нижегородский водоканал» (ДЖИИ)	Адресная инвестиционная программа Нижегородской области на 2022 – 2024 годы (птановление Правительства Нижегородской области	984,913	374,128	610,785	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Ольгино и п.Новинки"		от 22.12.2021 № 1210 (с изм. от 01.07.2022 № 495)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			984,913	374,128	610,785	-	-	-	-	-	-	-
	федеральный бюджет			127,183	31,791	95,392	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет субъекта Российской Федерации			856,301	341,952	514,348	-	-	-	-	-	-	-
	местный бюджет			1,429	0,384	1,045	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1.1.	Строительство водопровода в деревне Новопокровское Советского района г. Нижнего Новгорода	АО «Нижегородский водоканал» (ДЖИИ)	Адресная инвестиционная программа Нижегородской области на 2022 – 2024 годы (пгнаноление Правительства Нижегородской области от 22.12.2021 № 1210 (с изм. от 01.07.2022 № 495)	132,549	33,182	99,366	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			132,549	33,182	99,366							
	федеральный бюджет			127,183	31,791	95,392							
	бюджет субъекта Российской Федерации			4,022	1,041	2,981							
	местный бюджет			1,344	0,350	0,994							
2.1.1.2.	Проектирование и строительство магистральных сетей	АО «Нижегородский	Адресная инвестиционная	852,364	340,946	511,418	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	водоснабжения/водоотведения под жилищное строительство в п.Ольгино и п.Новинки	«водоканал» (ДЖИИ)	программа Нижегородской области на 2022 – 2024 годы (утверждена Правительством Нижегородской области от 22.12.2021 № 1210 (с изм. от 01.07.2022 № 495)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			852,364	340,946	511,418							
	федеральный бюджет			-	-								
	бюджет субъекта Российской Федерации			852,279	340,911	511,367							
	местный бюджет			0,085	0,034	0,051							
2.1.2.	Строительство водопроводных сетей АО "Нижегородский водоканал"	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	22 322,925	1 129,778	6 859,656	14 068,744	-	-	-	146,055	118,692	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			22 322,925	1 129,778	6 859,656	14 068,744	-	-	-	146,055	118,692	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			285,960	0,118	21,095	-	-	-	-	146,055	118,692	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	плата за подключение (присоединение), тариф			22 036,965	1 129,660	6 838,561	14 068,744	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2.1.	Строительство водовода Д=300 мм для закольцовки магистральных сетей по ул. Детская-Дружаева в Автозаводском районе		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	77,218	3,891	23,979	49,348	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			77,218	3,891	23,979	49,348						
	плата за подключение (присоединение), тариф			77,218	3,891	23,979	49,348	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.2.	Строительство водопровода Д-200мм в дер. Ляхово Приокского района		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	185,713	9,359	57,670	118,684	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			185,713	9,359	57,670	118,684						
	плата за подключение (присоединение), тариф			185,713	9,359	57,670	118,684	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.3.				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2.4.	Строительство водопроводной линии Д=150мм по улицам поселка Высоково от существующего водовода Д=400мм, идущего вдоль железной дороги у пос.Высоково		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	56,403	2,842	17,515	36,046	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			56,403	2,842	17,515	36,046						
	плата за подключение (присоединение), тариф			56,403	2,842	17,515	36,046	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.5.	Строительство водопроводной линии Д=150мм по улицам поселка Нагулино от проектируемой водопроводной линии Д=200мм		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	24,172	1,218	7,506	15,448	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			24,172	1,218	7,506	15,448						
	плата за подключение (присоединение), тариф			24,172	1,218	7,506	15,448	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.6.	Строительство водовода d315 мм от водовода d500 мм в к.п. Зеленый город до водовода 2d225 мм в районе НПЭК	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	40,288	2,030	12,511	25,747	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			40,288	2,030	12,511	25,747						
	плата за подключение (присоединение), тариф			40,288	2,030	12,511	25,747	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.7.	Строительство водовода (перемычки) Д=600 мм между водоводами Д=600 мм по ул. Детской и Д=1020 мм у дома №31 по ул. Переходникова	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	21,213	0,118	21,095	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	нужды 135,13 м3/час/422,95 м3/сут., (в том числе производственные нужды 24,5 м3/час/88,98м3/сут.), противопожарные нужды: - внутреннее – 15,6 л/с, - автоматическое – 74,26 л/с, - наружное – 110 л/с).												
	Внебюджетные средства, в том числе:			12,829	12,829								
	плата за подключение (присоединение), тариф			12,829	12,829	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.10.	Строительство водопровода в поселке Новое Доскино Автозаводского района г. Нижнего Новгорода	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	264,747	0,000	-	-	-	-	-	146,055	118,692	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			264,747						-	146,055	118,692	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			264,747	0,000	-	-	-	-	-	146,055	118,692	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
	Строительство водопроводных сетей												
2.1.2.11.	пос. Высоково		Схема водоснабжения и водоотведения	387,248	19,515	120,253	247,480	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			я (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			387,248	19,515	120,253	247,480						
	плата за подключение (присоединение), тариф			387,248	19,515	120,253	247,480	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.12.	пос. Дубравный		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	169,693	8,552	52,695	108,446	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			169,693	8,552	52,695	108,446						
	плата за подключение (присоединение), тариф			169,693	8,552	52,695	108,446	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.13.	пос. Торфосклад		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	104,749	5,279	32,528	66,942	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			104,749	5,279	32,528	66,942						
	плата за подключение (присоединение), тариф			104,749	5,279	32,528	66,942	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.14.	пос. Березовая пойма		Схема водоснабжения и водоотведения	160,830	8,105	49,943	102,782	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			160,830	8,105	49,943	102,782						
	плата за подключение (присоединение), тариф			160,830	8,105	49,943	102,782	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.15.	пос. Новая стройка (3-я очередь строительства)		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	72,196	3,638	22,419	46,139	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			72,196	3,638	22,419	46,139						
	плата за подключение (присоединение), тариф			72,196	3,638	22,419	46,139	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.16.	пос. Орловские дворики		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	63,494	3,200	19,717	40,577	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			63,494	3,200	19,717	40,577	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф			63,494	3,200	19,717	40,577	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.17.	пос. Тепличный		Схема водоснабжения и водоотведения	5,640	0,284	1,751	3,605	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
			(актуализация 2022 годы)											
	Внебюджетные средства, в том числе:			5,640	0,284	1,751	3,605							
	плата за подключение (присоединение), тариф			5,640	0,284	1,751	3,605	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.1.2.18.	пос. Новое Доскино		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	464,600	23,413	144,273	296,914	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			464,600	23,413	144,273	296,914							
	плата за подключение (присоединение), тариф			464,600	23,413	144,273	296,914	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.1.2.19.	пос. Стригино		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	130,533	6,578	40,535	83,420	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			130,533	6,578	40,535	83,420							
	плата за подключение (присоединение), тариф			130,533	6,578	40,535	83,420	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.1.2.20.	пос. Гнилицы		Схема водоснабжения и водоотведения	257,843	12,994	80,068	164,781	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			257,843	12,994	80,068	164,781						
	плата за подключение (присоединение), тариф			257,843	12,994	80,068	164,781	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.21.	в застройке по пр.Кораблестроителей		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	197,475	9,952	61,322	126,201	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			197,475	9,952	61,322	126,201						
	плата за подключение (присоединение), тариф			197,475	9,952	61,322	126,201	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.22.	в застройке "Бурнаковская низина" в границах ул.Коминтерна, ул.Левинка, ш.Бурнаковское		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	2 259,817	113,883	701,744	1 444,190	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			2 259,817	113,883	701,744	1 444,190						
	плата за подключение (присоединение), тариф			2 259,817	113,883	701,744	1 444,190	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.23.	в застройке Красноуральская-пр.Ильича-Красных партизан-Спутника		Схема водоснабжения и водоотведения	3 842,091	193,621	1 193,090	2 455,380	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
			(актуализация 2022 годы)											
	Внебюджетные средства, в том числе:			3 842,091	193,621	1 193,090	2 455,380							
	плата за подключение (присоединение), тариф			3 842,091	193,621	1 193,090	2 455,380	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.1.2.24.	в застройке Шуваловская промзона		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	3 732,211	188,083	1 158,969	2 385,159	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			3 732,211	188,083	1 158,969	2 385,159							
	плата за подключение (присоединение), тариф			3 732,211	188,083	1 158,969	2 385,159	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.1.2.25.	в застройке пос Дачный		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	157,768	7,951	48,992	100,825	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			157,768	7,951	48,992	100,825							
	плата за подключение (присоединение), тариф			157,768	7,951	48,992	100,825	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.1.2.26.	в квартале "Старое Канавино"		Схема водоснабжения и водоотведения	2 198,842	110,810	682,810	1 405,222	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
			(актуализация 2022 годы)											
	Внебюджетные средства, в том числе:			2 198,842	110,810	682,810	1 405,222							
	плата за подключение (присоединение), тариф			2 198,842	110,810	682,810	1 405,222	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.1.2.27.	в квартале "Молитовка"		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	2 348,959	118,375	729,426	1 501,158	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			2 348,959	118,375	729,426	1 501,158	-						
	плата за подключение (присоединение), тариф			2 348,959	118,375	729,426	1 501,158	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.1.2.28.	в застройке по ул.Коломенская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	282,284	14,226	87,658	180,400	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			282,284	14,226	87,658	180,400							
	плата за подключение (присоединение), тариф			282,284	14,226	87,658	180,400	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.1.2.29.	в застройке ул.Малоэтажная и Шнитникова		Схема водоснабжения и водоотведения	766,277	38,616	237,953	489,708	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			766,277	38,616	237,953	489,708						
	плата за подключение (присоединение), тариф			766,277	38,616	237,953	489,708	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.30.	Участок застройки, прилегающий к пос.Новинки		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	1 617,559	81,516	502,303	1 033,740	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			1 617,559	81,516	502,303	1 033,740						
	плата за подключение (присоединение), тариф			1 617,559	81,516	502,303	1 033,740	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.31.	в застройке пр.Гагарина (С/х академия)		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	94,157	4,745	29,239	60,173	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			94,157	4,745	29,239	60,173						
	плата за подключение (присоединение), тариф			94,157	4,745	29,239	60,173	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.32.	в застройке ул.Голованова		Схема водоснабжения и водоотведения	37,421	1,886	11,620	23,915	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			37,421	1,886	11,620	23,915						
	плата за подключение (присоединение), тариф			37,421	1,886	11,620	23,915	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.33.	в застройке пр.Гагарина-Пятигорская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	41,042	2,068	12,745	26,229	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			41,042	2,068	12,745	26,229						
	плата за подключение (присоединение), тариф			41,042	2,068	12,745	26,229	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.34.	в застройке ул.Пятигорская-Батумская-Столетова		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	33,800	1,703	10,496	21,601	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			33,800	1,703	10,496	21,601	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф			33,800	1,703	10,496	21,601	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.35.	в застройке ул.Г.Елисеева-Батумская-Столетова-Б-Бруевича		Схема водоснабжения и водоотведения	32,592	1,642	10,121	20,829	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			32,592	1,642	10,121	20,829						
	плата за подключение (присоединение), тариф			32,592	1,642	10,121	20,829	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.36.	в застройке ул.Батумская-г.Елисеева		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	26,557	1,338	8,247	16,972	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			26,557	1,338	8,247	16,972						
	плата за подключение (присоединение), тариф			26,557	1,338	8,247	16,972	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.37.	в застройке Цветочная(Анкудин.Ш - Цветочная-«Щёлковский хутор»-дублёр пр.Гагарина		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	259,533	13,079	80,593	165,861	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			259,533	13,079	80,593	165,861	-					
	плата за подключение (присоединение), тариф			259,533	13,079	80,593	165,861	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.38.	в застройке пр.Гагарина-Краснозвёздная		Схема водоснабжения и водоотведения	27,764	1,399	8,622	17,743	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
			(актуализация 2022 годы)											
	Внебюджетные средства, в том числе:			27,764	1,399	8,622	17,743							
	плата за подключение (присоединение), тариф			27,764	1,399	8,622	17,743	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.1.2.39.	в квартале ул.Пушкина		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	39,835	2,007	12,370	25,458	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			39,835	2,007	12,370	25,458							
	плата за подключение (присоединение), тариф			39,835	2,007	12,370	25,458	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.1.2.40.	в квартале ул.Пушкина-Косогорная		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	20,522	1,034	6,373	13,115	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			20,522	1,034	6,373	13,115							
	плата за подключение (присоединение), тариф			20,522	1,034	6,373	13,115	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.1.2.41.	в застройке по ул.Серафимовича-Цветочная		Схема водоснабжения и водоотведения	66,393	3,346	20,617	42,430	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			66,393	3,346	20,617	42,430						
	плата за подключение (присоединение), тариф			66,393	3,346	20,617	42,430	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.42.	в застройке ул.2-я Оранжерейная		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	61,564	3,102	19,118	39,344	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			61,564	3,102	19,118	39,344						
	плата за подключение (присоединение), тариф			61,564	3,102	19,118	39,344	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.43.	в застройке ул.Ванеева		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	20,522	1,034	6,373	13,115	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			20,522	1,034	6,373	13,115	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф			20,522	1,034	6,373	13,115	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.44.	в застройке ул.Ошарская-Республиканская		Схема водоснабжения и водоотведения	7,243	0,365	2,249	4,629	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
			(актуализация 2022 годы)											
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,243	0,365	2,249	4,629							
	плата за подключение (присоединение), тариф			7,243	0,365	2,249	4,629	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.1.2.45.	в застройке Невзоровых- 3-й Проезд		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	7,243	0,365	2,249	4,629	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,243	0,365	2,249	4,629							
	плата за подключение (присоединение), тариф			7,243	0,365	2,249	4,629	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.1.2.46.	в застройке ул. Тверская-Генкиной-Ашхабадская-Белинского		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	48,285	2,433	14,994	30,858	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			48,285	2,433	14,994	30,858							
	плата за подключение (присоединение), тариф			48,285	2,433	14,994	30,858	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.1.2.47.	в застройке ул.Белинского-Тверская- Невзоровых-Студёная		Схема водоснабжения и водоотведения	20,522	1,034	6,373	13,115	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			20,522	1,034	6,373	13,115						
	плата за подключение (присоединение), тариф			20,522	1,034	6,373	13,115	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.48.	в застройке Шевченко-3-я Ямская-Большие Овраги		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	3,714	0,187	1,153	2,374	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			3,714	0,187	1,153	2,374						
	плата за подключение (присоединение), тариф			3,714	0,187	1,153	2,374	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.49.	в застройке ул.М.Ямская-М-Горького-Ильинская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	24,143	1,217	7,497	15,429	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			24,143	1,217	7,497	15,429	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф			24,143	1,217	7,497	15,429	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.50.	в застройке ул.М.Горького-Ильинская- Новая		Схема водоснабжения и водоотведения	28,971	1,460	8,996	18,515	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
			(актуализация 2022 годы)											
	Внебюджетные средства, в том числе:			28,971	1,460	8,996	18,515	-						
	плата за подключение (присоединение), тариф			28,971	1,460	8,996	18,515	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.1.2.51.	в застройке ул.М.Горького-Ильинская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	10,864	0,547	3,374	6,943	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			10,864	0,547	3,374	6,943	-						
	плата за подключение (присоединение), тариф			10,864	0,547	3,374	6,943	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.1.2.52.	в застройке ул.М.Ямская-Маслякова-Ильинская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	33,800	1,703	10,496	21,601	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			33,800	1,703	10,496	21,601							
	плата за подключение (присоединение), тариф			33,800	1,703	10,496	21,601	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.1.2.53.	в застройке ул.Белинского-Славянская-Ашхабадская		Схема водоснабжения и водоотведения	16,900	0,852	5,248	10,800	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			16,900	0,852	5,248	10,800	-					
	плата за подключение (присоединение), тариф			16,900	0,852	5,248	10,800	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.54.	в застройке ул.Октябрьская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	9,658	0,487	2,999	6,172	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			9,658	0,487	2,999	6,172						
	плата за подключение (присоединение), тариф			9,658	0,487	2,999	6,172	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.55.	в застройке пер.Плотничный		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	14,485	0,730	4,498	9,257	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			14,485	0,730	4,498	9,257						
	плата за подключение (присоединение), тариф			14,485	0,730	4,498	9,257	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.56.	в застройке ул.Ильинская-А.Харитоновна		Схема водоснабжения и водоотведения	80,878	4,076	25,115	51,687	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
			(актуализация 2022 годы)											
	Внебюджетные средства, в том числе:			80,878	4,076	25,115	51,687							
	плата за подключение (присоединение), тариф			80,878	4,076	25,115	51,687	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.1.2.57.	в застройке ул.Нижегородская-Гоголя-Заломова		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	44,060	2,220	13,682	28,158	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			44,060	2,220	13,682	28,158							
	плата за подключение (присоединение), тариф			44,060	2,220	13,682	28,158	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.1.2.58.	в застройке ул.Ульянова 32,36,38		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	10,864	0,547	3,374	6,943	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			10,864	0,547	3,374	6,943							
	плата за подключение (присоединение), тариф			10,864	0,547	3,374	6,943	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.1.2.59.	в застройке ул.Семашко (В часть квартала Ульянова-Семашко-Ковалихинская-Нестерова)		Схема водоснабжения и водоотведения	10,864	0,547	3,374	6,943	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			10,864	0,547	3,374	6,943						
	плата за подключение (присоединение), тариф			10,864	0,547	3,374	6,943	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.60.	в застройке ул.Большая Печёрская-Казанская наб.		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	25,349	1,277	7,872	16,200	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			25,349	1,277	7,872	16,200						
	плата за подключение (присоединение), тариф			25,349	1,277	7,872	16,200	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.61.	в застройке ул.Сеченова-Тургенева		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	50,700	2,555	15,744	32,401	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			50,700	2,555	15,744	32,401						
	плата за подключение (присоединение), тариф			50,700	2,555	15,744	32,401	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.62.	в застройке ул.Родионова обувная фабрика		Схема водоснабжения и водоотведения	39,835	2,007	12,370	25,458	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			39,835	2,007	12,370	25,458						
	плата за подключение (присоединение), тариф			39,835	2,007	12,370	25,458	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.63.	в застройке ул.К.Касьянова-р.Кова		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	30,178	1,521	9,371	19,286	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			30,178	1,521	9,371	19,286						
	плата за подключение (присоединение), тариф			30,178	1,521	9,371	19,286	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.64.	ул.Большая Печёрская-М.Горького-Белинского-Ковалихинская-Фрунзе		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	41,042	2,068	12,745	26,229	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			41,042	2,068	12,745	26,229						
	плата за подключение (присоединение), тариф			41,042	2,068	12,745	26,229	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.65.	Закольцовка водовода Д=500мм к.п. Зеленый город до проектируемой закольцовки водовода Д=800мм от		Схема водоснабжения и водоотведения	202,003	10,180	62,728	129,095	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Анкудиновского шоссе		(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			202,003	10,180	62,728	129,095						
	плата за подключение (присоединение), тариф			202,003	10,180	62,728	129,095	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.66.	Строительство водопровода от водовода Д=400мм по ул.Красных Зорь до водопровода Д=300мм по ул.Линдовская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	8,057	0,406	2,502	5,149	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			8,057	0,406	2,502	5,149						
	плата за подключение (присоединение), тариф			8,057	0,406	2,502	5,149	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.67.	Восстановление закольцовки от водопроводной линии Д=160мм в районе д.9 по ул.Сазанова до водопроводной линии Д=160мм в районе д.13 по ул.Сазанова		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	0,821	0,041	0,255	0,525	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			0,821	0,041	0,255	0,525						
	плата за подключение (присоединение), тариф			0,821	0,041	0,255	0,525	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.68.	Строительство водопроводных сетей в д.Кузьминки Д=225		Схема водоснабжения и водоотведения	35,967	1,813	11,169	22,985	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			35,967	1,813	11,169	22,985						
	плата за подключение (присоединение), тариф			35,967	1,813	11,169	22,985	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.69.	Строительство водопроводных сетей в д.Кузьминки Д=160		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	104,282	5,255	32,383	66,644	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			104,282	5,255	32,383	66,644						
	плата за подключение (присоединение), тариф			104,282	5,255	32,383	66,644	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.70.	Строительство водопроводных сетей в д.Кузьминки Д=110		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	0,773	0,039	0,240	0,494	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			0,773	0,039	0,240	0,494						
	плата за подключение (присоединение), тариф			0,773	0,039	0,240	0,494	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.71.	Перекладка водопровода от водовода Д=500мм по ул.Г.Попова до водовода Д=500мм по ул.Матросская		Схема водоснабжения и водоотведения	101,002	5,090	31,364	64,548	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			101,002	5,090	31,364	64,548						
	плата за подключение (присоединение), тариф			101,002	5,090	31,364	64,548	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.72.	Перекладка водопровода по Московскому шоссе от д.233 до д.312		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	102,617	5,171	31,866	65,580	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			102,617	5,171	31,866	65,580						
	плата за подключение (присоединение), тариф			102,617	5,171	31,866	65,580	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.73.	Перекладка водовода Д=500мм от водовода Д=500мм Московского шоссе 235 до водовода Д=500мм ул.Мечникова,64		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	84,842	4,276	26,346	54,220	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			84,842	4,276	26,346	54,220						
	плата за подключение (присоединение), тариф			84,842	4,276	26,346	54,220	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.74.	Санация водовода Д=600мм по пер.Светлогорский в районе д.2 по пер.Светлогорскому в		Схема водоснабжения и водоотведения	2,222	0,112	0,690	1,420	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	сторону дома 27 по ул.Пушкина		(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			2,222	0,112	0,690	1,420						
	плата за подключение (присоединение), тариф			2,222	0,112	0,690	1,420	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.75.	Восстановление водовода Д=400мм от водовода Д=800мм по ул.Ванеева, 205 до водовода Д=400мм по ул.Ванеева, 1106		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	12,870	0,649	3,996	8,225	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			12,870	0,649	3,996	8,225						
	плата за подключение (присоединение), тариф			12,870	0,649	3,996	8,225	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.76.	Строительство водопровода до КМ «Анкудиновка» от водовода Д=1200-1400мм		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	141,403	7,126	43,910	90,367	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			141,403	7,126	43,910	90,367	-					
	плата за подключение (присоединение), тариф			141,403	7,126	43,910	90,367	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.77.	Перекладка водопровода Д=225мм по ул.Ярославская от водовода Д=500мм по ул.Гоголя		Схема водоснабжения и водоотведения	15,444	0,778	4,796	9,870	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			15,444	0,778	4,796	9,870						
	плата за подключение (присоединение), тариф			15,444	0,778	4,796	9,870	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.78.	Восстановление водовода Д=800мм от приборов учета ОАО «НВ» на территории водопроводной станции ООО «Заводские сети» до водовода Д=800мм по ул.Шнитникова		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	8,530	0,430	2,649	5,451	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			8,530	0,430	2,649	5,451						
	плата за подключение (присоединение), тариф			8,530	0,430	2,649	5,451	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.79.	Строительство в/линии по дер.Новая от существующих сетей водопровода		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	12,892	0,650	4,003	8,239	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			12,892	0,650	4,003	8,239						
	плата за подключение (присоединение), тариф			12,892	0,650	4,003	8,239	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.80.	Строительство в/линии по ул.Овражная от водопровода Д=150мм в районе д.7 по		Схема водоснабжения и водоотведения	6,447	0,325	2,002	4,120	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	ул.Овражная до водовода Д=500мм по ул.Усиевича		я (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			6,447	0,325	2,002	4,120						
	плата за подключение (присоединение), тариф			6,447	0,325	2,002	4,120	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.81.	Строительство в/линии по ул.Приусадебной от водовода Д=400мм оп ул.Фруктовая		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	4,029	0,203	1,251	2,575	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			4,029	0,203	1,251	2,575						
	плата за подключение (присоединение), тариф			4,029	0,203	1,251	2,575	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.82.	Перекладка в/линии от водовода Д=500мм в районе д.1 по ул.Родионова.		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	12,381	0,624	3,845	7,912	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			12,381	0,624	3,845	7,912						
	плата за подключение (присоединение), тариф			12,381	0,624	3,845	7,912	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.83.	Строительство в/линии по Приволжской слободе		Схема водоснабжения и водоотведения	19,339	0,975	6,005	12,359	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
			(актуализация 2022 годы)											
	Внебюджетные средства, в том числе:			19,339	0,975	6,005	12,359							
	плата за подключение (присоединение), тариф			19,339	0,975	6,005	12,359	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.1.2.84.	Строительство в/линии в пос.Копосово от в/линии Д=300мм по ул.Новые Пески		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	16,115	0,812	5,004	10,299	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			16,115	0,812	5,004	10,299							
	плата за подключение (присоединение), тариф			16,115	0,812	5,004	10,299	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.1.2.85.	Строительство в/линии по ул.Кунгурской от в/линии Д=150мм в районе д.3 по ул.Волховской		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	8,057	0,406	2,502	5,149	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			8,057	0,406	2,502	5,149							
	плата за подключение (присоединение), тариф			8,057	0,406	2,502	5,149	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.1.2.86.	Строительство в/линии в пос.Комсомольский от водовода Д=600мм по ул.Алебастровая,38		Схема водоснабжения и водоотведения	16,115	0,812	5,004	10,299	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			16,115	0,812	5,004	10,299	-					
	плата за подключение (присоединение), тариф			16,115	0,812	5,004	10,299	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.87.	Строительство в/линии в по ул.Груббе от водопровода Д=300мм в районе д.6 по ул.Груббе		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	2,579	0,130	0,801	1,648	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			2,579	0,130	0,801	1,648						
	плата за подключение (присоединение), тариф			2,579	0,130	0,801	1,648	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.88.	Строительство закольцовки по ул.Кисловодская от в/линии Д=100мм по ул.Кисловодская,10 до в/линии Д=150мм по ул.Кисловодская,20		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	3,707	0,187	1,151	2,369	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			3,707	0,187	1,151	2,369						
	плата за подключение (присоединение), тариф			3,707	0,187	1,151	2,369	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.89.	Строительство в/линии Д=150мм по ул.Рижская от в/линии Д=200мм по ул.Болотникова		Схема водоснабжения и водоотведения	9,669	0,487	3,003	6,179	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
			(актуализация 2022 годы)											
	Внебюджетные средства, в том числе:			9,669	0,487	3,003	6,179							
	плата за подключение (присоединение), тариф			9,669	0,487	3,003	6,179	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.1.2.90.	Строительство в/линии ТИЗ «Покровское» в границах ул.Рокоссовского, Ивлиева, Казанское шоссе, южная граница города, памятников природы «Дубрава Ботанического сада университета», «Щелковский хутор»		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	77,218	3,891	23,979	49,348	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			77,218	3,891	23,979	49,348							
	плата за подключение (присоединение), тариф			77,218	3,891	23,979	49,348	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
	федеральный бюджет			-										
	бюджет субъекта Российской Федерации			-										
	местный бюджет			-	-									
2.1.2.91.	Строительство водовода d315 мм от водовода d500 мм в к.п. Зеленый город до водопровода 2d225 мм в районе НПЭК		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	89,552	11,452	27,180	50,921	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			89,552	11,452	27,180	50,921							
	плата за подключение (присоединение), тариф			89,552	11,452	27,180	50,921	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.3.	Строительство и реконструкция подводящих сетей горячего водоснабжения для подключения новых объектов - всего, в том числе	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	7,696	-	0,557	-	7,139	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,696	-	0,557	-	7,139	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф			7,696	-	0,557	-	7,139	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.3.1.	Строительство подводящего трубопровода ГВС к объектам Нового строительства, разрешенное использование з/у - ТЖМ-3-зона многоквартирной высокоплотной, многоэтажной застройки выделена для сохранения и формирования кварталов, состоящих из жилых домов высотной застройки и среднеэтажных жилых домов квартального типа с минимально разрешенным набором услуг для местного населения	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	0,098	-	-	-	0,098	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			0,098	-	-	-	0,098					

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	плата за подключение (присоединение), тариф			0,098	-	-	-	0,098	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.3.2.	Строительство трубопроводов ГВС к Банному комплексу по адресу: ул.Красноуральская, у дома 1А	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	2,808	-	-	-	2,808	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			2,808				2,808					
	плата за подключение (присоединение), тариф			2,808	-	-	-	2,808	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.3.3.	Строительство трубопроводов ГВС к объектам проекта планировки территории в границах проспекта Молодежный, улицы Красноуральская, проспекта Ильича, улицы Левитана в Автозаводском районе города Нижнего Новгорода	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	1,404	-	-	-	1,404	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			1,404				1,404					
	плата за подключение (присоединение), тариф			1,404	-	-	-	1,404	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.3.4.	Строительство трубопроводов ГВС к здания медицинского обслуживания на 200	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения	0,175	-	-	-	0,175	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	посещений (без стационара), расположенного по адресу: ул.Прыгунова, рядом с домами №17 и №27		я (актуализация 2022 годы)											
	Внебюджетные средства, в том числе:			0,175				0,175						
	плата за подключение (присоединение), тариф			0,175	-	-	-	0,175	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.1.3.5.	Строительство трубопроводов ГВС к объектам проекта планировки и межевания границ на пересечении улиц Коломенская и Янки Купалы в Автозаводском районе г. Нижнего Новгорода	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	0,101	-	-	-	0,101	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			0,101				0,101						
	плата за подключение (присоединение), тариф			0,101	-	-	-	0,101	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.1.3.6.	Строительство подводящего трубопровода ГВС к медицинскому центру по ул.Мончегорская, у дома №3/1	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	0,014	-	-	-	0,014	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			0,014				0,014						
	плата за подключение (присоединение), тариф			0,014	-	-	-	0,014	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.3.7.	Строительство подводящего трубопровода ГВС к корпусу литейного цеха №1 металлургического производства, пр.Ленина, д.88	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	1,007	-	-	-	1,007	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			1,007				1,007					
	плата за подключение (присоединение), тариф			1,007	-	-	-	1,007	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.3.8.	Строительство подводящего трубопровода ГВС к Многоквартирному дому №2 (по генплану), ул. Героя Васильева, 33 земельный участок №2	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	0,688	-	-	-	0,688	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			0,688				0,688					
	плата за подключение (присоединение), тариф			0,688	-	-	-	0,688	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.3.9.	Строительство подводящего трубопровода ГВС к Многоквартирного дома №1 (по генплану), ул. Героя Васильева,31, земельный участок №1	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	0,423	-	-	-	0,423	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			0,423				0,423					

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Новопавловка диаметром 160мм- 2 км, 225мм-0,45км, 50мм-3,4км, 75мм-2,3км, 63мм-0,5 км).												
	Внебюджетные средства, в том числе:			-			-						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.	Подгруппа 2.2. Замена, реконструкция или модернизация водопроводных сетей			17 011,056	2 438,554	3 075,874	5 541,056	3 644,496	577,118	417,312	433,937	665,173	217,536
	Внебюджетные средства, в том числе:			17 011,056	2 438,554	3 075,874	5 541,056	3 644,496	577,118	417,312	433,937	665,173	217,536
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			17 011,056	2 438,554	3 075,874	5 541,056	3 644,496	577,118	417,312	433,937	665,173	217,536
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Замена, реконструкция или модернизация водопроводных сетей АО "Нижегородский водоканал"		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	13 932,420	2 438,379	2 685,698	4 843,006	3 409,184	124,773	-	-	213,844	217,536
	Внебюджетные средства, в том числе:			13 932,420	2 438,379	2 685,698	4 843,006	3 409,184	124,773	-	-	213,844	217,536
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			13 932,420	2 438,379	2 685,698	4 843,006	3 409,184	124,773	-	-	213,844	217,536

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1.	Перекладка водовода сырой воды Д=800 мм от НС-1 до площадки очистных сооружений на Слудинской водопроводной станции		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	102,357	5,158	31,785	65,414	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			102,357	5,158	31,785	65,414						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			102,357	5,158	31,785	65,414	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.2.	Перекладка водовода d=400мм по пр. Молодежный		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	23,165	1,167	7,194	14,804	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			23,165	1,167	7,194	14,804						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			23,165	1,167	7,194	14,804	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.3.	Перекладка сетей водопровода Д=200мм по ул. Стахановская		Схема водоснабжения и	65,000	3,276	20,184	41,540	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			водоотведение (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			65,000	3,276	20,184	41,540						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			65,000	3,276	20,184	41,540	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.4.	Перекладка водовода Южное шоссе d=300мм		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	77,218	3,891	23,979	49,348	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			77,218	3,891	23,979	49,348						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			77,218	3,891	23,979	49,348						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.5	Перекладка водовода d=300 мм по ул. Дружаева Автозаводского района		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	23,165	1,167	7,194	14,804	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			23,165	1,167	7,194	14,804						

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			23,165	1,167	7,194	14,804	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.6.	Перекладка водоводов Д=150 мм, Д=300 мм, Д=500 мм и Д=900 мм по ул.Минеева в Автозаводском районе		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	141,403	7,126	43,910	90,367	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			141,403	7,126	43,910	90,367						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			141,403	7,126	43,910	90,367	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.7.	Модернизация водовода Д=1200 мм от колодца К-52 до НС в Ленинском районе		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	286,631	14,445	89,008	183,178	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			286,631	14,445	89,008	183,178						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			286,631	14,445	89,008	183,178	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.8.	Перекладка водовода d=200 от Тепловой насосной станции №14 до д.27 по ул.Переходникова, по ул.Газовская до д.18/2 по ул.Мельникова		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	34,048	1,716	10,573	21,759	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			34,048	1,716	10,573	21,759							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			34,048	1,716	10,573	21,759	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.9.	Перекладка водовода d- 160мм от ул. Пушкина до ул. Шорина в Советском районе		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	4,835	0,244	1,501	3,090	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			4,835	0,244	1,501	3,090							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			4,835	0,244	1,501	3,090	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.10.	Перекладка водовода d=300 мм по ул. Глеба Успенского от водовода d=700 мм по ул. Новикова-Прибоя		Схема водоснабжения и водоотведения	43,757	2,205	13,588	27,964	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	до водовода Д 300мм. по ул. Космонавта Комарова		(актуализация 2022 годы)											
	Внебюджетные средства, в том числе:			43,757	2,205	13,588	27,964							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			43,757	2,205	13,588	27,964	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.11.	Перекладка водопроводной линии Д=200мм на Д=300мм по ул. Тимирязева от дома № 5 по ул. Тимирязева до существующей водопроводной линии Д=300мм по ул. Тверской		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	25,739	1,297	7,993	16,449	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			25,739	1,297	7,993	16,449							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			25,739	1,297	7,993	16,449	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.12.	Перекладка водопроводной линии Д=300мм по ул. Невзоровых на Д=500 мм от подключения водопроводной линии Д=300 мм по ул. Генкиной до водовода		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	20,201	1,018	6,273	12,910	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Д=500 мм по ул. Студеной												
	Внебюджетные средства, в том числе:			20,201	1,018	6,273	12,910						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			20,201	1,018	6,273	12,910	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.13.	Перекладка водопроводной линии Д=300мм на Д=500мм по пл.Горького		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	20,201	1,018	6,273	12,910	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			20,201	1,018	6,273	12,910						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			20,201	1,018	6,273	12,910	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.14.	Реконструкция сооружения передающих устройств - водовод (сооружение), инвентарный номер: 22:401:900:000442090, литер:1, протяженность: 2777 м Адрес (местоположение) объекта: Город	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	431,380	-	-	-	-	-	-	-	213,844	217,536

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	НИЖНИЙ НОВГОРОД, проспект МОЛОДЕЖНЫЙ, от водозабора до пр. Молодежный, 2А (пр. Ленина, 100) (от т. А до ВК-27).													
	Внебюджетные средства, в том числе:			431,380									213,844	217,536
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			431,380	-	-	-	-	-	-	-	-	213,844	217,536
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.15.	Реконструкция водопроводной линии по адресу Московское ш., 235 - Московское ш., 312	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	87,667	-	-	-	41,000	46,667	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			87,667				41,000	46,667	-				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			87,667	-	-	-	41,000	46,667	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.16.	Реконструкция водопроводной линии от ул. Федосеенко, 34 до ул. Травяная, 6	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	15,541	-	-	-	-	15,541	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			15,541					15,541	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			15,541	-	-	-	-	15,541	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.17.	Реконструкция водопроводной линии по ул. Гороховецкая, 1 – ВНС 435км	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	67,582	-	-	-	5,017	62,565	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			67,582				5,017	62,565	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			67,582	-	-	-	5,017	62,565	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.18.	Реконструкция (модернизация) водопроводных сетей Д-250мм в Нижегородском районе по ул. Усилова,3/3 – Яблоневая,12А	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	18,479	0,053	18,426	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			18,479	0,053	18,426							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение			18,479	0,053	18,426	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	затрат за счет реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.19.	Реконструкция водопроводных сетей Д 110мм, в Канавинском районе по ул. Окт.Революции от д. 5 до д.74 и от д.5 до 70	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	19,082	0,176	18,906	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			19,082	0,176	18,906							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			19,082	0,176	18,906	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.19.	Реконструкция, модернизация, замена сетей - всего, в том числе		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	12 208,518	2 382,729	2 324,677	4 137,945	3 363,167	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			12 208,518	2 382,729	2 324,677	4 137,945	3 363,167	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			12 208,518	2 382,729	2 324,677	4 137,945	3 363,167	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.19.1.	диаметр до 100		Схема водоснабжен	715,623	139,672	136,269	242,549	197,133	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			ия и водоотведения (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			715,623	139,672	136,269	242,549	197,133					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			715,623	139,672	136,269	242,549	197,133	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.19.2.	диаметр 100-149		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	1 172,288	228,790	223,221	397,340	322,937	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			1 172,288	228,790	223,221	397,340	322,937					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			1 172,288	228,790	223,221	397,340	322,937	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.19.3.	диаметр 150-199		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	2 551,392	497,948	485,811	864,770	702,863	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			2 551,392	497,948	485,811	864,770	702,863	-				

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			2 551,392	497,948	485,811	864,770	702,863	-	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.19.4.	диаметр 200-299		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	1 673,115	326,534	318,592	567,084	460,905	-	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			1 673,115	326,534	318,592	567,084	460,905						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			1 673,115	326,534	318,592	567,084	460,905	-	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.19.5.	диаметр 300-599		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	2 732,194	533,242	520,259	926,046	752,647	-	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			2 732,194	533,242	520,259	926,046	752,647						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			2 732,194	533,242	520,259	926,046	752,647	-	-	-	-	-	

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.19.6.	диаметр 600-999		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	3 363,906	656,543	640,525	1 140,156	926,682	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			3 363,906	656,543	640,525	1 140,156	926,682						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			3 363,906	656,543	640,525	1 140,156	926,682	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.19.7.	диаметр 1000-1400		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			-										
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.20.	Восстановление недействующих кольцевых сетей и перемычек для обеспечения абонентов питьевой водой установленного качества - всего, в т.ч.		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	235,533	11,869	73,140	150,524	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			235,533	11,869	73,140	150,524	-	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль,			235,533	11,869	73,140	150,524	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
2.2.20.3.	ул. Зеленхозовская (ВК- 4-03-10-11-23 - ВК-4-03-11-11-155) Д800		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	109,693	5,528	34,063	70,102	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			109,693	5,528	34,063	70,102						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			109,693	5,528	34,063	70,102	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.20.4.	Батумская ул 96 - Батумская ул 25(ВК-5-03- 5- 1-55 - ВК-5-02-4-0-308) Д500		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	14,302	0,721	4,441	9,140	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			14,302	0,721	4,441	9,140						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			14,302	0,721	4,441	9,140	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.20.5.	Батумская ул 25 - Батумская ул 25(ВК-5-02- 4- 0-308 - ВК-5-02-4-0-144) Д500		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	4,727	0,238	1,468	3,021	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	Внебюджетные средства, в том числе:			4,727	0,238	1,468	3,021							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			4,727	0,238	1,468	3,021	-	-	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.20.6.	Ветеринарная ул 5 - Артельная ул 15(БК-6-02- 1- 0-8 - БК-6-02- 1-0-9) Д500		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	18,382	0,926	5,708	11,748	-	-	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			18,382	0,926	5,708	11,748							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			18,382	0,926	5,708	11,748	-	-	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.20.7.	Ошарская ул 95 - Салганская ул 95(БК-6- 01- 0- 2-545 - БК-6-02- 1-2-17) Д500		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	5,575	0,281	1,731	3,563	-	-	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			5,575	0,281	1,731	3,563							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			5,575	0,281	1,731	3,563	-	-	-	-	-	-	

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.20.8.	Верхне-Печерская ул 7 - Верхне-Печерская ул 7(ПГ-6-02- 2- 5-10 - ВК-6-02- 2- 5-2) Д500		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	6,383	0,322	1,982	4,079	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			6,383	0,322	1,982	4,079						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			6,383	0,322	1,982	4,079	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.20.9.	Маршала Голованова ул 37а - Маршала Голованова ул 37а(ВК-5- 03- 8- 2-12 - ВК-5-03- 8-2-274) Д500		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	2,788	0,140	0,866	1,782	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			2,788	0,140	0,866	1,782						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			2,788	0,140	0,866	1,782	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.20.10	Пушкина ул 27 - (ВК-6- 02- 1- 0-81 - ВК-6-02- 1-0-82) Д600		Схема водоснабжения и	2,141	0,108	0,665	1,368	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			водоотведение (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			2,141	0,108	0,665	1,368						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			2,141	0,108	0,665	1,368	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.20.11	Юбилейная ул 16 - Бекетова ул 21(ВК-6-02- 2- 1-рег - ВК-6-02-2- 1-97) Д800		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	47,170	2,377	14,648	30,145	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			47,170	2,377	14,648	30,145						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			47,170	2,377	14,648	30,145	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.	Реконструкция трасс, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса- всего, в том числе	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	3 059,554	-	371,269	698,050	235,312	452,345	417,312	433,937	451,330	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			3 059,554	-	371,269	698,050	235,312	452,345	417,312	433,937	451,330	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			3 059,554	-	371,269	698,050	235,312	452,345	417,312	433,937	451,330	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.21.1.	Реконструкция трассы ГВС от тепловой камеры у жилого дома ул.Космическая, 48 до жилого дома и по подвалу ул.Космическая,48 (ТСЖ №320); трассы ГВС от врезки в подвале жилого дома ул.Космическая, 48 до жилого дома и по подвалу ул.Космическая, 46 (ТСЖ №325)	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	4,865	0,000	4,865	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Внебюджетные средства, в том числе:			4,865		4,865							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			4,865	-	4,865	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.2.	Реконструкция трассы 43 квартала от жд. пр.Молодежный, 70 до жд. пр.Ильича, 59	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	15,818	-	15,818	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	Внебюджетные средства, в том числе:			15,818		15,818								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			15,818	-	15,818	-	-	-	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.3.	Реконструкция трассы от ж.д. ул.Веденяпина, 16 до ж.д. ул. Автомеханическая, 11А	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	14,846	-	14,846	-	-	-	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			14,846		14,846								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			14,846	-	14,846	-	-	-	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.4.	Реконструкция трассы 2-я Юго-Западная (от ТК 2ю.67 до 2ю.70, от Веденяпина, 1А до Веденяпина, 2А)	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	10,207	-	10,207	-	-	-	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			10,207		10,207								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			10,207	-	10,207	-	-	-	-	-	-	-	

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.5.	Реконструкция трассы ГВС на ТНС-26 от ТК 1С.88 ул.Краснодонцев, 3 до ТК 1С.119 бул.Коноваленко, 2	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	7,352	-	7,352	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,352		7,352							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			7,352	-	7,352	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.6.	Реконструкция трассы от д.13А ул.Сов.Армии до н.о.у ТНС-1	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	12,273	-	12,273	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			12,273		12,273							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			12,273	-	12,273	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.7.	Реконструкция трассы от ж.д. ул.6 микрорайон 17А до	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и	12,003	-	12,003	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	ж.д. ул.6 микрорайон 23		водоотведение (актуализация 2022 годы)											
	Внебюджетные средства, в том числе:			12,003		12,003								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			12,003	-	12,003	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.8.	Реконструкция трассы от ж.д. 1 ул. Прыгунова 1 до ж.д. 2 ул. Прыгунова	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	6,736	-	3,368	3,368	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			6,736		3,368	3,368							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			6,736	-	3,368	3,368	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.9.	Реконструкция трассы от ж.д. 18 ул.Гайдара до ж.д. 60 ул.Космическая	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	8,743	-	4,372	4,372	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			8,743		4,372	4,372							

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			8,743	-	4,372	4,372	-	-	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.10	Реконструкция трассы от ж.д. 20 ул. Янки Купалы до ж.д. 62 ул. Лескова	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	5,772	-	2,886	2,886	-	-	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			5,772		2,886	2,886							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			5,772	-	2,886	2,886	-	-	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.11	Реконструкция трассы от ТК у ж.д.19 на ул.Политбойцов до ТК у ж.д. 4 ул. Политбойцов	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	29,534	-	14,767	14,767	-	-	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			29,534		14,767	14,767							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			29,534	-	14,767	14,767	-	-	-	-	-	-	

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.12	Реконструкция трассы вдоль стадиона "Северный" от д. 31 ул. Дьяконова до опуска трассы	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	17,945	-	5,982	5,982	5,982	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			17,945		5,982	5,982	5,982						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			17,945	-	5,982	5,982	5,982	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.13	Реконструкция трассы от ТК у д.№12 по пр.Молодежный до д.№26А по пр.Молодежный	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	1,446	-	0,723	0,723	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			1,446		0,723	0,723							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			1,446	-	0,723	0,723	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.14	Реконструкция трассы от ж.д. 7 пр. Ильича до ж.д. 11 пр. Ильича	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения	9,113	-	3,038	3,038	3,038	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
2.2.21.19	Реконструкция трассы по ул. 6-й микрорайон, 21-23	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	7,130	-	7,130	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,130		7,130							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			7,130	-	7,130	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.20	Реконструкция трассы по ул. Матросская, 79-51	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	47,547	-	47,547	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			47,547		47,547							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			47,547	-	47,547	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.21	Реконструкция трассы по бул. Заречный, 9	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	22,249	-	22,249	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	Внебюджетные средства, в том числе:			22,249		22,249								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			22,249	-	22,249	-	-	-	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.22	Реконструкция трассы по бул. Заречный, 3	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	24,536	-	24,536	-	-	-	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			24,536		24,536								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			24,536	-	24,536	-	-	-	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.23	Реконструкция трассы от д. 1 пер. Бакинский до д. 7А ул. Спутника	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	12,466	-	12,466	-	-	-	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			12,466		12,466								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			12,466	-	12,466	-	-	-	-	-	-	-	

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
2.2.21.26	Реконструкция трассы по пр. Ленина, 71	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	8,411	-	-	8,411	-	-	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			8,411			8,411							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			8,411	-	-	8,411	-	-	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.27	Реконструкция трассы 1-й Соцгородской трассы по пр. Молодежный, 2 - 12	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	22,064	-	-	22,064	-	-	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			22,064			22,064							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			22,064	-	-	22,064	-	-	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.28	Реконструкция трассы "Комсомольская" (переход дороги пр. Ленина)	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	11,232	-	-	11,232	-	-	-	-	-	-	

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	Внебюджетные средства, в том числе:			11,232			11,232							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			11,232	-	-	11,232	-	-	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.29	Реконструкция трассы трассы от д.42 ул.Космическая до д.19А ул.Мончегорская	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	5,786	-	-	5,786	-	-	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			5,786			5,786							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			5,786	-	-	5,786	-	-	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.30	Реконструкция трассы по ул. Дьяконова, 9 - 11	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	2,083	-	-	2,083	-	-	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			2,083			2,083							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			2,083	-	-	2,083	-	-	-	-	-	-	

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.31	Реконструкция трассы по ул. Прыгунова, 7 - 10	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	5,076	-	-	5,076	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			5,076			5,076						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			5,076	-	-	5,076	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.32	Реконструкция трассы от д. 50 ул. Южное шоссе до д. 22 ул. Веденяпина	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	16,703	-	-	16,703	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			16,703			16,703						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			16,703	-	-	16,703	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.33	Реконструкция трассы от УТ у д. 2/2 ул.	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и	1,084	-	-	1,084	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	Радио до д/с № 436 пр. Ленина, 43/6		водоотведение (актуализация 2022 годы)											
	Внебюджетные средства, в том числе:			1,084			1,084							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			1,084	-	-	1,084	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.34	Реконструкция трассы по ул. Дьяконова, 14-18	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	1,265	-	-	1,265	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			1,265			1,265							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			1,265	-	-	1,265	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.35	Реконструкция трассы от ТК Зс.33 до ТК Зс.34 по ул. Раевского 15	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	17,601	-	-	17,601	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			17,601			17,601							

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			17,601	-	-	17,601	-	-	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.36	Реконструкция трассы по ул. Сазанова, д. 11-13	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	9,467	-	9,467	-	-	-	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			9,467		9,467								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			9,467	-	9,467	-	-	-	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.37	Реконструкция трассы по ул. Веденяпина, 8-9	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	4,501	-	4,501	-	-	-	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			4,501		4,501								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			4,501	-	4,501	-	-	-	-	-	-	-	

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			32,457		32,457							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			32,457	-	32,457	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.41	Реконструкция 2-й Юго-Западной трассы по ул. Южное шоссе, 28/1 - 21А	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	2,974	-	2,974	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			2,974		2,974							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			2,974	-	2,974	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.42	Реконструкция 2-й Юго-Западной трассы от ул. Южное шоссе, 28/1 до ул. Ст.производственников, 15	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	14,687	-	-	14,687	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			14,687			14,687						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные			14,687	-	-	14,687	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
2.2.21.45	Реконструкция трассы по ул. Южное шоссе, д. 19 - 19А	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	26,860	-	-	26,860	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			26,860			26,860						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			26,860	-	-	26,860	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.46	Реконструкция трассы к д. 1А-1Б по ул. Веденяпина	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	12,294	-	-	12,294	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			12,294			12,294						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			12,294	-	-	12,294	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.47	Реконструкция трассы по пр. Ильича, 10 - 22	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	25,092	-	-	25,092	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	Внебюджетные средства, в том числе:			25,092			25,092							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			25,092	-	-	25,092	-	-	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.48	Реконструкция трассы по ул. Южное шоссе, 22 - 28/1	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	26,528	-	-	26,528	-	-	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			26,528			26,528							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			26,528	-	-	26,528	-	-	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.49	Реконструкция трассы от д. 5 пер. Райниса до д/с № 42 по пер. Райниса, 6	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	2,914	-	-	2,914	-	-	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			2,914			2,914							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			2,914	-	-	2,914	-	-	-	-	-	-	

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.50	Реконструкция трассы по пр. Ленина, 28Г	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	1,474	-	-	1,474	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			1,474			1,474						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			1,474	-	-	1,474	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.51	Реконструкция трассы по ул. Политбойцов, 10 - 12	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	21,348	-	-	21,348	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			21,348			21,348						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			21,348	-	-	21,348	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.52	Реконструкция трассы от д. 27 ул. Дворовая до ТК Зс.28	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и	12,852	-	-	12,852	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
			водоотведение (актуализация 2022 годы)											
	Внебюджетные средства, в том числе:			12,852			12,852							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			12,852	-	-	12,852	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.53	Реконструкция трассы по ул. Комсомольская, д. 19 - 17	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	5,791	-	-	5,791	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			5,791			5,791							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			5,791	-	-	5,791	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.54	Реконструкция трассы по пр. Кирова, д. 29 - 10	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	36,839	-	-	36,839	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			36,839			36,839							

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			36,839	-	-	36,839	-	-	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.55	Реконструкция трассы по ул. Ю.Фучика, 29 - 50	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	36,940	-	-	36,940	-	-	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			36,940			36,940							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			36,940	-	-	36,940	-	-	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.56	Реконструкция трассы ул. Южное шоссе, 4 - 4Б	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	41,089	-	-	41,089	-	-	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			41,089			41,089							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			41,089	-	-	41,089	-	-	-	-	-	-	

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.57	Реконструкция трассы по ул. Прыгунова, 12 - 16	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	7,142	-	-	7,142	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,142			7,142							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			7,142	-	-	7,142	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.58	Реконструкция трассы от д. 50 пр. Бусыгина до ТК кс.20	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	9,041	-	-	9,041	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			9,041			9,041							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			9,041	-	-	9,041	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.59	Реконструкция трассы по ул. Бурденко, 25	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения	14,245	-	-	14,245	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
			(актуализация 2022 годы)											
	Внебюджетные средства, в том числе:			14,245			14,245							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			14,245	-	-	14,245	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.60	Реконструкция трассы по пр. Бусыгина, д. 20-20А	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	22,267	-	-	22,267	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			22,267			22,267							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			22,267	-	-	22,267	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.61	Реконструкция 2-й Соцгородской трассы от д. 24 до д. 26 по пр. Октября	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	3,099	-	-	3,099	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			3,099			3,099							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные			3,099	-	-	3,099	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
2.2.21.64	Реконструкция трассы от д. 17 ул. Челюскинцев до ТНС-17	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.65	Реконструкция 1-й Соцгородской трассы от д. 9 пр. Октября до д. 1 пр. Кирова	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	23,238	-	-	23,238	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			23,238			23,238						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			23,238	-	-	23,238	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.66	Реконструкция трассы от д. 39 ул. Комсомольская до д. 20 ул.Кр.партизан и д. 55 ул.Комсомольская	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	1,257	-	-	1,257	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	Внебюджетные средства, в том числе:			1,257			1,257							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			1,257	-	-	1,257	-	-	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.67	Реконструкция трассы от д. 47-49 ул. Смирнова до д. 4 ул. Прыгунова	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	10,286	-	-	10,286	-	-	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			10,286			10,286							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			10,286	-	-	10,286	-	-	-	-	-	-	
	плата за подключение (присоединение), тариф			-										
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.68	Реконструкция трассы по ул. Гайдара, 26	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	4,471	-	-	4,471	-	-	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			4,471			4,471							
	средства предприятий (прибыль,			4,471	-	-	4,471	-	-	-	-	-	-	

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
2.2.21.71	Реконструкция трассы от ул. Дьяконова, 2 к.8 до ул. Дьяконова, 2В к.1	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	4,140	-	-	4,140	-	-	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			4,140			4,140							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			4,140	-	-	4,140	-	-	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.72	Реконструкция 3-й Юго-Западной трассы от ул. Булавинова, 5 до ул. Тяблинская, 4	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	7,834	-	-	7,834	-	-	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,834			7,834							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			7,834	-	-	7,834	-	-	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.73	Реконструкция 3-й Юго-Западной трассы вдоль ТЦ "Сочи"	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	6,608	-	-	6,608	-	-	-	-	-	-	

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	Внебюджетные средства, в том числе:			6,608			6,608							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			6,608	-	-	6,608	-	-	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.74	Реконструкция 2-й Соцгородской трассы от ТК 2с.27 у д. 1 ул. Комсомольская до ТК 2с.29 у д. 7 ул. Комсомольская	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	4,933	-	-	4,933	-	-	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			4,933			4,933							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			4,933	-	-	4,933	-	-	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.75	Реконструкция 1-й Соцгородской трассы от ТК 1с.23 у д. 2 пр. Октября до ТК 1с.24 пр. Молодежный	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	2,458	-	-	2,458	-	-	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			2,458			2,458							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			2,458	-	-	2,458	-	-	-	-	-	-	

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.76	Реконструкция трассы от ТНС-26 до д. 38 пр. Ильича	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	2,464	-	-	2,464	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			2,464			2,464						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			2,464	-	-	2,464	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.77	Реконструкция трассы от д. 24 ул. Школьная до д. 10 ул. Комсомольская	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	5,112	-	-	5,112	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			5,112			5,112						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			5,112	-	-	5,112	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.78	Реконструкция 1-й Соцгородской трассы от ТК 1с.19 у д. 1 пр.	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и	8,945	-	-	8,945	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	Ильича до ТК 1с.22 у д. 3 пр.Октября		водоотведение (актуализация 2022 годы)											
	Внебюджетные средства, в том числе:			8,945			8,945							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			8,945	-	-	8,945	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.79	Реконструкция трассы по ул. Дружаева от ТК 3с.25 до ТК КС.16	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	6,810	-	-	6,810	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			6,810			6,810							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			6,810	-	-	6,810	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.80	Реконструкция трассы ЗКС от ТК КС.15 до ТК КС.16	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	2,879	-	-	2,879	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			2,879			2,879							

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			2,879	-	-	2,879	-	-	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.81	Реконструкция трассы по пр.Бусыгина от ТК КМ.35 до ТК КМ.37	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	10,762	-	-	10,762	-	-	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			10,762			10,762							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			10,762	-	-	10,762	-	-	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.82	Реконструкция трассы по ул. Дьяконова, 22 - 24	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	5,514	-	-	5,514	-	-	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			5,514			5,514							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			5,514	-	-	5,514	-	-	-	-	-	-	

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.86	Реконструкция квартальной трассы от д. 4 по пр. Ильича до д. 6 по пр. Ильича	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	2,548	-	-	2,548	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			2,548			2,548						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			2,548	-	-	2,548	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.87	Реконструкция квартальной трассы от д. 6 по пр. Ильича до д. 8 по пр. Ильича	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	4,801	-	-	4,801	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			4,801			4,801						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные			4,801	-	-	4,801	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
2.2.21.90	Реконструкция трассы Дьяконова 2/6-Поющего 31	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	34,468	-	-	-	34,468	-	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			34,468				34,468						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			34,468	-	-	-	34,468	-	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.91	Реконструкция трассы ул.Львовская 2-ТНС-20 уч. 1-2	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	53,413	-	-	-	53,413	-	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			53,413				53,413						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			53,413	-	-	-	53,413	-	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.92	Реконструкция трассы ул.Дворовая 36-36/2	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	17,760	-	-	-	17,760	-	-	-	-	-	

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	Внебюджетные средства, в том числе:			17,760				17,760						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			17,760	-	-	-	17,760	-	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.93	Реконструкция трассы ул.Лесная 5 КС-1/2	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	8,281	-	-	-	8,281	-	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			8,281				8,281						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			8,281	-	-	-	8,281	-	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.94	Реконструкция трассы от ТК у дома ул. Обнорского, 1 до ТК у дома Бакинский, 1	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	6,114	-	-	-	6,114	-	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			6,114				6,114						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			6,114	-	-	-	6,114	-	-	-	-	-	

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	реализации проектов и т.п.)													
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.95	Реконструкция трассы квартала 43 (1 кольцо)	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	3,284	-	-	-	3,284	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			3,284				3,284						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			3,284	-	-	-	3,284	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.96	Реконструкция трассы от Тк 1С. 20 до дома Ильича 3, от дома Ильича, 7 до дома Ильича, 29	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	11,997	-	-	-	11,997	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			11,997				11,997						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			11,997	-	-	-	11,997	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.97	Реконструкция трассы от ТК 1С. 55 у дома	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и	5,763	-	-	-	5,763	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	Кирова, 1 до дома Кирова, 29		водоотведение (актуализация 2022 годы)											
	Внебюджетные средства, в том числе:			5,763				5,763						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			5,763	-	-	-	5,763	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.98	Реконструкция трассы от Тк у дома Обнорского, 1 через Обнорского, 5а до дома Спутник, 1	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	7,234	-	-	-	7,234	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,234				7,234						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			7,234	-	-	-	7,234	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.99	Реконструкция трассы от Тк у дома Обнорского, 17а до ТК у дома Красноуральская, 2а	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	8,918	-	-	-	8,918	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			8,918				8,918						

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			8,918	-	-	-	8,918	-	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.10 0	Реконструкция трассы по подвалам дома Октября, 18 - Октября, 24	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	3,290	-	-	-	3,290	-	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			3,290				3,290						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			3,290	-	-	-	3,290	-	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.10 1.	Реконструкция трассы 3-ей юго-западной: от ул.Спутника, д.44 до ТНС-24 (от ТК ЗЮ.44 до ТК ЗЮ.45)	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	15,626	-	-	-	15,626	-	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			15,626				15,626						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			15,626	-	-	-	15,626	-	-	-	-	-	

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.10 2.	Реконструкция трассы на Д/с №7 от ТК ул. Прыгунова 14А до ул. Автомеханическая д. 28А и ГВС от Ст. Производственников д.9	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	2,447	-	-	-	2,447	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			2,447				2,447						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			2,447	-	-	-	2,447	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.10 3.	Реконструкция трассы микрорайон №2: от ул.Лескова, д.68 до ул.Смирнова, д.52А	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	7,175	-	-	-	7,175	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,175				7,175						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			7,175	-	-	-	7,175	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.10 4.	Реконструкция трассы ул.Автомеханическая (четная) от ТК 2Ю.61 ул.Веденяпина, д.9 до подъёма	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения	3,880	-	-	-	3,880	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	ул.Автомеханическая, д.10		(актуализация 2022 годы)											
	Внебюджетные средства, в том числе:			3,880				3,880						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			3,880	-	-	-	3,880	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.10 5.	Реконструкция трассы ул. Самочкина 29а-пр. Ленина, 32 от ТК 1Л95 до Пав.№2	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	4,909	-	-	-	-	4,909	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			4,909					4,909					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			4,909	-	-	-	-	4,909	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.10 6	Реконструкция трассы на ЦТП - 5 от 1Л22 до ЦТП-5	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	23,807	-	-	-	-	23,807	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			23,807					23,807					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные			23,807	-	-	-	-	23,807	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
2.2.21.109	Реконструкция трассы ул.Дворовая 27-36	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	17,421	-	-	-	-	17,421	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			17,421					17,421					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			17,421	-	-	-	-	17,421	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.110	Реконструкция трассы ул.Переходникова 3-7	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	1,835	-	-	-	-	1,835	-	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			1,835					1,835					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			1,835	-	-	-	-	1,835	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.111	Реконструкция трассы Ленина 95Б-ЖД Кустовая 3с-1/2	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	51,426	-	-	-	-	51,426	-	-	-	-	

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			51,426					51,426				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			51,426	-	-	-	-	51,426	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.11 2	Реконструкция трассы Ленина 95Б-ЖД Кустовая 3с-1/2	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	15,395	-	-	-	-	15,395	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			15,395					15,395				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			15,395	-	-	-	-	15,395	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.11 13	Реконструкция трассы ул.Дружаева 11 от ТК 3с.20 до ТНС-13	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	6,255	-	-	-	-	6,255	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			6,255					6,255				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			6,255	-	-	-	-	6,255	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.11 4	Реконструкция трассы ул.Васильева 1-9	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	21,489	-	-	-	-	21,489	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			21,489					21,489				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			21,489	-	-	-	-	21,489	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.11 5	Реконструкция трассы ГВС от ТК 1С.88 у дома ул. Краснодонцев, 3 до ТНС 26, включая трассу отопления от ТК 1С.119 до ТНС 26	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	31,895	-	-	-	-	31,895	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			31,895					31,895				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			31,895	-	-	-	-	31,895	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.11 6	Реконструкция трассы от Тк 1с. 100 у дома	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и	45,233	-	-	-	-	45,233	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	Краснодонцев, 7 до ТК 1С. 109		водоотведение (актуализация 2022 годы)											
	Внебюджетные средства, в том числе:			45,233					45,233					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			45,233	-	-	-	-	45,233	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.11 7	Реконструкция трассы ГВС от ТК 1С.88 у дома Краснодонцев, 3 до ТК 1С.100 у дома Краснодонцев, 7	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	18,596	-	-	-	-	18,596	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			18,596					18,596					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			18,596	-	-	-	-	18,596	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.11 8	Реконструкция трассы от Тк 1С. 49 у дома Молодёжный, 70 до Тк у дома Молодёжный, 74а	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	21,016	-	-	-	-	21,016	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			21,016					21,016					

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			21,016	-	-	-	-	21,016	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.119	Реконструкция трассы квартала 43 (2 кольцо)	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	43,921	-	-	-	-	43,921	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			43,921					43,921				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			43,921	-	-	-	-	43,921	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.120	Реконструкция трассы от ТК у дома Сов. Армии, 6 до дома Раевского, 3 и по подвалу дома Раевского, 3 и до дома Раевского, 5	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	27,825	-	-	-	-	27,825	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			27,825					27,825				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			27,825	-	-	-	-	27,825	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.12 1	Реконструкция трассы ул.Дьяконова, 1А-5А	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	2,519	-	-	-	-	2,519	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			2,519					2,519					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			2,519	-	-	-	-	2,519	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.12 2	Реконструкция трассы ул.Дьяконова, 31А от ТК уч.2 до опуска уч.6	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	13,365	-	-	-	-	13,365	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			13,365					13,365					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			13,365	-	-	-	-	13,365	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.12 3	Реконструкция трассы ул.Политбойцов, 19	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения	6,267	-	-	-	-	6,267	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
			(актуализация 2022 годы)											
	Внебюджетные средства, в том числе:			6,267					6,267					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			6,267	-	-	-	-	6,267	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.12 4	Реконструкция трассы 3-ей юго-западной: от опуска Отрадная д.5 до подъема ул.Тяблинская, д.7 (от ТК ЗЮ.14 до ТК ЗЮ.17)	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	41,682	-	-	-	-	41,682	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			41,682					41,682					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			41,682	-	-	-	-	41,682	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.12 5	Реконструкция трассы ул. Матросская, 35 - Кутузова, 20 от ТК 2Л13 до НПС-7	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	22,866	-	-	-	-	-	22,866	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			22,866						22,866				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные			22,866	-	-	-	-	-	22,866	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
2.2.21.128	Реконструкция трассы ул.Бусыгина 19-24	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	7,190	-	-	-	-	-	7,190	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,190						7,190				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			7,190	-	-	-	-	-	7,190	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.129	Реконструкция трассы ул.Львовская 3	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	17,665	-	-	-	-	-	17,665	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			17,665						17,665				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			17,665	-	-	-	-	-	17,665	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.130	Реконструкция трассы ул.Васильева 11 д/с	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	2,690	-	-	-	-	-	2,690	-	-	-	

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	Внебюджетные средства, в том числе:			2,690						2,690				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			2,690	-	-	-	-	-	2,690	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.13 1	Реконструкция трассы ул.Васильева 12-ул.Бурденко 14	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	3,360	-	-	-	-	-	3,360	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			3,360						3,360				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			3,360	-	-	-	-	-	3,360	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.13 2.	Реконструкция трассы ул.Львовская 2А-ТНСЗ	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	5,237	-	-	-	-	-	5,237	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			5,237						5,237				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			5,237	-	-	-	-	-	5,237	-	-	-	

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.13 3	Реконструкция трассы ул.Пермякова 10А	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	7,335	-	-	-	-	-	7,335	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,335						7,335			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			7,335	-	-	-	-	-	7,335	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.13 4	Реконструкция трассы ул.Пермякова 16-18	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	5,052	-	-	-	-	-	5,052	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			5,052						5,052			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			5,052	-	-	-	-	-	5,052	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.13 5	Реконструкция трассы ул.Новикова-Прибоя 18-Херсонская 15	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и	21,380	-	-	-	-	-	21,380	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
			водоотведение (актуализация 2022 годы)											
	Внебюджетные средства, в том числе:			21,380						21,380				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			21,380	-	-	-	-	-	21,380	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.13 6	Реконструкция трассы ул.Дьяконова 14-20	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	1,218	-	-	-	-	-	1,218	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			1,218						1,218				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			1,218	-	-	-	-	-	1,218	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.13 7	Реконструкция трассы Бусыгина 1/2-1/3 (КМ опуска)	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	7,471	-	-	-	-	-	7,471	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,471						7,471				

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			7,471	-	-	-	-	-	7,471	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.13 8	Реконструкция трассы ул.Бусыгина 19-Дьяконова 31А КМ-38/41	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	4,926	-	-	-	-	-	4,926	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			4,926						4,926				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			4,926	-	-	-	-	-	4,926	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.13 9	Реконструкция трассы от пр. Ильича, 12 до ТК у дома пр. Ильича, 22	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	24,633	-	-	-	-	-	24,633	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			24,633						24,633				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			24,633	-	-	-	-	-	24,633	-	-	-	

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.14 0.	Реконструкция трассы от дома Молодёжного, 17 до дома Обнорского, 10	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	21,382	-	-	-	-	-	21,382	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			21,382						21,382				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			21,382	-	-	-	-	-	21,382	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.14 1	Реконструкция трассы на квартал 34 от ТК 1С. 45 до ТК у дома Толбухина, 18	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	12,947	-	-	-	-	-	12,947	-	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			12,947						12,947				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			12,947	-	-	-	-	-	12,947	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.14 2	Реконструкция трассы отопления и ГВС от Тк 1С. 8 пр. Ленина, 94а до ТК 1С. 12 и до пр. Ленина	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения	31,718	-	-	-	-	-	31,718	-	-	-	

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			31,718						31,718			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			31,718	-	-	-	-	-	31,718	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.14 3	Реконструкция трассы ГВС от ТК у дома Ильича, 30 до дома Краснодарцев, 5	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	12,747	-	-	-	-	-	12,747	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			12,747						12,747			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			12,747	-	-	-	-	-	12,747	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.14 4	Реконструкция трассы от ТК Обнорского, 17а до Тк Спутника, 4	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	5,291	-	-	-	-	-	5,291	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			5,291						5,291			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные			5,291	-	-	-	-	-	5,291	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
2.2.21.14 7	Реконструкция трассы 3-ей юго-западной: от ТК 3Ю.35 ул.Коломенская, д.10 до подъёма ул.Сазанова, 13-1 (от ТК 3Ю.35 до ТК 3Ю.39)	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	46,590	-	-	-	-	-	46,590	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			46,590						46,590			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			46,590	-	-	-	-	-	46,590	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.14 8	Реконструкция трассы 3-ей Юго-Западной ул.Веденяпина, 23 до ул.Веденяпина, д.21 (от ТК 2Ю.50 до ТК 2Ю.53)	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	15,180	-	-	-	-	-	15,180	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			15,180						15,180			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			15,180	-	-	-	-	-	15,180	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.14 9	Реконструкция трассы 2-ой Юго-Западной ул.Веденяпина, 1 до ул.Веденяпина, д.1В (от ТК 2Ю.63 до ТК 2Ю.65)	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения	16,246	-	-	-	-	-	16,246	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			16,246						16,246			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			16,246	-	-	-	-	-	16,246	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.15 0	Реконструкция трассы 2-ой Юго-Западной ул. Веденяпина, 32 до ул. Веденяпина, д.29 (от ПО 2Ю.6 до н.о. у д.29)	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	25,048	-	-	-	-	-	25,048	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			25,048						25,048			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			25,048	-	-	-	-	-	25,048	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.15 1	Реконструкция трассы отопления 2 Соцгородская от 6 перекачки до 6 проходной	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	77,530	-	-	-	-	-	-	77,530	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			77,530							77,530		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные			77,530	-	-	-	-	-	-	77,530	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
2.2.21.15 4	Реконструкция трассы ул.Львовская 38А д/с	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	2,720	-	-	-	-	-	-	2,720	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			2,720							2,720		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			2,720	-	-	-	-	-	-	2,720	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.15 5	Реконструкция трассы ул.Васнецова 34 д/с	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	0,568	-	-	-	-	-	-	0,568	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			0,568							0,568		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			0,568	-	-	-	-	-	-	0,568	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.15 6	Реконструкция трассы ТНС-27 (КМ)	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	3,453	-	-	-	-	-	-	3,453	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			3,453							3,453		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			3,453	-	-	-	-	-	-	3,453	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.15 7	Реконструкция второй Соцгородской трассы от ТК 2С.54 до Тк У дома Пр. Октября, 25	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	2,834	-	-	-	-	-	-	2,834	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			2,834							2,834		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			2,834	-	-	-	-	-	-	2,834	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.15 8	Реконструкция трассы от дома пр. Молодёжный, 10 до пр. Молодёжного, 30	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	40,953	-	-	-	-	-	-	40,953	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			40,953							40,953		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			40,953	-	-	-	-	-	-	40,953	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.1.159	Реконструкция трассы микрорайон №1: от ул.Смирнова, д.59 до ул.Лескова, д.20	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	60,110	-	-	-	-	-	-	60,110	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			60,110							60,110		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			60,110	-	-	-	-	-	-	60,110	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.160	Реконструкция трассы ТНС-8: от ТНС-8 до ул.Ст.Производственников, д.13-15	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	29,565	-	-	-	-	-	-	29,565	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			29,565							29,565		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			29,565	-	-	-	-	-	-	29,565	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.1.161	Реконструкция трассы ТНС-16: ул.Южное	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и	46,404	-	-	-	-	-	-	46,404	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	Шоссе д.2а до Южное Шоссе, д.10, д.б		водоотведение (актуализация 2022 годы)											
	Внебюджетные средства, в том числе:			46,404							46,404			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			46,404	-	-	-	-	-	-	46,404	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.16 2	Реконструкция трассы 2-ой Юго-Западной от ул.Минеева, д.35 ул.Космическая, д.40 (от ТК 2Ю.33 до ТК 2Ю.40)	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	121,723	-	-	-	-	-	-	121,723	-	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			121,723							121,723			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			121,723	-	-	-	-	-	-	121,723	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.16 3	Реконструкция трассы отопления Западной отв. ПТК	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	20,288	-	-	-	-	-	-	-	20,288	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			20,288								20,288		

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			20,288	-	-	-	-	-	-	-	20,288	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.16 4	Реконструкция трассы ул.Бурденко, 42-ул.Дьяконова, 43А с вводом в д.44 по ул.Бурденко	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	3,872	-	-	-	-	-	-	-	3,872	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			3,872								3,872		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			3,872	-	-	-	-	-	-	-	3,872	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.16 5	Реконструкция трассы на квартал 34 от ТК 1С43 до ТК у дома Кр. Партизан, 15	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	12,672	-	-	-	-	-	-	-	12,672	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			12,672								12,672		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			12,672	-	-	-	-	-	-	-	12,672	-	

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.16 6	Реконструкция трассы от Тк у дома обнорского, 1 до ТК у дома Обнорского, 17а	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	32,803	-	-	-	-	-	-	-	32,803	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			32,803								32,803		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			32,803	-	-	-	-	-	-	-	32,803	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.16 7	Реконструкция трассы ул.Дьяконова,31А-ул.Бурденко,40	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	12,072	-	-	-	-	-	-	-	12,072	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			12,072								12,072		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			12,072	-	-	-	-	-	-	-	12,072	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.16 8	Реконструкция трассы ул.Дьяконова, 43-44	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения	7,455	-	-	-	-	-	-	-	7,455	-	

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,455								7,455	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			7,455	-	-	-	-	-	-	-	7,455	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.169	Реконструкция трассы ул.Политбойцов, 7 - ул.Строкина, 14	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	31,326	-	-	-	-	-	-	-	31,326	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			31,326								31,326	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			31,326	-	-	-	-	-	-	-	31,326	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.170	Реконструкция трассы ул.Политбойцов, 2-4	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	7,310	-	-	-	-	-	-	-	7,310	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,310								7,310	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные			7,310	-	-	-	-	-	-	-	7,310	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
2.2.21.17 3	Реконструкция трассы пр.Бусыгина, 46 от д.1 ул.Львовская до ТК КС.20	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	13,840	-	-	-	-	-	-	-	13,840	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			13,840								13,840		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			13,840	-	-	-	-	-	-	-	13,840	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.17 4	Реконструкция трассы ул.Дьяконова, 30Б-ул.Борская, 28	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	22,035	-	-	-	-	-	-	-	22,035	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			22,035								22,035		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			22,035	-	-	-	-	-	-	-	22,035	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.17 5	Реконструкция трассы ул.Пермякова, 34Б-36	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	7,866	-	-	-	-	-	-	-	7,866	-	

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,866									7,866	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			7,866	-	-	-	-	-	-	-	-	7,866	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.17 6	Реконструкция трассы ул.Пермякова 34-46	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	9,389	-	-	-	-	-	-	-	-	9,389	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			9,389									9,389	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			9,389	-	-	-	-	-	-	-	-	9,389	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.17 7	Реконструкция трассы ул.Дворовая,37-ул.Пермякова,12	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	18,949	-	-	-	-	-	-	-	-	18,949	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			18,949									18,949	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			18,949	-	-	-	-	-	-	-	-	18,949	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	реализации проектов и т.п.)													
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.17 8	Реконструкция трассы ул.Львовская, 25-29	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	7,554	-	-	-	-	-	-	-	-	7,554	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,554									7,554	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			7,554	-	-	-	-	-	-	-	-	7,554	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.17 9	Реконструкция трассы квартала №5: от ул. Южное Шоссе д.22Б до ул. Южное Шоссе д.20	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	12,665	-	-	-	-	-	-	-	-	12,665	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			12,665									12,665	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			12,665	-	-	-	-	-	-	-	-	12,665	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.18 0	Реконструкция трассы 3-ей юго-западной: от пр.Молодёжный, д.29	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и	10,105	-	-	-	-	-	-	-	-	10,105	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	до пр. Молодёжный, д.74А (от ТК ЗЮ.56 до ТК 1Ю.50)		водоотведение (актуализация 2022 годы)											
	Внебюджетные средства, в том числе:			10,105									10,105	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			10,105	-	-	-	-	-	-	-	-	10,105	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.18 1	Реконструкция трассы микрорайон №1: от ул.Смирнова, д.51 до ул.Смирнова, д.13	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	25,869	-	-	-	-	-	-	-	-	25,869	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			25,869									25,869	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			25,869	-	-	-	-	-	-	-	-	25,869	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.18 2	Реконструкция трассы 3-ей юго-западной: от ул.Лескова, д.66А до ул.Народная стройка, д.1а (от ТК ЗЮ.24 до ТК ЗЮ.25)	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	26,134	-	-	-	-	-	-	-	-	26,134	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			26,134									26,134	

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			26,134	-	-	-	-	-	-	-	26,134	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.18 3	Реконструкция трассы Роддом: от опуска ул.Лескова, д.37 до ул.Лескова, д.29	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	20,196	-	-	-	-	-	-	-	20,196	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			20,196								20,196		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			20,196	-	-	-	-	-	-	-	20,196	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-										
2.2.21.18 4	Реконструкция трассы 3 микрорайона "Аэродромный": ТК 2Ю.38 ул.Космическая, д.40, до подъёма ул.Космическая, 32	ООО "ТЕПЛОСЕТ И"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	28,025	-	-	-	-	-	-	-	28,025	-	
	Внебюджетные средства, в том числе:			28,025								28,025		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			28,025	-	-	-	-	-	-	-	28,025	-	

Таблица 8.8 - Основные характеристики инвестиционных проектов в сфере водоснабжения Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
1	Реализация проекта "Развитие южных территорий города для жилищного строительства в части снятия инфраструктурных ограничений за счет проектирования и реконструкции водопроводной станции "Малиновая гряда"	постановление Администрации города Нижнего Новгорода от 21.01.2019 №65 (с изм. от 23.12.2021 № 5891) "Об утверждении муниципальной программы «Жилищно-коммунальное хозяйство в городе Нижнем Новгороде» на 2019 - 2024 годы"	Увеличение производительности объекта	м3/сут	350 тыс. м3/сут		2022-2023	без прямого эффекта	не определяется	Бюджетные средства
	Авансирование проектных работ	то же	то же					то же	то же	то же
	Увеличение производительности объекта	то же	то же					то же	то же	то же
2	Реализация проекта "Развитие южных территорий города для жилищного строительства в части снятия инфраструктурных ограничений за счет проектирования и строительства магистральных сетей водоснабжения под	постановление Администрации города Нижнего Новгорода от 21.01.2019 №65 (с изм. от 23.12.2021 № 5891) "Об утверждении	Обеспечение централизованным водоснабжением объектов существующей застройки	км	16,2		2022-2023	без прямого эффекта	не определяется	Бюджетные средства

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
	жилищное строительство в п. Ольгино и п.Новинки"	муниципальной программы «Жилищно-коммунальное хозяйство в городе Нижнем Новгороде» на 2019 - 2024 годы"								
	Ввод в эксплуатацию сетей водоснабжения:	то же	то же	км	1,6		2022	то же	то же	то же
	- диаметром 800 мм	то же	то же	км	0,02		2022	то же	то же	то же
	- диаметром 300 мм	то же	то же	км	14,4		2023	то же	то же	то же
	- диаметром 800 мм;	то же	то же	км	0,18		2023	то же	то же	то же
3	Создание станции обеззараживания воды на Ново-Сормовской водопроводной станции (по адресу: город Нижний Новгород, Сормовский район, ул. Алабастровая, д. 91)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Улучшение качества воды в Сормовском, Московском, Канавинском и Ленинском районах города Нижний Новгород. Ликвидация потенциальной опасности и улучшение экологической ситуации с помощью отказа от хранения и применения жидкого хлора, тем самым устранение опасности разгерметизации емкостей с большим запасом жидкого хлора, хранящегося на площадке очистных сооружений, размещенного вблизи жилой застройки.	объект	1		2014-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
4	Создание станции обеззараживания воды на водопроводной станции «Малиновая гряда» (по адресу: город Нижний Новгород, Приокский район, пр. Гагарина, д. 121)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Улучшение качества воды в Советском и Приокском районах города Нижний Новгород. Ликвидация потенциальной опасности и улучшение экологической ситуации с помощью отказа от хранения и применения жидкого хлора, тем самым устранение опасности разгерметизации емкостей с большим запасом жидкого хлора, хранящегося на площадке очистных сооружений, размещенного вблизи жилой застройки.	объект	1		2014-2031	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
5	Строительство водопроводной станции «Березовая Пойма» в Московском районе (по адресу: город Нижний Новгород, Московский район, пос. Берёзовая пойма)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	В рамках мероприятия планируется выполнить строительство водопроводной станции «Березовая Пойма» в Московском районе. Основание для реализации – обращение Роспотребнадзора Нижегородской области, выявившего в питьевой воде в пос. Березовая пойма повышенное содержание железа	объект	1		2017- 2025	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
6	Строительство сооружения для ликвидации сброса промывных вод, сбору и перекачке осадка в городскую канализацию Ново-Сормовской водопроводной	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Выполнение мероприятий направленных на исполнения требований действующего природоохранного законодательства.	объект	1		2013-2026	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления,

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
	станции (по адресу: город Нижний Новгород, Сормовский район, ул. Алебастровая, д. 91)		Ликвидация открытого выпуска промывных вод в р. Волгу и повторное использование промывной воды, тем самым уменьшая количество забираемой из реки воды. Сброс осадка в систему городской канализации.							снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
7	Модернизация водопроводной станции "Слудинская" по адресу: город Нижний Новгород, Советский район, пр. Гагарина, д. 31: Реконструкция напорных водоводов Д800 мм и Д900 мм от НС-1 и НС-1А на водопроводной станции «Слудинская» по адресу: г. Н. Новгород, Советский район, пр. Гагарина, д.31	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	В рамках данного мероприятия планируется выполнить мероприятие по предотвращению гидроударов на в/станции "Слудинская"				2018- 2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
9	Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами водоснабжения и водоотведения АО «Нижегородский водоканал» (Диспетчеризация водоснабжения)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение контроля и эффективного управления ресурсами предприятия.	объект	1		2018-2028	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
10	Строительство автономного источника теплоснабжения на Ново-Сормовской водопроводной станции	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений	объект	1		2023-2025	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
	Модернизация ВНС									
11	Модернизация ВНС Шаляпина, 24-а (инв.№ 000110262) (ВНС Шаляпина, 24-а)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений, улучшение качества питьевой воды.	м3/сут	2 400		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
12	Модернизация ВНС Нартова, 31 (инв.№ 000110275) (ВНС Нартова, 31)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений, улучшение качества питьевой воды.	м3/сут	600		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
13	Модернизация ВНС в ЦТП Артельная, 6-а (инв.№ 001110048) (ВНС в ЦТП Артельная, 6-а)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений, улучшение качества питьевой воды.	м3/сут	192		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										реализации проектов и т.п.)
14	Модернизация ВНС-6 Политбойцов, 15-а (инв.№ 000110062) (ВНС-6 Политбойцов, 15-а)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений, улучшение качества питьевой воды.	м3/сут	4 800		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
15	Модернизация ВНС с ИБ-2 Молодежный, 78а (инв.№ 000110136) (ВНС с ИБ-2 Молодежный, 78)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений, улучшение качества питьевой воды.	м3/сут	1 080		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
16	Реконструкция кабельной линии 6кВ от ПС «Ковалиха» до РУ-6кВ ВНС «Высоковская» (Инв. № 000332638)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводной станции. Аварийное состояние сетей				2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
17	ВНС (ул. Красных Зорь, д.14б)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2 400		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
18	ВНС "Сортировочная" (435 км, ул. Удмуртская, д.38а)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	12 000		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
19	ЦТП ул. Лесной городок, д.5	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	192		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
20	ВНС ул. Волжская, 40 а	Схема водоснабжения и водоотведения	Повышение надежности работы водопроводных сетей	м3/сут	2 400		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль,

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
		(актуализация 2022 годы)	и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат							амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
21	ВНС ул. Болотникова, 2	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	1 080		2019- 2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
22	ВНС ул. Светлоярская, 36а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	600		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
23	ВНС ул. Мокроусова, 23а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	600		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										затрат за счет реализации проектов и т.п.)
24	ВНС ул. Днепропетровская, д.86	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2 160		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
25	ВНС ул. Таганская, 46	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2 160		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
26	ВНС в ЦТП пер. Тургайский, 3а (котельная)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	1 080		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										проектов и т.п.)
27	ВНС в ЦТП-5 пр.Ленина, 45/5	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	7 680		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
28	ИБ-6 ул. Дружаева, 7а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2 400		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
29	ТНС-16 ул. Я.Купалы, 16	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	3 840		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
30	ТНС-21 ул. Львовская, 21	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2 160		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
31	ТНС-23 ул. Сазанова, 4	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2 400		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
32	ТНС-24 ул. Красноуральская, 5а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2 160		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
33	ТНС-26 пр. Ильича, 40	Схема водоснабжения и водоотведения	Повышение надежности работы водопроводных сетей	м3/сут	4 800		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль,

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
		(актуализация 2022 годы)	и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат							амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
34	ВНС пр. Ленина, 30а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	480		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
35	ВНС пр. Ленина, 69а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	600		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
36	ВНС б. Заречный, 7г	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	1 080		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										затрат за счет реализации проектов и т.п.)
37	ВНС пр. Ленина, 48д (Чугунова)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2 400		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
38	ВНС Даргомыжского, 11а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2 400		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
39	ВНС пер. Трамвайный, 1а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	600		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										проектов и т.п.)
40	ВНС ул. Премудрова, 12а (котельная)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	7 560		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
41	ВНС в ЦТП бульвар Заречный, 3а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2 160		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
42	ЦТП-3 ул. Есенина, 31.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	7 680		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
43	ЦТП-7 ул. Гордеевская, 34а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2 160		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
44	ИБ-7 ул. Бурденко, 25	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	480		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
45	ТНС-4 ул. Пермякова, 34	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2 400		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
46	ТНС-8 ул. Ю.Шоссе, 28а (ул. Старых м3/сутодств.)	Схема водоснабжения и водоотведения	Повышение надежности работы водопроводных сетей	м3/сут	2 400		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль,

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
		(актуализация 2022 годы)	и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат							амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
47	ТНС-10 ул. Ватутина, 16а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	3 840		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
48	ТНС-11 ул. Школьная, 32	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2 400		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
49	ТНС-18 ул. Космическая, 49 (ул.Минеева,31 м/р «Аэродр.»)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	3 600		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										затрат за счет реализации проектов и т.п.)
50	ИБ-9 пр. Бусыгина, 46	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2 400		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
51	ВНС Молитовская ул. Даргомьжского, 20а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2 400		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
52	ВНС ул. Профинтерна, 15а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	600		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										проектов и т.п.)
53	ВНС ул. Профинтерна, 7а (котельная)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	480		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
54	ВНС в ЦТП-3 пр. Ленина, 61б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2 400		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
55	ВНС Октябрьской революции, 74а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	480		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
56	ВНС ул. К.Маркса, 24к (ЭЖК-1)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2 160		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
57	ЦТП-11 ул. Гордеевская, 60а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2 160		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
58	ЦТП-4 ул. К.Маркса,15	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	14 160		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
59	ЦТП-5 ул.К. Маркса,18	Схема водоснабжения и водоотведения	Повышение надежности работы водопроводных сетей	м3/сут	5 160		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль,

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
		(актуализация 2022 годы)	и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат							амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
60	ЦТП-52 ул. Генерала Зимины, 26	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	9 120		2019- 2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
61	ВНС пр. Гагарина, 72-а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	600		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
62	ВНС ул. Тропинина, 55-а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	600		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										затрат за счет реализации проектов и т.п.)
63	ВНС ЦТП-67 ул. Рокосовского, 8-а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	192		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
64	ВНС ул. 1-я Оранжевая, 446	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	1 440		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
65	ВНС ул. Кулибина, 15	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	600		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										проектов и т.п.)
66	ВНС ЦТП-145 ул.Родионова 182а (ВНС ЦТП Обл. б-цы Семашко)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	1 080		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
67	ВНС пер. Камчатский, 2в	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	1 200		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
68	ВНС ул. Электровозная,16в	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	1 080		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
69	ВНС ул. Касимовская, 17	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	1 080		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
70	ВНС в котельной ул. Путьская, 31 (в котельной)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	480		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
71	ВНС в ЦТП ул. Московское шоссе, 219 (в котельной)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2 400		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
72	ВНС ул. Люкина, 76	Схема водоснабжения и водоотведения	Повышение надежности работы водопроводных сетей	м3/сут	2 160		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль,

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
		(актуализация 2022 годы)	и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат							амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
73	ВНС ул. Красных зорь, 5б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	600		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
74	ВНС ул. Рябцева, 23а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2 400		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
75	ВНС ул. Циалковского, 46а (Сатурн)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	21 600		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										затрат за счет реализации проектов и т.п.)
76	ВНС ул. Гвардейцев, 16а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2 400		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
77	ВНС ул. Березовская, 65а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	4 800		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
78	ВНС ул. Березовская, 96а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2 400		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										проектов и т.п.)
79	ВНС ул. Страж революции, 30а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2 160		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
80	ВНС ул. Куйбышева, 57б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2 400		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
81	ВНС ул. Куйбышева, 2а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	1 080		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
82	ВНС ул. Шимборского, 5а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	4 800		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
83	ВНС в котельной ул. Пугачева, 2 (в котельной)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	11 520		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
84	ВНС ул. Н. Рыбакова, 9а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	1 200		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
85	ВНС по адресу: Нижегородская область, г. Н.	Схема водоснабжения и водоотведения	Повышение надежности работы водопроводных сетей	м3/сут	4 800		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль,

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
	Новгород, Сормовский район, кв. Энгельса, 15а	(актуализация 2022 годы)	и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат							амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
86	ВНС ул. Федосеенко, 102	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	4 800		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
87	ВНС пр. Гагарина, 21 к.14	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2 400		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
88	ВНС пр. Гагарина, 5	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2 400		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										затрат за счет реализации проектов и т.п.)
89	ВНС пер. Союзный, 43 (Коминтерна – Свободы)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	4 320		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
90	ВНС ул. Родионова, 188-б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	1 080		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
91	ВНС ул. Ефремова, 13а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	600		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
95	ЦТП ул.Агрономическая, 138а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат				2020-2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
96	ВНС (ул. Березовская, д.111а)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2400		2020-2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
97	ВНС (пр. Героев, д.45)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2400		2020-2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
98	ВНС Московское шоссе, д.84 в	Схема водоснабжения и водоотведения	Повышение надежности работы водопроводных сетей	м3/сут	240		2020-2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль,

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
		(актуализация 2022 годы)	и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат							амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
99	Кот. с/х "Горьковский" ул. Тепличная, 8а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2400		2020-2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
100	ВНС пер. Камчатский, 3	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	480		2020-2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
101	ВНС ул. Красных зорь, 4а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2400		2020-2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										затрат за счет реализации проектов и т.п.)
10 2	ВНС ул. Кировская, 86	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат				2020-2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
10 3	ВНС ул. Цветочная, 9	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	300		2020-2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
10 4	ВНС Анкудиновское шоссе, 30	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	1080		2020-2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										проектов и т.п.)
105	ВНС ул. Нартова, 17	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	192		2020-2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
106	ВНС ул. Куйбышева, 49а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	1200		2020-2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
107	ЦТП 93 (ул. Г. Зимины, д.26а)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2 400		2021-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
108	ТНС-6 ул. Дьяконова, 6/Переходникова 5а (ИБ-5)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2 400		2026	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
Реконструкция ВНС										
109	Котельная Чкалова, 9	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	1 200		2019-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
Строительство ВНС										
110	Строительство водопроводной насосной станции у дома №9А по ул.Медицинская Приокского района г.Н.Новгород	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	шт	1		2020-2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
Линейные объекты										
111	Перекладка водовода сырой воды Д=800 мм от НС-1 до площадки очистных	Схема водоснабжения и водоотведения	Повышение надежности работы водопроводных сетей	км	1	800	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационн

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
	сооружений на водопроводной станции "Слудинская"	(актуализация 2022 годы)								ые отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
112	Строительство водовода Д=300 мм для закольцовки магистральных сетей по ул. Детская -Дружаева в Автозаводском районе	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Улучшение водоснабжения Автозаводского р-на, обеспечение водой застройки в кв.Героя Васильева	км	3	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
113	Строительство водопровода Д-200мм в дер. Ляхово Приокского района	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Организация и обеспечение централизованного водоснабжения в дер.Ляхово	км	6	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
114	Строительство высоковольтного кабеля ф602, 605 на Ново-Сормовской водопроводной станции	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности электроснабжения. Повышение надежности работы Ново- Сормовской в/ст. Аварийное состояние сетей	км	5		2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
115	Перекладка водовода d=400мм по пр. Молодежный	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества питьевой воды. Аварийное состояние трубопровода, износ 75%	км	1	400	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
116	Перекладка сетей водопровода Д=200мм по ул. Стахановская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества питьевой воды. Аварийное состояние сетей, износ 100%	км	2	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
117	Перекладка водовода Южное шоссе d=300мм	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества питьевой воды. Аварийное состояние сетей, износ 80%	км	3	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
118	Перекладка водовода d=300 мм по ул. Дьяконова- ул.Дружаева Автозаводского района	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества питьевой воды. Аварийное состояние сетей	км	1	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
119	Перекладка водоводов Д=150 мм, Д=300 мм, Д=500 мм и Д=900 мм по	Схема водоснабжения и водоотведения	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества питьевой	км	4	сред 500	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль,

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
	ул.Минеева в Автозаводском районе	(актуализация 2022 годы)	воды. Аварийное состояние сетей							амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
120	Модернизация водовода Д=1200 мм от колодца К-52 до НС в Ленинском районе	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества питьевой воды. Аварийное состояние сетей	км	3	1 200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
121	Проектирование и строительство III очереди водовода Д=1400-1200 мм от водопроводной станции "Малиновая гряда" (от ул. Малиновского до водовода Д=900 мм по ул.Бринского)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Развитие застраиваемых территорий по Анкудиновскому шоссе и совхозу Цветы	км	3	1400-1200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
122	Строительство водопроводной линии Д=150мм по улицам поселка Высоково от существующего водовода Д=400мм, идущего вдоль	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Организация и обеспечение централизованного водоснабжения в пос.Высоково (по обе стороны ул.Ужгородской)	км	4	150	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
	железной дороги у пос.Высоково									
12 3	Перекладка водовода d=200 от Тепловой насосной станции №14 до д.27 по ул.Переходникова, по ул.Газовская до д.18/2 по ул.Мельникова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей. Аварийное состояние сетей	км	1	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
12 4	Перекладка водовода d- 160мм от ул. Пушкина до ул. Шорина в Советском районе	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей. Аварийное состояние сетей	км	0	160	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
12 5	Перекладка водовода d=300 мм по ул. Глеба Успенского от водовода d=700 мм по ул. Новикова- Прибыля до водовода Д 300мм. по ул. Космонавта Комарова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей. Аварийное состояние сетей	км	2	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
12 6	Перекладка водопроводной линии Д=200мм на Д=300мм по ул.Тимирязева от дома № 5 по ул. Тимирязева до существующей водопроводной линииД=300мм по ул. Тверской	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Увеличение пропускной способности системы водоснабжения для подключения объектов перспективного строительства, в т.ч. комплексного строительства в границах ул. Тимирязева - ул.Оранжерейная	км	1	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
12 7	Перекладка водопроводной линии Д=300мм по ул. Невзоровых на Д=500 мм от подключения водопроводной линии Д=300 мм по ул. Генкиной до водовода Д=500 мм по ул. Студеной	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Увеличение пропускной способности системы водоснабжения для подключения объектов перспективного строительства, в т.ч. застройки квартала в границах ул. Белинского- Тверская- Невзоровых- Студеная	км	1	500	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
12 8	Перекладка водопроводной линии Д=300мм на Д=500мм по пл.Горького	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Увеличение пропускной способности системы водоснабжения для подключения объектов перспективного строительства, в т.ч. застройки территории в границах ул. Максима Горького-пл.Горького- ул.Новая- ул.Ильинская; строительство жилого дома № 8 (по генплану) с адм	км	1	500	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
129	Строительство водопроводной линии Д=150мм по улицам поселка Нагулино от проектируемой водопроводной линии Д=200мм	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Организация и обеспечение централизованного водоснабжения в пос.Нагулино	км	2	150	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
130	Строительство водопроводной линии Д=150мм от существующего водовода Д=1000мм, идущего на НПЭК	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Организация и обеспечение централизованного водоснабжения в дер.Бешенцево	км	3	150	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
	Реконструкция линейных объектов									
131	Реконструкция сооружения передающих устройств - водовод (сооружение), инвентарный номер: 22:401:900:000442090, литер:1, протяженность: 2777 м Адрес (местоположение) объекта: Город НИЖНИЙ НОВГОРОД, проспект МОЛОДЕЖНЫЙ, от водозабора до пр. Молодежный, 2А (пр. Ленина, 100) (от т. А до ВК-27)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей	км.	2,63	700,0	2019-2030	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
132	Реконструкция водопроводной линии по адресу Московское ш., 235 - Московское ш., 312	Схема водоснабжения и водоотведения	Повышение надежности работы водопроводных сетей	км.	2,28	400-500	2021-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационн

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
		(актуализация 2022 годы)								ые отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
133	Реконструкция водопроводной линии от ул. Федосеенко, 34 до ул. Травяная, 6	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей	км.	0,43	400,0	2026-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
134	Реконструкция водопроводной линии по ул. Гороховецкая, 1 – ВНС 435 км	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей	км.	1,09	500,0	2025-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
135	Реконструкция водопроводных сетей Д 110мм, в Канавинском районе по ул. Окт.Революции от д. 5 до д.74 и от д.5 до 70	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей	км.	0,23	110,0	2021-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										реализации проектов и т.п.)
136	Реконструкция (модернизация) водопроводных сетей Д-250мм в Нижегородском районе по ул. Усилова,3/3 – Яблонева,12А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей	км.	0,71	250,0	2021-2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
137	диаметр до 100	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества питьевой воды. Аварийное состояние сетей	п.м. всего	87 076		2015-2025	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
138	диаметр 100-149	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества питьевой воды. Аварийное состояние сетей	п.м. всего	142 641		2015-2025	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
139	диаметр 150-199	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества питьевой воды. Аварийное состояние сетей	п.м. всего	161 635		2015-2025	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
140	диаметр 200-299	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества питьевой воды. Аварийное состояние сетей	п.м. всего	127 460		2015-2025	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
141	диаметр 300-599	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества питьевой воды. Аварийное состояние сетей	п.м. всего	132 609		2015-2025	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
142	диаметр 600-999	Схема водоснабжения и водоотведения	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества питьевой	п.м. всего	77 332		2015-2025	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль,

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
		(актуализация 2022 годы)	воды. Аварийное состояние сетей							амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
143	диаметр 1000-1400	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества питьевой воды. Аварийное состояние сетей	п.м. всего	27 185		2015-2025	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
Строительство и реконструкция водопроводных сетей для обеспечения развития городских территорий Нижнего Новгорода										
144	Строительство водовода (перемычки) Д=600 мм между водоводами Д=600 мм по ул. Детской и Д=1020 мм у дома №31 по ул. Переходникова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км.	0,29	600,0	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
145	Строительство водовода d315 мм от водовода d500 мм в к.п. Зеленый город до водопровода 2d225 мм в районе НПЭК	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Приведение водопроводных сетей, используемых в качестве источников наружного противопожарного в соответствии действующим пожарным требованиям	км.	7,36	225-500	2020-2025	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
Строительство и реконструкция подводящих водопроводных сетей для подключения новых объектов										

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
14 6	Прокладка 2-х вводов 2хД=500 мм протяженностью ~75 п.м. каждый, общей протяженностью ~150п.м., от водопроводной линии Д=500 мм по ул.Самаркандская/Керченская до границ земельного участка объекта строительства: «Универсальный спортивный комплекс с искусственным льдом в г. Нижнем Новгороде», расположенного по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Канавинский район, в квартале ул. Бетанкура, набережной р. Волга, ул. Должанская, ул. Самаркандская (с запрошенной мощностью: хозяйственно-бытовые и производственные нужды 135,13 м3/час/422,95 м3/сут., (в том числе производственные нужды 24,5 м3/час/88,98м3/сут.), противопожарные нужды: - внутреннее – 15,6 л/с, - автоматическое – 74,26 л/с, - наружное – 110 л/с).	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км.	0,15	2Д=500	2020-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
Восстановление недействующих кольцевых сетей и перемычек для обеспечения абонентов питьевой водой установленного качества										
14 7	Московское ш.,17а-31 (БК- 2-04-1-4-27 - ВК-2-04-2-4-430) Д500	Схема водоснабжения и водоотведения	восстановление недействующих кольцевых	п.м.	200	500	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль,

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
		(актуализация 2022 годы)	сетей и перемычек на водопроводных сетях							амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
148	Дьяконова,44 (ВК-3-03-4-6- 27 - ЗАГ03-5-600034) Д700	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	восстановление действующих кольцевых сетей и перемычек на водопроводных сетях	п.м.	191	700	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
149	ул. Зеленхозовская (ВК-4- 03-10-11-23 - ВК-4-03-11-11-155) Д800	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	восстановление действующих кольцевых сетей и перемычек на водопроводных сетях	п.м.	1 286	800	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
150	Батумская ул 96 - Батумская ул 25(ВК-5-03- 5- 1-55 - ВК-5-02-4- 0-308) Д500	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	перекладка аварийных участков	п.м.	354	500	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										затрат за счет реализации проектов и т.п.)
15 1	Батумская ул 25 - Батумская ул 25(БК-5-02- 4- 0-308 - БК-5-02-4- 0-144) Д500	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	перекладка аварийных участков	п.м.	117	500	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
15 2	Ветеринарная ул 5 - Артельная ул 15(БК-6-02- 1- 0-8 - БК-6-02- 1- 0-9) Д500	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	перекладка аварийных участков	п.м.	455	500	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
15 3	Ошарская ул 95 - Салганская ул 95(БК-6-01- 0- 2-545 - БК-6-02- 1- 2-17) Д500	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	перекладка аварийных участков	п.м.	138	500	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										проектов и т.п.)
154	Верхне-Печерская ул 7 - Верхне-Печерская ул 7(ПГ- 6-02- 2- 5-10 - ВК-6-02- 2-5-2) Д500	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	перекладка аварийных участков	п.м.	158	500	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
155	Маршала Голованова ул 37а - Маршала Голованова ул 37а(ВК-5-03- 8- 2-12 - ВК-5-03- 8- 2-274) Д500	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	перекладка аварийных участков	п.м.	69	500	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
156	Пушкина ул 27 - (ВК-6-02- 1-0-81 - ВК-6-02- 1- 0-82) Д600	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	перекладка аварийных участков	п.м.	53	600	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
157	Юбилейная ул 16 - Бекетова ул 21(ВК-6-02- 2- 1-рег - ВК-6-02- 2- 1-97) Д800	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	перекладка аварийных участков	п.м.	553	800	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
	Строительство водопроводных сетей									
158	Строительство водопровода в поселке Новое Доскино Автозаводского района г. Нижнего Новгорода	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км.	6,10	225,0	2019-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
159	пос. Высоково	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	24	150	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
160	пос. Дубравный	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	11	150	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
161	пос. Торфосклад	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	7	150	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
162	пос. Березовая пойма	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	10	150	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
163	пос. Новая стройка (3-я очередь строительства)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	4	150	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
164	пос. Орловские дворики	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	4	150	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
165	пос. Тепличный	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	0	150	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
166	пос. Новое Доскино	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	29	150	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
167	пос. Стригино	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	8	150	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
168	пос. Гнилицы	Схема водоснабжения и водоотведения	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	16	150	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
		(актуализация 2022 годы)								(присоединение), тариф
169	в застройке по пр.Кораблестроителей	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	6	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
170	в застройке "Бурнаковская низина" в границах ул.Коминтерна, ул.Левинка, ш.Бурнаковское	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	73	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
171	в застройке Красноуральская-пр.Ильича-Красных партизан-Спутника	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	124	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
172	в застройке Шуваловская промзона	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	121	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
173	в застройке пос Дачный	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	10	100	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
174	в квартале "Старое Канавино"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	71	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
175	в квартале "Молитовка"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	76	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
176	в застройке по ул.Коломенская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	9	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
177	в застройке ул.Малозэтажная и Шнитникова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	48	100	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
178	Участок застройки, прилегающий к пос.Новинки	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	52	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
179	в застройке пр.Гагарина (С/х академия)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	3	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
180	в застройке ул.Голованова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	1	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
181	в застройке пр.Гагарина-Пятигорская	Схема водоснабжения и водоотведения	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	1	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
		(актуализация 2022 годы)								(присоединение), тариф
18 2	в застройке ул.Пятигорская-Батумская- Столетова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	1	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяет ся	плата за подключение (присоединение), тариф
18 3	в застройке ул.Г.Елисеева-Батумская-Столетова-Б-Бруевича	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	1	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяет ся	плата за подключение (присоединение), тариф
18 4	в застройке ул.Батумская-г.Елисеева	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	1	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяет ся	плата за подключение (присоединение), тариф
18 5	в застройке Цветочная(Анкудин.Ш.-Цветочная-«Щёлковский хутор»)-дублёр пр.Гагарина	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	8	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяет ся	плата за подключение (присоединение), тариф
18 6	в застройке пр.Гагарина-Краснозвёздная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	1	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяет ся	плата за подключение (присоединение), тариф
18 7	в квартале ул.Пушкина	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	1	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяет ся	плата за подключение (присоединение), тариф

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
188	в квартале ул.Пушкина-Косогорная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	1	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
189	в застройке по ул.Серафимовича- Цветочная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	2	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
190	в застройке ул.2-я Оранжевая	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	2	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
191	в застройке ул.Ванеева	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	1	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
192	в застройке ул.Ошарская-Республиканская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	0	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
193	в застройке Невзоровых-3-й Проезд	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	0	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
194	в застройке ул.Тверская-Генкиной-Ашхабадская-Белинского	Схема водоснабжения и водоотведения	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	2	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
		(актуализация 2022 годы)								(присоединение), тариф
195	в застройке ул.Белинского-Тверская-Невзоровых-Студёная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	1	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
196	в застройке Шевченко-3-я Ямская-Большие Овраги	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	0	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
197	в застройке ул.М.Ямская- М-Горького-Ильинская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	1	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
198	в застройке ул.М.Горького-Ильинская-Новая	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	1	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
199	в застройке ул.М.Горького-Ильинская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	0	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
200	в застройке ул.М.Ямская-Маслякова-Ильинская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	1	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
201	в застройке ул.Белинского-Славянская-Ашхабадская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	1	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
202	в застройке ул.Октябрьская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	0	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
203	в застройке пер.Плотничный	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	0	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
204	в застройке ул.Ильинская-А.Харитоновна	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	3	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
205	в застройке ул.Нижегородская-Гоголя-Заломова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	1	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
206	в застройке ул.Ульянова 32,36,38	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	0	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
207	в застройке ул.Семашко (В часть квартала Ульянова-	Схема водоснабжения и водоотведения	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	0	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
	Семашко-Ковалихинская-Нестерова)	(актуализация 2022 годы)								(присоединение), тариф
208	в застройке ул.Большая Печёрская-Казанская наб.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	1	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
209	в застройке ул.Сеченова-Тургенева	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	2	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
210	в застройке ул.Родионова обувная фабрика	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	1	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
211	в застройке ул.К.Касьянова-р.Кова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	1	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
212	ул.Большая Печёрская-М.Горького-Белинского-Ковалихинская-Фрунзе	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	км	1	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
213	Закольцовка водовода Д=500мм к.п. Зеленый город до проектируемой закольцовки водовода Д=800мм от Анкудиновского шоссе	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение бесперебойного хоз.-питьевого и противопожарного водоснабжения существующих потребителей,	км	5	500	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
			перспективное развитие города до 2030г.							
21 4	Строительство водопровода от водовода Д=400мм по ул.Красных Зорь до водопровода Д=300мм по ул.Линдовская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города	км	1	150	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
21 5	Восстановление закольцовки от водопроводной линии Д=160мм в районе д.9 по ул.Сазанова до водопроводной линии Д=160мм в районе д.13 по ул.Сазанова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города	км	0	160	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
21 6	Строительство водопроводных сетей в д.Кузьминки Д=225	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города	км	1	225	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
21 7	Строительство водопроводных сетей в д.Кузьминки Д=160	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города	км	6	160	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
21 8	Строительство водопроводных сетей в д.Кузьминки Д=110	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города	км	0	110	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
21 9	Перекладка водопровода от водовода Д=500мм по ул.Г.Попова до водовода Д=500мм по ул.Матросская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Развитие застраиваемых территорий в границах ул.Н.Прибоя –Суздальская-пер.Суздальский-ул.Шекспира	км	3	500	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления,

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
220	Перекладка водопровода по Московскому шоссе от д.233 до д.312	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Развитие территории по Московскому шоссе (СНТ «Балтика», территория ООО «Рынок Московский»)	км	3	500	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
221	Перекладка водовода Д=500мм от водовода Д=500мм Московского шоссе 235 до водовода Д=500мм ул.Мечникова,64	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Восстановление закольцовки. Снижение нагрузки на водовод Д=1000мм, идущего от Московского шоссе,183 в Ленинский район	км	2	500	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
222	Санация водовода Д=600мм по пер.Светлогорский в районе д.2 по пер.Светлогорскому в сторону дома 27 по ул.Пушкина	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Развитие территории в границах пр-т Гагарина, ул.Краснозвездная	км	0	600	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
223	Восстановление водовода Д=400мм от водовода Д=800мм по ул.Вансева, 205 до	Схема водоснабжения и водоотведения	Повышение надежности работы водопроводных сетей. Обеспечение вторым	м	500	400	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль,

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
	водовода Д=400мм по ул.Ванеева, 110б	(актуализация 2022 годы)	питанием объектов: мкр-н Кузнчиха, Детская областная клиническая больница по ул.Ванеева, 211, специализир.Кардиохирургическая клиническая больница по ул.Ванеева, 209.							амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
22 4	Строительство водопровода до КМ «Анкудиновка» от водовода Д=1200-1400мм	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Развитие территории в границах дер.Анкудиновка	км	4	500	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
22 5	Перекладка водопровода Д=225мм по ул.Ярославская от водовода Д=500мм по ул.Гоголя	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Развитие застраиваемых территорий в границах ул.Соревнования – ул.Казбекская	км	1	400	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
22 6	Восстановление водовода Д=800мм от приборов учета ОАО «НВ» на территории водопроводной станции ООО «Заводские сети» до водовода Д=800мм по ул.Шнитникова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, развитие территории в границах ул.Шнитникова	км	0	800	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
227	Строительство в/линии по дер.Новая от существующих сетей водопровода	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города, неохваченных системой водоснабжения	км	1	150	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
228	Строительство в/линии по ул.Овражная от водопровода Д=150мм в районе д.7 по ул.Овражная до водовода Д=500мм по ул.Усиевича	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города, неохваченных системой водоснабжения	км	0	150	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
229	Строительство в/линии по ул.Приусадебной от водовода Д=400мм оп ул.Фруктовая	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города, неохваченных системой водоснабжения	км	0	150	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
230	Перекладка в/линии от водовода Д=500мм в районе д.1 по ул.Родионова.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города, неохваченных системой водоснабжения	км	0	200	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
231	Строительство в/линии по Приволжской слободе	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города, неохваченных системой водоснабжения	км	1	150	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
232	Строительство в/линии в пос.Копосово от в/линии Д=300мм по ул.Новые Пески	Схема водоснабжения и водоотведения	Обеспечение централизованным водоснабжением районов	км	1	150	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
		(актуализация 2022 годы)	города, неохваченных системой водоснабжения							(присоединение), тариф
233	Строительство в/линии по ул.Кунгурской от в/линии Д=150мм в районе д.3 по ул.Волховской	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города, неохваченных системой водоснабжения	км	1	150	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
234	Строительство в/линии в пос.Комсомольский от водовода Д=600мм по ул.Алебастровая,38	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города, неохваченных системой водоснабжения	км	1	150	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
235	Строительство в/линии в по ул.Грубе от водопровода Д=300мм в районе д.6 по ул.Грубе	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города, неохваченных системой водоснабжения	км	0	150	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
236	Строительство закольцовки по ул.Кисловодская от в/линии Д=100мм по ул.Кисловодская,10 до в/линии Д=150мм по ул.Кисловодская,20	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города, неохваченных системой водоснабжения	км	0	100	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
237	Строительство в/линии Д=150мм по ул.Рижская от в/линии Д=200мм по ул.Болотникова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города, неохваченных системой водоснабжения	км	1	150	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
238	Строительство в/линии ТИЗ «Покровское» в границах ул.Рокоссовского, Ивлиева, Казанское шоссе, южная граница города, памятников	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города, неохваченных системой водоснабжения	км	3	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
	природы «Дубрава Ботанического сада университета», «Щелоковский хутор»									
239	Реконструкция озонаторной станции ВС Автозаводская (ООО Зав. Сети)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Улучшение качества питьевой воды	%	100		2022-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
240	Монтаж сооружений для повторного использования промышленных сточных вод с Автозаводской водопроводной станции(ООО Зав. Сети)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Соблюдение требований природоохранного законодательства	%	100		2022-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
241	Система частотного регулирования насосных агрегатов НС II подъема № 2 АВС (ООО Зав. Сети)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Экономия электрической энергии	шт.	1		2022-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										проектов и т.п.)
24 2	Приобретение оборудования и приборов для хим. бак. Лаборатории (ООО Зав. Сети)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Улучшение качества питьевой воды	шт.	28		2022-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
24 3	Замена насосного оборудования (ООО Зав. Сети)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Экономия электрической энергии	шт.	1		2022-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
24 4	Установка приборов учета на участке "Промводопровод" (ООО Зав. Сети)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение энергетической эффективности	шт.	3		2022-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
245	Замена насосного оборудования технической воды (ООО Зав. Сети)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Экономия электрической энергии	шт.	1		2022-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
Мероприятия ООО "ТЕПЛОСЕТИ":										
Строительство и реконструкция подводящих сетей горячего водоснабжения для подключения новых объектов										
246	Строительство подводящего трубопровода ГВС к объектам Нового строительства, разрешенное использование з/у - ТЖм-3-зона многоквартирной высокоплотной, многоэтажной застройки выделена для сохранения и формирования кварталов, состоящих из жилых домов высотной застройки и среднеэтажных жилых домов квартального типа с минимально разрешенным набором услуг для местного населения	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения объектов МКД по адресу: ул. Автомеханическая, у дома № 11Б (заявитель ДГДиРА)	м	15	40,0	2025	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
247	Строительство трубопроводов ГВС к Банному комплексу по адресу: ул.Красноуральская, у дома 1А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения	м	200	80 / 70	2025	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
			Банного комплекса по адресу: ул. Красноуральская, у дома 1А (заявитель ООО "Партнер")							
248	Строительство трубопроводов ГВС к объектам проекта планировки территории в границах проспекта Молодежный, улцы Красноуральская, проспекта Ильича, улицы Левитана в Автозаводском районе города Нижнего Новгорода	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения объектов проекта планировки территории в границах проспекта Молодежный, улцы Красноуральская, проспекта Ильича, улицы Левитана (заявитель ООО СК "Стройсервис")	м	95	80 / 70	2025	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
249	Строительство трубопроводов ГВС к здания медицинскому обслуживания на 200 посещений (без стационара), расположенного по адресу: ул.Прыгунова, рядом с домами №17 и №27	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения здания медицинскому обслуживания на 200 посещений (без стационара) по адресу: ул.Прыгунова, рядом с домами №17 и №27 (заявитель ООО "А-МЦ "УльтраМед")	м	25	40 / 32	2025	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
250	Строительство трубопроводов ГВС к объектам проекта планировки и межевания границ на пересечении улиц Коломенская и Янки Купалы в	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения	м	6	100 / 80	2025	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
	Автозаводском районе г. Нижнего Новгорода		объектов: 1-я очередь строительства. Дом №1 корпус 1, 2-я очередь строительства Дом №1 корпус 2, 3-я очередь строительства Дом №2 (заявитель ООО "Первая строительная компания")							
25 1	Строительство подводящего трубопровода ГВС к медицинскому центру по ул.Мончегорская, у дома №3/1	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения медицинского центра по ул.Мончегорская, у дома №3/1 (заявитель ДГДиРА)	м	5	25,0	2025	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
25 2	Строительство подводящего трубопровода ГВС к корпусу литейного цеха №1 металлургического производства, пр.Ленина, д.88	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения корпуса литейного цеха №1 металлургического производства, пр.Ленина, д.88 (заявитель ПАО "ГАЗ")	м	34	80,0	2025	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
25 3	Строительство подводящего трубопровода ГВС к Многоквартирному дому №2 (по генплану), ул. Героя Васильева, 33 земельный участок №2	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения Многоквартирного дома №2 (по генплану), ул. Героя	м	30	100 / 80	2025	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
			Васильева, 33 земельный участок №2 (заявитель МКУ "Главное управление по капитальному строительству г.Н.Новгорода")							
25 4	Строительство подводящего трубопровода ГВС к Многоквартирного дома №1 (по генплану), ул. Героя Васильева,31, земельный участок №1	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения Многоквартирного дома №1 (по генплану), ул. Героя Васильева,31, земельный участок №1 (заявитель МКУ "Главное управление по капитальному строительству г.Н.Новгорода")	м	40	50,0	2025	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
25 5	Строительство подводящего трубопровода ГВС к объекту - Строительство ДОУ по ул.Янки Купалы, д. 29 в Автозаводском районе города Нижнего Новгорода	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения объекта - Строительство ДОУ по ул.Янки Купалы, д. 29 в Автозаводском районе города Нижнего Новгорода (заявитель МКУ "Главное управление по капитальному строительству г.Н.Новгорода")	м	40	50 / 40	2025	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
25 6	Строительство подводящего трубопровода ГВС к объекту - Строительство здания	Схема водоснабжения и водоотведения	Подключение (технологическое присоединение) к	м	5	70,0	2025	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
	учебного корпуса к МБОУ "Школа №126 с углубленным изучением английского языка" Автозаводского района г. Нижнего Новгорода	(актуализация 2022 годы)	централизованной системе горячего водоснабжения объекта -Строительство здания учебного корпуса к МБОУ "Школа №126 с углубленным изучением английского языка" Автозаводского района г. Нижнего Новгорода (заявитель МБОУ "Школа №126 с углубленным изучением английского языка")							(присоединение), тариф
257	Строительство подводящего трубопровода ГВС к Многоквартирному жилому дому, ул. Сергея Тюленина, 20а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения Многоквартирного жилого дома, ул. Сергея Тюленина, 20а (заявитель ООО "СЗ "Центр Плюс")	м	103	50 / 40	2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
Реконструкция трасс ООО "Теплосети", подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса										
	Реконструкция трассы ГВС от тепловой камеры у жилого дома ул.Космическая, 48 до жилого дома и по подвалу ул.Космическая,48 (ТСЖ №320); трассы ГВС от врезки в подвале жилого дома ул.Космическая, 48 до жилого дома и по подвалу	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	385,0	133	2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
	ул.Космическая, 46 (ТСЖ №325)									
	Реконструкция трассы 43 квартала от ж.д. пр.Молодежный, 70 до ж.д. пр.Ильича, 59	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	373,0	150 50	2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
	Реконструкция трассы от ж.д. ул.Веденяпина, 16 до ж.д. ул. Автомеханическая, 11А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	232,0	250200	2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
	Реконструкция трассы 2-я Юго-Западная (от ТК 2ю.67 до 2ю.70, от Веденяпина, 1А до Веденяпина, 2А)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	126,5	250 200	2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
	Реконструкция трассы ГВС на ТНС-26 от ТК 1С.88 ул.Краснодонцев, 3 до ТК 1С.119 бул.Коноваленко, 2	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	410,0	300	2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
	Реконструкция трассы от д.13А ул.Сов.Армии до н.о.у ТНС-1	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	140,0	400 250	2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
25 8	Реконструкция трассы от ж.д. ул.6 микрорайон 17А до ж.д. ул.6 микрорайон 23	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	156,5	250	2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
25 9	Реконструкция трассы от ж.д. 1 ул. Прыгунова 1 до ж.д. 2 ул. Прыгунова	Схема водоснабжения и водоотведения	Повышение надежности системы водоснабжения	м	280,5	25070	2023-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль,

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
		(актуализация 2022 годы)								амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
260	Реконструкция трассы от ж.д. 18 ул.Гайдара до ж.д. 60 ул.Космическая	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	388,0	200 250 125	2023-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
261	Реконструкция трассы от ж.д. 20 ул. Янки Купалы до ж.д. 62 ул. Лескова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	234,0	200	2023-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
262	Реконструкция трассы от ТК у ж.д.19 на ул.Политбойцов до ТК у ж.д. 4 ул. Политбойцов	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	968,0	400 300 200	2023-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										затрат за счет реализации проектов и т.п.)
26 3	Реконструкция трассы вдоль стадиона "Северный" от д. 31 ул. Дьяконова до опуска трассы	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	449,5	250 100	2023-2025	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
26 4	Реконструкция трассы от ТК у д.№12 по пр.Молодежный до д.№26А по пр.Молодежный	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	60,0	150	2023-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
26 5	Реконструкция трассы от ж.д. 7 пр. Ильича до ж.д. 11 пр. Ильича	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	189,0	150 200	2023-2025	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										проектов и т.п.)
266	Реконструкция трассы от ж.д. 11 ул.Краснодонцев до ж.д. 13 ул.Краснодонцев	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	212,0	125 125 65	2023-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
267	Реконструкция трассы от ТК 1Л.105 (пр.Ленина, 57/1)-ТК 1Л.110 (пр.Ленина, 56)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	388,0	2*400	2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
268	Реконструкция трассы по пр. Молодежный, от д. 18А до д. 24А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	246,0	2*150 100	2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
269	Реконструкция 2-й Соцгородской трассы от ТК 2с.21 у д. 2А ул. Комсомольская до ТК 2с.22 у д. 2Б ул. Комсомольская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	240,0	3*500	2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
270	Реконструкция трассы по ул. 6-й микрорайон, 21-23	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	289,5	2*200 150	2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
271	Реконструкция трассы по ул. Матросская, 79-51	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	686,0	2*700	2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
272	Реконструкция трассы по бул. Заречный, 9	Схема водоснабжения и водоотведения	Повышение надежности системы водоснабжения	м	340,0	2*700	2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль,

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
		(актуализация 2022 годы)								амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
27 3	Реконструкция трассы по бул. Заречный, 3	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	354,0	2*700	2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
27 4	Реконструкция трассы от д. 1 пер. Бакинский до д. 7А ул. Спутника	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	252,0	2*200	2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
27 5	Реконструкция трассы по ул. Коломенская, 10-12	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	1258,0	2*150 125 100	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										затрат за счет реализации проектов и т.п.)
27 6	Реконструкция трассы по бул. Заречный, 1- 1А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	274,8	2*700	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
27 7	Реконструкция трассы по пр. Ленина, 71	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	142,6	2*700	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
27 8	Реконструкция трассы 1-й Соцгородской трассы по пр. Молодежный, 2 - 12	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	506,0	2*500	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										проектов и т.п.)
279	Реконструкция трассы "Комсомольская" (переход дороги пр. Ленина)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	257,6	2*500	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
280	Реконструкция трассы от д.42 ул.Космическая до д.19А ул.Мончегорская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	819,0	2*150 100	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
281	Реконструкция трассы по ул. Дьяконова, 9 - 11	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	108,0	3*150	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
28 2	Реконструкция трассы по ул. Прыгунова, 7 - 10	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	184,0	2*250	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
28 3	Реконструкция трассы от д. 50 ул. Южное шоссе до д. 22 ул. Веденяпина	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	702,0	2*250 200	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
28 4	Реконструкция трассы от УТ у д. 2/2 ул. Радио до д/с № 436 пр. Ленина, 43/6	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	90,0	2*80705 0	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
28 5	Реконструкция трассы по ул. Дьяконова, 14-18	Схема водоснабжения и водоотведения	Повышение надежности системы водоснабжения	м	72,0	2*125 100	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль,

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
		(актуализация 2022 годы)								амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
28 6	Реконструкция трассы от ТК 3с.33 до ТК 3с.34 по ул. Раевского 15	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	436,5	2*600 300	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
28 7	Реконструкция трассы по ул. Сазанова, д. 11- 13	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	494,0	2*200 150 125	2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
28 8	Реконструкция трассы по ул. Веденяпина, 8 - 9	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	160,0	2*300	2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										затрат за счет реализации проектов и т.п.)
289	Реконструкция 1-й Соцгородской трассы от д. 1 пр. Кирова до д. 17 пр. Октября	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	694,0	2*500	2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
290	Реконструкция 2-й Соцгородской трассы по ул. Поюшева, 19-27	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	703,5	2*600 500	2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
291	Реконструкция трассы "Котельная Северная" от границ забора до ул. Лесная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	633,2	2*600	2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										проектов и т.п.)
29 2	Реконструкция 2-й Юго-Западной трассы по ул. Южное шоссе, 28/1 - 21А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	83,0	2*600	2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
29 3	Реконструкция 2-й Юго-Западной трассы от ул. Южное шоссе, 28/1 до ул. Ст.производственников, 15	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	197,5	2*400	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
29 4	Реконструкция трассы ГВС к д/с № 54,55	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	420,0	250	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
29 5	Реконструкция трассы по ул. Веденяпина, 27-32	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	495,0	100	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
29 6	Реконструкция трассы по ул. Южное шоссе, д. 19 - 19А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	135,0	2*500 400	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
29 7	Реконструкция трассы к д. 1А-1Б по ул. Веденяпина	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	175,5	3*200	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
29 8	Реконструкция трассы по пр. Ильича, 10 - 22	Схема водоснабжения и водоотведения	Повышение надежности системы водоснабжения	м	919,5	3*200 2*200 150	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль,

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
		(актуализация 2022 годы)								амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
29 9	Реконструкция трассы по ул. Южное шоссе, 22 - 28/1	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	542,0	2*4002*300	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
30 0	Реконструкция трассы от д. 5 пер. Райниса до д/с № 42 по пер. Райниса, 6	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	105,0	3*50	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
30 1	Реконструкция трассы по пр. Ленина, 28Г	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	168,0	2*300	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										затрат за счет реализации проектов и т.п.)
30 2	Реконструкция трассы по ул. Политбойцов, 10 - 12	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	190,0	2*200 150 125	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
30 3	Реконструкция трассы от д. 27 ул. Дворовая до ТК Зс.28	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	148,0	2*200	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
30 4	Реконструкция трассы по ул. Комсомольская, д. 19 - 17	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	178,0	3*150 100	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										проектов и т.п.)
30 5	Реконструкция трассы по пр. Кирова, д. 29 - 10	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	294,0	3*150	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
30 6	Реконструкция трассы по ул. Ю.Фучика, 29 - 50	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	74,0	2*500	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
30 7	Реконструкция трассы ул. Южное шоссе, 4 - 4Б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	298,0	3*200 150	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
308	Реконструкция трассы по ул. Прыгунова, 12 - 16	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	242,0	2*150	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
309	Реконструкция трассы от д. 50 пр. Бусыгина до ТК кс.20	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	236,0	4*150	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
310	Реконструкция трассы по ул. Бурденко, 25	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	89,0	2*150	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
311	Реконструкция трассы по пр. Бусыгина, д. 20- 20А	Схема водоснабжения и водоотведения	Повышение надежности системы водоснабжения	м	120,0	2*80	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль,

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
		(актуализация 2022 годы)								амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
31 2	Реконструкция 2-й Соцгородской трассы от д. 24 до д. 26 по пр. Октября	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	141,0	2*400 300	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
31 3	Реконструкция трассы от ТНС-1 на д. 23 по ул. Краснодонцев	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	392,0	3*200 125	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
31 4	Реконструкция трассы от ТК 1с.107 до д. 15 ул.Краснодонцев	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	234,9	2*30020 0	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										затрат за счет реализации проектов и т.п.)
315	Реконструкция трассы от д. 17 ул. Челюскинцев до ТНС-17	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	228,0	3*300	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
316	Реконструкция 1-й Соцгородской трассы от д. 9 пр. Октября до д. 1 пр. Кирова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	258,0	2*500 200	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
317	Реконструкция трассы от д. 39 ул. Комсомольская до д. 20 ул.Кр.партизан и д. 55 ул.Комсомольская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	360,0	3*80 3*50	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										проектов и т.п.)
318	Реконструкция трассы от д. 47-49 ул. Смирнова до д. 4 ул. Прыгунова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	258,0	2*150 2*70	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
319	Реконструкция трассы по ул. Гайдара, 26	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	120,0	2*150 2*100	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
320	Реконструкция трассы 1-й Соцгородской трассы по пр. Октября, д. 20 - 22	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	160,5	3*300	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
32 1	Реконструкция 1-й Соцгородской трассы по пр. Молодежный от ТК 1с.42 до ТК 1с.43	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	82,0	2*500	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
32 2	Реконструкция трассы от ул. Дьяконова, 2 к.8 до ул. Дьяконова, 2В к.1	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	634,8	2*500	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
32 3	Реконструкция 3-й Юго-Западной трассы от ул. Булавинова, 5 до ул. Тяблинская, 4	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	607,2	2*700 500	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
32 4	Реконструкция 3-й Юго-Западной трассы вдоль ТЦ "Сочи"	Схема водоснабжения и водоотведения	Повышение надежности системы водоснабжения	м	1685,1	2*50030 0	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль,

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
		(актуализация 2022 годы)								амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
325	Реконструкция 2-й Соцгородской трассы от ТК 2с.27 у д. 1 ул. Комсомольская до ТК 2с.29 у д. 7 ул. Комсомольская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	424,0	3*500	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
326	Реконструкция 1-й Соцгородской трассы от ТК 1с.23 у д. 2 пр. Октября до ТК 1с.24 пр. Молодежный	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	156,0	2*500	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
327	Реконструкция трассы от ТНС-26 до д. 38 пр. Ильича	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	238,0	3*250 150	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										затрат за счет реализации проектов и т.п.)
328	Реконструкция трассы от д. 24 ул. Школьная до д. 10 ул. Комсомольская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	160,0	3*150 100	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
329	Реконструкция 1-й Соцгородской трассы от ТК 1с.19 у д. 1 пр. Ильича до ТК 1с.22 у д. 3 пр.Октября	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	226,0	2*500	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
330	Реконструкция трассы по ул. Дружаева от ТК 3с.25 до ТК КС.16	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	300,0	3*300	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										проектов и т.п.)
33 1	Реконструкция трассы ЗКС от ТК КС.15 до ТК КС.16	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	160,8	2*500 400	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
33 2	Реконструкция трассы по пр.Бусыгина от ТК КМ.35 до ТК КМ.37	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	168,0	2*500	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
33 3	Реконструкция трассы по ул. Дьяконова, 22 - 24	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	200,0	2*100 80	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
334	Реконструкция 3-й Соцгородской трассы по ул. Плотникова от ТК 3с.37 до ТК 3с.38	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	306,0	2*600300	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
335	Реконструкция трассы от д. 30А ул. Дьяконова до ИБ	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	104,0	2*1008040	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
336	Реконструкция трассы по ул. Комсомольская от д. 21 до ТК 2с.40	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	196,5	3*300	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
337	Реконструкция квартальной трассы от д. 4 по пр. Ильича до д. 6 по пр. Ильича	Схема водоснабжения и водоотведения	Повышение надежности системы водоснабжения	м	147,0	3*200	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль,

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
		(актуализация 2022 годы)								амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
338	Реконструкция квартальной трассы от д. 6 по пр. Ильича до д. 8 по пр. Ильича	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	174,0	3*200	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
339	Реконструкция трассы ул. Матросская, 93 - 51 ТК 2Л10 - 2Л12	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	1018,0	2*700	2025	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
340	Реконструкция трассы ул.Бусыгина 20А-22	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	272,4	500	2025	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										затрат за счет реализации проектов и т.п.)
34 1	Реконструкция трассы Дьяконова 2/6-Поющего 31	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	825,9	2*500 300	2025	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
34 2	Реконструкция трассы ул.Львовская 2-ТНС-20 уч. 1-2	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	315,0	3*250	2025	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
34 3	Реконструкция трассы ул.Дворовая 36-36/2	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	210,0	3*100	2025	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										проектов и т.п.)
34 4	Реконструкция трассы ул.Лесная 5 КС-1/2	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	657,2	2*500	2025	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
34 5	Реконструкция трассы от ТК у дома ул. Обнорского, 1 до ТК у дома Бакинский, 1	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	474,0	2*200 2*250 2*80	2025	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
34 6	Реконструкция трассы квартала 43 (1 кольцо)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	1794,0	2*150 2*50	2025	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
347	Реконструкция трассы от Тк 1С. 20 до дома Ильича 3, от дома Ильича, 7 до дома Ильича, 29	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	1599,0	2*150 200	2025	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
348	Реконструкция трассы от ТК 1С. 55 у дома Кирова, 1 до дома Кирова, 29	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	1866,0	3*250 2*200 150 100	2025	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
349	Реконструкция трассы от Тк у дома Обнорского, 1 через Обнорского, 5а до дома Спутник, 1	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	1024,0	2*125* 802*50	2025	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
350	Реконструкция трассы от Тк у дома Обнорского,17а до ТК у дома Красноуральская, 2а	Схема водоснабжения и водоотведения	Повышение надежности системы водоснабжения	м	1178,0	2*150 2*125 2*80	2025	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль,

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
		(актуализация 2022 годы)				2*65 2*50				амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
35 1	Реконструкция трассы по подвалам дома Октября, 18 - Октября, 24	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	906,0	3*300	2025	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
35 2	Реконструкция трассы 3-ей юго-западной: от ул.Спутника, д.44 до ТНС-24 (от ТК ЗЮ.44 до ТК ЗЮ.45)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	546,0	2*400 300	2025	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
35 3	Реконструкция трассы на Д/с №7 от ТК ул. Прыгунова 14А до ул. Автомеханическая д. 28А и ГВС от Ст. Производственников д.9	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	315,0	2*80 65	2025	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										затрат за счет реализации проектов и т.п.)
354	Реконструкция трассы микрорайон №2: от ул.Лескова, д.68 до ул.Смирнова, д.52А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	530,0	10065	2025	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
355	Реконструкция трассы ул.Автомеханическая (четная) от ТК 2Ю.61 ул.Веденяпина, д.9 до подъема ул.Автомеханическая, д.10	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	634,0	2*300 2*200	2025	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
356	Реконструкция трассы ул. Самочкина 29а-пр. Ленина, 32 от ТК 1Л95 до Пав.№2	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	1082,0	2*420	2026	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										проектов и т.п.)
357	Реконструкция трассы на ЦТП - 5 от 1Л22 до ЦТП-5	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	660,0	2*250	2026	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
358	Реконструкция трассы ул.Дьяконова,31А-Борская 28 КМ-41/48	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	840,0	2*400	2026	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
359	Реконструкция трассы Дружаева 30-Львовская 2 КС-13/15	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	368,4	2*500400	2026	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
360	Реконструкция трассы ул.Дворовая 27-36	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	604,5	3*200	2026	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
361	Реконструкция трассы ул.Переходникова 3-7	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	66,0	2*200 150	2026	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
362	Реконструкция трассы Ленина 95Б-ЖД Кустовая 3с-1/2	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	1116,0	2*500 300	2026	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
363	Реконструкция трассы ул.Бусыгина 16А-20Б	Схема водоснабжения и водоотведения	Повышение надежности системы водоснабжения	м	202,0	500	2026	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль,

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
		(актуализация 2022 годы)								амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
364	Реконструкция трассы ул.Дружаева 11 от ТК Зс.20 до ТНС-13	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	225,0	2*200150	2026	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
365	Реконструкция трассы ул.Васильева 1-9	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	838,0	3*200150	2026	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
366	Реконструкция трассы ГВС от ТК 1С.88 у дома ул. Краснодонцев, 3 до ТНС 26, включая трассу отопления от ТК 1С.119 до ТНС 26	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	1061,5	3*400300	2026	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										затрат за счет реализации проектов и т.п.)
36 7	Реконструкция трассы от Тк 1с.100 у дома Краснодонцев, 7 до ТК 1С. 109	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	1441,5	2*300 200	2026	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
36 8	Реконструкция трассы ГВС от ТК 1С.88 у дома Краснодонцев, 3 до ТК 1С.100 у дома Краснодонцев, 7	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	368,9	300	2026	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
36 9	Реконструкция трассы от Тк 1С. 49 у дома Молодёжный, 70 до Тк у дома Молодёжный, 74а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	571,0	2*300	2026	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										проектов и т.п.)
37 0	Реконструкция трассы квартала 43 (2 кольцо)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	1562,0	2*150 2*50	2026	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
37 1	Реконструкция трассы от ТК у дома Сов. Армии, 6 до дома Раевского, 3 и по подвалу дома Раевского, 3 и до дома Раевского, 5	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	1110,0	3*150	2026	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
37 2	Реконструкция трассы ул.Дьяконова, 1А-5А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	120,0	2*100 80	2026	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
37 3	Реконструкция трассы ул.Дьяконова, 31А от ТК уч.2 до опуска уч.6	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	449,5	2*250 100	2026	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
37 4	Реконструкция трассы ул.Политбойцов, 19	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	220,0	3*250 200	2026	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
37 5	Реконструкция трассы 3-ей юго-западной: от опуска Отрадная д.5 до подъема ул.Тяблинская, д.7 (от ТК ЗЮ.14 до ТК ЗЮ.17)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	642,0	2*700 500	2026	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
37 6	Реконструкция трассы ул. Матросская, 35 - Кутузова, 20 от ТК 2Л13 до НПС-7	Схема водоснабжения и водоотведения	Повышение надежности системы водоснабжения	м	282,0	2*700	2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль,

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
		(актуализация 2022 годы)								амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
37 7	Реконструкция трассы пр. Ленина, 30/2 - ул. Баха, 3 ТК 2Л31 - 2Л35	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	720,0	2*300	2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
37 8	Реконструкция трассы от ж/д №10/1 ул. Энтузиастов до ж/д №2 ул. Радио	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	198,0	2*100	2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
37 9	Реконструкция трассы ул.Бусыгина 19-24	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	135,0	3*500	2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										затрат за счет реализации проектов и т.п.)
380	Реконструкция трассы ул.Львовская 3	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	525,0	3*300	2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
381	Реконструкция трассы ул.Васильева 11 д/с	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	184,0	3*6550	2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
382	Реконструкция трассы ул.Васильева 12-ул.Бурденко 14	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	145,0	2*80	2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										проектов и т.п.)
38 3	Реконструкция трассы ул.Львовская 2А-ТНСЗ	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	159,0	3*250	2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
38 4	Реконструкция трассы ул.Пермякова 10А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	336,0	2*10080	2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
38 5	Реконструкция трассы ул.Пермякова 16-18	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	240,0	2*10065	2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
386	Реконструкция трассы ул.Новикова-Прибоя 18-Херсонская 15	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	304,0	2*600	2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
387	Реконструкция трассы ул.Дьяконова 14-20	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	61,5	3*80	2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
388	Реконструкция трассы Бусыгина 1/2-1/3 (КМ опуска)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	162,0	2*400 500	2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
389	Реконструкция трассы ул.Бусыгина 19-Дьяконова 31А КМ-38/41	Схема водоснабжения и водоотведения	Повышение надежности системы водоснабжения	м	123,0	2*50010 0	2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль,

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
		(актуализация 2022 годы)								амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
390	Реконструкция трассы от пр. Ильича, 12 до ТК у дома пр. Ильича, 22	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	852,0	2*200 150	2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
391	Реконструкция трассы от дома Молодёжного, 17 до дома Обнорского, 10	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	941,2	2*150 2*125 2*100 2*80 2*50	2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
392	Реконструкция трассы на квартал 34 от ТК 1С. 45 до ТК у дома Толбухина, 18	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	606,0	2*100 2*50	2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										затрат за счет реализации проектов и т.п.)
39 3	Реконструкция трассы отопления и ГВС от Тк 1С. 8 пр. Ленина, 94а до ТК 1С. 12 и до пр. Ленина	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	549,0	2*600 500	2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
39 4	Реконструкция трассы ГВС от ТК у дома Ильича, 30 до дома Краснодонцев, 5	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	268,5	200	2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
39 5	Реконструкция трассы от ТК Обнорского, 17а до Тк Спутника, 4	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	244,0	2*100 2*80 2*65 2*50	2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										проектов и т.п.)
39 6	Реконструкция трассы ул.Дворовая, 37-37Б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	393,0	3*200	2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
39 7	Реконструкция трассы квартала №5: от ул. Южное Шоссе д.28/1В до ул. Южное Шоссе д.14	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	1168,0	2*400	2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
39 8	Реконструкция трассы 3-ей юго-западной: от ТК ЗЮ.35 ул.Коломенская, д.10 до подъёма ул.Сазанова, 13-1 (от ТК ЗЮ.35 до ТК ЗЮ.39)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	690,0	2*700 500	2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
399	Реконструкция трассы 3-ей Юго-Западной ул.Веденяпина, 23 до ул.Веденяпина, д.21 (от ТК 2Ю.50 до ТК 2Ю.53)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	300,0	2*500400	2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
400	Реконструкция трассы 2-ой Юго-Западной ул.Веденяпина, 1 до ул.Веденяпина, д.1В (от ТК 2Ю.63 до ТК 2Ю.65)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	393,0	2*500300	2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
401	Реконструкция трассы 2-ой Юго-Западной ул.Веденяпина, 32 до ул.Веденяпина, д.29 (от ПО 2Ю.6 до н.о. у д.29)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	495,0	2*500400	2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
402	Реконструкция трассы отопления 2 Соцгородская от 6 перекачки до 6 проходной	Схема водоснабжения и водоотведения	Повышение надежности системы водоснабжения	м	1060,0	2*600	2028	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль,

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
		(актуализация 2022 годы)								амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
403	Реконструкция трассы Парк "Дубки" на ЦТП Гл. Успенского ТК1Л80 - 1Л84	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	884,0	2*400	2028	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
404	Реконструкция трассы ул. Львовская 35 школа	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	160,5	2*8050	2028	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
405	Реконструкция трассы ул.Львовская 38А д/с	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	154,0	3*65	2028	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										затрат за счет реализации проектов и т.п.)
40 6	Реконструкция трассы ул.Васнецова 34 д/с	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	39,0	3*50	2028	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
40 7	Реконструкция трассы ТНС-27 (КМ)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	72,0	2*400 500	2028	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
40 8	Реконструкция второй Соцгородской трассы от ТК 2С.54 до Тк У дома Пр. Октября, 25	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	81,0	3*300	2028	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										проектов и т.п.)
409	Реконструкция трассы от дома пр. Молодёжный, 10 до пр. Молодёжного, 30	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	1362,0	2*200150	2028	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
410	Реконструкция трассы микрорайон №1: от ул.Смирнова, д.59 до ул.Лескова, д.20	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	1586,0	2*250 2*200	2028	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
411	Реконструкция трассы ТНС-8: от ТНС-8 до ул.Ст.Производственников, д.13-15	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	1150,0	2*200 2*150 150 100	2028	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
41 2	Реконструкция трассы ТНС-16: ул.Южное Шоссе д.2а до Южное Шоссе, д.10, д.6	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	1392,0	2*200 2*150 2*125 2*100 2*80 200 150 100 2*80	2028	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
41 3	Реконструкция трассы 2-ой Юго-Западной от ул.Минеева, д.35 ул.Космическая, д.40 (от ТК 2Ю.33 до ТК 2Ю.40)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	2313,0	2*500 400	2028	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
41 4	Реконструкция трассы отопления Западной отв. ПТК	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	500,0	2*250	2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
41 5	Реконструкция трассы ул.Бурденко, 42-ул.Дьяконова,	Схема водоснабжения и водоотведения	Повышение надежности системы водоснабжения	м	211,5	3*65	2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль,

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
	43А с вводом в д.44 по ул.Бурденко	(актуализация 2022 годы)								амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
416	Реконструкция трассы на квартал 34 от ТК 1С43 до ТК у дома Кр. Партизан, 15	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	531,0	2*100 2*65 2*50	2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
417	Реконструкция трассы от Тк у дома обнорского, 1 до ТК у дома Обнорского, 17а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	929,0	2*200 2*50	2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
418	Реконструкция трассы ул.Дьяконова,31А-ул.Бурденко,40	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	324,0	100 80	2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										затрат за счет реализации проектов и т.п.)
419	Реконструкция трассы ул.Дьяконова, 43-44	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	231,0	2*150	2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
420	Реконструкция трассы ул.Политбойцов, 7 - ул.Строкина, 14	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	1086,0	3*200 150	2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
421	Реконструкция трассы ул.Политбойцов, 2-4	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	268,0	2*200 150 100	2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										проектов и т.п.)
42 2	Реконструкция трассы ул.Политбойцов, 18-18б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	350,0	2*250 200 150	2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
42 3	Реконструкция трассы ул.Политбойцов, 22-ул.Плотникова, 2	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	412,0	3*150 100	2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
42 4	Реконструкция трассы пр.Бусыгина, 46 от д.1 ул.Львовская до ТК КС.20	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	426,2	2*150	2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
425	Реконструкция трассы ул.Дьяконова, 30Б-ул.Борская, 28	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	388,6	300	2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
426	Реконструкция трассы ул.Пермякова, 34Б-36	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	260,0	2*200 250 150	2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
427	Реконструкция трассы ул.Пермякова 34-46	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	376,0	3*150 100	2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
428	Реконструкция трассы ул.Дворовая,37-ул.Пермякова,12	Схема водоснабжения и водоотведения	Повышение надежности системы водоснабжения	м	672,0	3*150	2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль,

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
		(актуализация 2022 годы)								амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
429	Реконструкция трассы ул.Львовская, 25-29	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	256,0	2*200250150	2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
430	Реконструкция трассы квартала №5: от ул. Южное Шоссе д.22Б до ул. Южное Шоссе д.20	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	405,0	2*200150	2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
431	Реконструкция трассы 3-ей юго-западной: от пр.Молодёжный, д.29 до пр.Молодёжный, д.74А (от ТК ЗЮ.56 до ТК ЮО.50)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	280,0	2*400200100	2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										затрат за счет реализации проектов и т.п.)
43 2	Реконструкция трассы микрорайон №1: от ул.Смирнова, д.51 до ул.Смирнова, д.13	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	809,0	65	2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
43 3	Реконструкция трассы 3-ей юго-западной: от ул.Лескова, д.66А до ул.Народная стройка, д.1а (от ТК ЗЮ.24 до ТК ЗЮ.25)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	180,0	2*500 300	2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
43 4	Реконструкция трассы Роддом: от опуска ул.Лескова, д.37 до ул.Лескова, д.29	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	543,0	2*15010 03*100	2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										проектов и т.п.)
43 5	Реконструкция трассы 3 микрорайона "Аэродромный": ТК 2Ю.38 ул.Космическая, д.40, до подъема ул.Космическая, 32	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	78	2*300 250	2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
43 6	Реконструкция трассы пр.Бусыгина, 34	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	181	2*150	2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
43 7	Реконструкция трассы 3-ей юго-западной: от опуска Газонная, д.15 до опуска ул.Коломенская, д.3 (от ТК 3Ю.19 до ТК 3Ю.20)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	м	1566	2*700 500 2*500 300	2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
	Мероприятия ООО "Заводские сети":									
	1. Мероприятия в сфере холодного водоснабжения									
43 8	Реконструкция автоматизированной системы управления фильтростанции № 2 АВС (1 этап)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	В настоящее время система автоматического управления морально устарела, не ремонтпригодна (в связи со снятием с производства комплектующих), а также не позволяет реализовать полный функционал современных автоматизированных систем.	объект			2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
43 9	Строительство сооружений для повторного использования промывных сточных вод АВС (1 этап)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	При промывке отстойников сточные воды, содержащие осадок, через водоотводящие объекты, находящиеся в муниципальной собственности (ВОМС) сбрасываются в водный объект р.Ока. Для исключения вышеуказанных загрязнений р. Ока, а также с целью более эффективного и рационального использования водных ресурсов г. Н. Новгорода на АВС необходимо строительство сооружений для повторного	объект			2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
			использования промывных сточных вод							
44 0	Реконструкция автоматизированной системы управления фильтростанции № 2 АВС (2 этап)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	В настоящее время система автоматического управления морально устарела, не ремонтпригодна (в связи со снятием с производства комплектующих), а также не позволяет реализовать полный функционал современных автоматизированных систем.	объект			2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
44 1	Строительство сооружений для повторного использования промывных сточных вод АВС (2 этап)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	При промывке отстойников сточные воды, содержащие осадок, через водоотводящие объекты, находящиеся в муниципальной собственности (ВОМС) сбрасываются в водный объект р.Ока. Для исключения вышеуказанных загрязнений р. Ока, а также с целью более эффективного и рационального использования водных ресурсов г. Н. Новгорода на АВС необходимо строительство сооружений для повторного использования промывных сточных вод	объект			2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
44 1	Строительство сооружений для повторного использования промывных сточных вод АВС (3 этап)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	При промывке отстойников сточные воды, содержащие осадок, через водоотводящие объекты, находящиеся в муниципальной собственности (ВОМС) сбрасываются в водный объект р.Ока. Для исключения вышеуказанных загрязнений р. Ока, а также с целью более эффективного и рационального использования водных ресурсов г. Н. Новгорода на АВС необходимо строительство сооружений для повторного использования промывных сточных вод	объект			2025	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
44 2	Строительство сооружений для повторного использования промывных сточных вод АВС (4 этап)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	При промывке отстойников сточные воды, содержащие осадок, через водоотводящие объекты, находящиеся в муниципальной собственности (ВОМС) сбрасываются в водный объект р.Ока. Для исключения вышеуказанных загрязнений р. Ока, а также с целью более эффективного и рационального использования водных	объект			2026	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
			ресурсов г. Н. Новгорода на АВС необходимо строительство сооружений для повторного использования промывных сточных вод							
2. Мероприятия в сфере технического водоснабжения										
44 3	Реконструкция фильтра №3 на участке Водоподготовки станции «Промводопровод»	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Реконструкция фильтра позволит улучшить качество выходной технической воды, а также сократит количество воды, требуемое для промывки фильтров	объект			2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
44 4	Реконструкция промышленного водовода Ду 500 мм (L= 60п.м) по ул. Монастырка, на эстакаде	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Реконструкция позволит сократить количество аварий на 1 км/сети, обеспечит надежность работы централизованной системы города и возможность подключения новых абонентов	п.м.	60	500	2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
44 5	Реконструкция фильтра №8 на участке Водоподготовки станции «Промводопровод»	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Реконструкция фильтра позволит улучшить качество выходной технической воды, а также сократит количество	объект			2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления,

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм.	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
			воды, требуемое для промывки фильтров							снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
Мероприятия ООО "Коммунальщик":										
Мероприятия в сфере водоснабжения административно-территориального образования Новинский сельсовет										
44 6	Строительство сетей наружного водопровода (от точки подключения к водоводу диаметром 1200-1400 мм до точки пересечения автотрасс Нижний Новгород-Арзамас и Нижний Новгород-Богородск, протяженность трассы в 2 нити 1,9 км).	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение к централизованной системе водоснабжения	км	1,9		2016-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
44 7	Подключение существующих поселений: поселок Новинки, поселок Кудьма, деревня Кусаковка, деревня Комарово, село Сартаково, деревня Ромашково, деревня Новопавловка диаметром 160мм- 2 км, 225мм-0,45км, 50мм-3,4км, 75мм-2,3км, 63мм-0,5 км).	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение к централизованной системе водоснабжения	км	2 0,45 3,4 2,3 0,5	160 225 50 75 63	2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед.изм .	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
448	Сооружение водозаборных узлов (за границами населенных пунктов) состоящих из скважин, емкостей для хранения воды и станции водоподготовки (умягчения) в п.Кудьма, Новинки, д.Комарово, Ромашково, Новопавловка, Сартаково	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение к централизованной системе водоснабжения	объект			2018-2026	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
449	Реконструкция каптажей д.Кусаковка с увеличением мощностей и капитальным ремонтом водопроводных сетей	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение к централизованной системе водоснабжения	объект			2020-2026	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

8.2. Перспективная схема водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

Настоящий раздел содержит данные о перечне мероприятий и инвестиционных проектов в отношении системы водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород, обеспечивающих спрос на ресурс по всем годам реализации Программы на 2022 – 2030 годы.

Значения целевых показателей на каждый год реализации Программы на 2022 – 2030 годы в сфере водоотведения отражены в разделе 5 Обосновывающих материалов настоящей Программы.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов сформирован с разделением на группы проектов:

- строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения на перспективу;
- строительство, реконструкция и модернизация линейных объектов систем водоотведения.

В перечень мероприятий и инвестиционных проектов в отношении системы водоотведения включены мероприятия с указанием ссылок на схемы и программы развития систем водоотведения федерального, регионального и муниципального уровня, инвестиционных и производственных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоотведения.

При формировании свода инвестиционных проектов в сфере водоотведения были использованы следующие документы:

- актуализированной Схемы водоснабжения и водоотведения города Нижнего Новгорода, предоставленной Департаментом градостроительного развития и архитектуры администрации города Нижнего Новгорода,
- Адресной инвестиционной программы Нижегородской области на 2022 – 2024 годы, утвержденной постановлением Правительства Нижегородской области от 22.12.2021 № 1210 (с изм. от 01.07.2022 № 495);
- Муниципальной программы «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы, утвержденной постановлением администрации города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954);
- Муниципальной программы «Благоустройство города Нижнего Новгорода» на 2019-2024 годы, утвержденной постановлением Администрации города Нижнего Новгорода от 29.12.2018 № 3836 с изм. от 29.12.2021 № 6056);
- Муниципальной программы «Жилищно-коммунальное хозяйство в городе Нижнем Новгороде» на 2019 - 2024 годы», утвержденной постановлением Администрации города Нижнего Новгорода от 21.01.2019 №65 (с изм. от 23.12.2021 № 5891);
- Инвестиционные программы ресурсоснабжающих организаций.

В схеме водоснабжения и водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород рассматривается один сценарий развития систем водоотведения. Сценарий базируется на запланированных к реализации и утвержденных в органах исполнительной власти в сфере надзора (тарифного регулирования) за регулируемые организациями программам энергосбережения и повышения энергетической эффективности, инвестиционным программам организаций, программам комплексного развития поселения, концессионных соглашений. Экономическая эффективность мероприятия является второстепенным значением в сравнении с увеличением качества водоотведения от потребителей поселения. Сценарий развития систем водоотведения направлен на повышение качества процесса сбора, транспорта и сброса, экологической привлекательности процессов.

При предлагаемых Схемой водоотведения вариантах финансирования мероприятий по строительству и реконструкции системы водоотведения имеется возможность не допускать превышения предельных уровней индекса тарифов на соответствующую услугу для потребителей. При всех других вариантах реализация мероприятий будет либо невозможна, либо приведет к значительному повышению тарифа на водоотведение.

Часть мероприятий и инвестиционных проектов (организационные, беззатратные и малозатратные) непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дают, но их реализация обеспечивает оптимизацию систем коммунальной инфраструктуры и создание условий и стимулов для рационального потребления топливно-энергетических ресурсов, повышение надежности работы системы и улучшения качества и доступности услуг для потребителей, снижение негативного воздействия на окружающую среду.

В дальнейшем, при разработке проектов планировки участков новой застройки, входящих в границы муниципального образования городской округ город Нижний Новгород, перспективные нагрузки, потребуют уточнения и корректировки.

Предлагаемые мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации должны обеспечить достижение значений плановых показателей развития централизованных систем водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород, повысить качество услуги водоотведения, обновить основные фонды эксплуатирующей организации, удовлетворить спрос на водоотведение перспективных абонентов.

В соответствии с основным сценарием развития централизованных систем муниципального образования городской округ город Нижний Новгород предусматривается комплексная реконструкция действующих канализационных очистных (реконструкция технологических сооружений и технологического оборудования).

В рамках развития системы водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород предусматриваются следующие основные мероприятия:

- Строительство канализационных очистных сооружений в п. Березовая Пойма мощностью 200 м³/сутки;
- Реконструкция Нижегородской станции аэрации;
- Модернизация станции аэрации с установкой УФО сточных вод;
- Комплексная модернизация и реконструкция канализационных насосных станций, включая замену сетевых насосных агрегатов на более энергоэффективные аналоги, замену внутренней трубопроводной обвязки и запорно-регулирующей арматуры, восстановление строительных конструкций сооружений, установку приборов учета перекачиваемых сточных вод и т.д.

В рамках выполнения мероприятий схемы водоотведения г. Нижний Новгород до 2024 г. планируется полномасштабное проведение реконструкции существующих канализационных станций.

Вопросы строительства новых канализационных станций на развиваемых территориях г. Нижний Новгород подлежат корректировке на стадии проектирования застраиваемых территорий.

Для обеспечения гарантированного водоотведения перспективной застройки в Заречной части г. Нижний Новгород планируется реконструкция ГНС с увеличением производительности насосного оборудования;

- Ликвидация канализационной насосной станции КНС № 26 ул. Коломенская, д.6-б (инв.№ 000110043), КНС «Тепличный комбинат» ул. Береговая, 14 А, КНС № 3 ул.Магистральная (демонтаж оборудования, строительных конструкций, рекультивация земель);

- Внедрение комплексной системы дистанционного контроля и управления основными объектами централизованных систем водоотведения (проведение инженерных изысканий, технического обследования и гидравлического расчёта, проектирование, проведение экспертизы проекта), в т.ч. по адресу: город Нижний Новгород, Канавинский район, ул. Керченская, д. 15А;

- Комплексная реконструкция сооружений и технологического оборудования канализационных очистных сооружений

Необходимой мерой по предотвращению вредного воздействия на водный бассейн при сбросе сточных вод в черте муниципального образования городской округ город Нижний Новгород является снижение массы сброса загрязняющих веществ и микроорганизмов до уровня наиболее жестких нормативов из числа установленных. Для этого необходимо выполнить реконструкцию существующих канализационных очистных сооружений с внедрением современных новых технологий.;

- Создание террасного парка в Почаинском овраге с проведением работ по реконструкции коллектора дождевой канализации и выполнением работ по инженерной защите склонов;

- Строительство и реконструкция канализационных сетей для обеспечения развития городских территорий Нижнего Новгорода общей протяженностью 165,616 км и в целях подключения новых объектов общей протяженностью 955,55 км. (таблица 8.9-8.10)

Предлагаемые к строительству и реконструкции канализационные сети (в том числе канализационные коллекторы) должны быть выполнены из высококачественных материалов с применением современных технологий в области строительства систем водоотведения, а также отвечать требованиям действующих нормативных документов:

- СП 31.13330.2012.;
- СП 28.13330.2012.

Таблица 8.9 - Строительство и реконструкция канализационных сетей для обеспечения развития городских территорий Нижнего Новгорода

№ п/п	Объекты и основные работы	Примерные характеристики		Обоснование
		диаметр, мм	протяженность, км	
1	2	3	4	5
1.1	Реконструкция Мызинского дюкера	1400	3	
1.2	Строительство сетей канализации от домов по ул. Гвоздильной, ул. Волочильной с ликвидацией открытых выпусков в р. Ржавку в Ленинском р-не г. Н. Новгорода	110-225	0,732	Ликвидация открытых выпусков в р.Ржавка, и р.Борзовка.
1.3	Строительство сетей канализации от домов по ул. Памирская, ул. Каховская, ул. Перекопская, ул. Космонавта Комарова с ликвидацией открытых выпусков в р. Борзовку в Ленинском р-не г. Н. Новгорода.	75-160	0,675	Ликвидация открытых выпусков в р.Ржавка, и р.Борзовка.
1.4	Строительство сетей канализации от домов по ул. Глеба Успенского, ул. Паскаля с ликвидацией открытых выпусков в р. Борзовку в Ленинском р-не г. Н. Новгорода.	160-225	0,239	Ликвидация открытых выпусков в р.Ржавка, и р.Борзовка.
1.5	Строительство сетей канализации от домов по ул. Лейтенанта Шмидта, ул. Шлиссельбургской с ликвидацией открытых выпусков в р. Ржавку в Ленинском р-не г. Н. Новгорода.	50-160	1,364	Ликвидация открытых выпусков в р.Ржавка, и р.Борзовка.
1.6	Перекладка коллектора Д=300-600-800мм по ул.Гончарова на Д=800-900мм	800-900	1,5	Территория застройки в границах ул. Заречный бул., Архитектурная, Арктическая

№ п/п	Объекты и основные работы	Примерные характеристики		Обоснование
		диаметр, мм	протяженность, км	
1	2	3	4	5
				, Комарова, Сухопутная, пр.Ленина. Устранение участков с контруклонами, часть коллектора уже переложена.
1.7	Перекладка коллектора Д=1200мм по пр.Ленина, попадающую в зону строительства	1200	0,4	Территория застройки в границах ул.Самочкина, Энтузиастов, Дружбы в Ленинском районе.
1.8	Реконструкция Карповского коллектора Д=1000мм до КНС "Кавказ"	1000	5,5	Территория застройки в границах ул.Октябрьской революции, Чонгарская, Июльских дней в Ленинском районе.
1.9.	Перекладка канализационной линии Д=600 мм по ул.Обухова на Д=900мм от выпусков застройки до врезки в коллектор Д=2000мм по ул.Чкалова	900	1,1	Территория в границах улиц ул. Обухова, Чкалова, Н.Пахомова, Рутковского в Канавинском районе Наполнение выше нормативного, работает на подпоре, сточные воды выдавливаются в близлежащие к/сети..
1.10	Перекладка самотечного коллектора Д=1000-1500мм по ул.Интернациональная от завода Нормаль до Д=2000мм по ул.Должанская с выносом из-под здания ул.Советская,16	Определить проектом	0,8	Территория застройки в границах улиц Прокофьева, Канавинская, Приокская, Литвинова.
1.11	Перекладка самотечного коллектора Д=1800х1500 по ул.Чкалова-пл.Революции на Д=2000мм от железной дороги до Д=2000мм по ул.Должанская	2000	1,45	Территория застройки в границах улиц Прокофьева, Литвинова, Приокская, Долгополова.
1.12	Реконструкция 1-го напорного Автозаводского коллектора от КНС "Кавказ" до дюкера	1420	3,08	Территория застройки в границах улиц Даля, Канавинская, Прокофьева. Литвинова.
1.13	Перекладка Д=200мм по ул.Марата на Д=250мм.	250	0,28	Территория застройки в границах улиц Прокофьева, Долгополова, Приокская, Фильченкова.
1.14	Перекладка к.л. по ул.Марата-Луначарского Д=150-200мм на 250мм.	250	0,09	Территория застройки в границах улиц Долгополова, Приокская, Фильченкова.
1.15	Перекладка к.л. Д=200мм на Д=300мм по ул.Даля от ул.Канавинская до коллектора Д=1200мм по ул.Интернациональная	300	0,16	Территория застройки в границах улиц Даля, Революционная, Вокзальная, Марата.
1.16	Перекладка кан.линии Д=200мм по ул.Приокская на кан.линию Д=300мм от ул.Литвинова до Д=1200мм по ул.Интернациональная	300	0,17	Территория застройки в границах улиц Даля, Интернациональная, Вокзальная, Революционная.
1.17	Перекладка кан.линии Д=200 мм Д=300мм по ул.Вокзальная от ул.Литвинова до коллектора Д=1200мм по ул.Интернациональная	300	0,17	Территория застройки в границах улиц Даля, Вокзальная, Коммунистическая, Интернациональная.
1.18	Перекладка Д=200мм по ул.Фильченкова от ул.Приокская до коллектора Д=1800-1500 по ул.Чкалова.	200	0,09	Территория застройки в границах улиц Прокофьева, Алеши Пешкова, Приокская и Коммунистическая.

№ п/п	Объекты и основные работы	Примерные характеристики		Обоснование
		диаметр, мм	протяженность, км	
1	2	3	4	5
1.19	Перекладка к.л. Д=200мм по ул. Прокофьева на Д=250мм.	250	0,12	Территория застройки в границах улиц Даля, Алеши Пешкова, Прокофьева, Канавинская.
1.20	Перекладка к.л. Д=150мм по ул.Фильченкова на Д=250мм, далее Д=400мм по ул.Приокская до коллектора Д=2000мм по ул.Чкалова.	250-400	0,14	Территория застройки в границах улиц Даля, Коммунистическая, Прокофьева, Алеши Пешкова.
1.21	Реконструкция КНС "Фибролитовая" со строительством напорных канализационных линий и выносом напорной канализации с территории завода ГМЗ		1,25	
1.22	Реконструкция канализационного коллектора ул. ул. Чаадаева 26 – 12	315x18,7	0,45	Аварийное состояние трубопроводов и колодцев, обратные уклоны, провалы грунта.
1.23	Реконструкция КНС №1 по ул.Чаадаева			Территория застройки на пересечении улиц Орджоникидзе, Чаадаева, Баранова.
1.24	Реконструкция КНС №4 по ул.Черняховского со строительством 2-ой напорной канализационной линии Д=400мм до врезки в напорную канализационную линию Д=350мм у дома №7 по ул.Ярошенко	???	1,7	Территория застройки по ул. Орджоникидзе в Московском районе.
1.25	Перекладка самотечного коллектора Д=1000мм на Д=1500мм по пр. Героев	1500	2,6	
1.26	Перекладка канализационного коллектора Д=1000-1200мм по пр.Героев, Бурнаковский проезд, ул.Куйбышева до Д=2000мм по ул.Должанская с увеличением диаметра до 1500мм. (разгрузочный коллектор)	1500	5,8	Территория застройки на пересечении улиц Орджоникидзе и Мирошникова в Московском районе. Коллектор работает на подпоре, минимальные уклоны, отдельные участки с контруклонами ($h/d=2$, в основном $h/d=1,5$).
1.27	Перекладка к/л Д=600мм по ул.Страж Революции (технически неисправен), перекладка коллектора Д=1000мм по ул.Коминтерна, Сормовское шоссе от ул.Страж Революции до коллектора Д=1500мм по Московскому шоссе с увеличением диаметра до 1500мм	1500	0,8+3,5	Территория застройки в границах ул.Коминтерна, Страж Революции, Гвардейцев, Новосибирская в Московском районе Д=600мм: $h/d=0,8-0,9$, участки с контруклоном. Д=1000мм: Небольшой участок при стр-ве метро вынесли с контруклоном, $h/d=1$.
1.28	Реконструкция КНС№1 (ликвидация или строительство приемного резервуара) по ул.Коминтерна			
1.29	Реконструкция коллектора Д=1000-1500 ул.Калашникова-Труда, переход р.Парашка	1500	0,2	Проект планировки и межевания в границах ул.Культуры, Циолковского, Островского, Мечникова
1.30	Реконструкция канализационного коллектора по ул. Черниговская до Благовещенской площади.	560x33,2	1,202	Увеличение диаметра до 500 мм с учетом перспективной застройки.

№ п/п	Объекты и основные работы	Примерные характеристики		Обоснование
		диаметр, мм	протяженность, км	
1	2	3	4	5
1.31	Перекладка коллектора Д=200мм на Д=400мм по ул.М.Ямская	400	0,5	Территория застройки в границах улиц М.Ямская, М.Горького, Ильинская в Нижегородском районе.
1.32	Строительство коллектора Д=300-600мм по ул.Ильинская от ул.Красносельская до Нижневолжской наб.	300-600	3,2	Территория застройки в границах улиц Добролюбова, Ильинская, Малая Покровская, архитектора Харитонов в Нижегородском районе.
1.33	Перекладка коллектора с Д=150мм на Д=300мм по ул.Короленко до Д=300мм по ул.Короленко, ул.Горького,	300	0,65	Территория застройки в границах улиц Новая, Короленко в Нижегородском районе.
1.34	Перекладка коллектора с Д=200мм на Д=300мм по ул.Новой	300	0,6	
1.35	Перекладка к/л Д=200мм на Д=300мм по ул.Б.Покровская от ул.Крупской до коллектора Д=500мм по пл.Горького	300	0,4	Территория застройки в границах ул.Воровского, Костина в Нижегородском районе.
1.36	Перекладка канализационной линии по ул. Костина от ул.Белинского до ул.Горького	300	0,4	Развитие застраиваемых территорий в границах ул. Белинского, Костина, М.Горького, Гранитный.
1.37	Перекладка Д=200мм по ул.Белинского до Д=400мм по ул.Белинского угол ул.Ванеева	400	0,7	Территория застройки в границах ул.Белинского, Тверская, Славянская, Ашхабадская в Нижегородском районе.
1.38.	Перекладка коллектора Д=200мм на Д=400мм по ул.Невzorовых от ул.Студеная до ул.Ванеева.	400	1,2	Территории застройки: В границах улиц 1-я Оранжерейная, Серафимовича, Цветочная в Советском районе · по улице 2-я Оранжерейная (участок №1) в Советском районе · по улице 2-я Оранжерейная (участок №2) в Советском районе -по улице 1-я Оранжерейная в Советском районе Проект застройки и межевания части квартала в границах ул. Тимирязева-пер. Плодовый- ул. Пушкина в Советском районе. Проект планировки территории в границах улиц Белинского, Полтавская, Невzorовых, Ижорская. Территория по улице 2-я Оранжерейная (участок №1 и №2).
1.39.	Переложить существующий коллектор Д=400мм по ул. Невzorовых от застройки до Д=600мм по ул.Невzorовых	500	1,2	Развитие застраиваемых территорий по Тимирязева, Пушкина.
1.40	Перекладка канализационного коллектора Д=400мм на Д=500мм по ул. Белинского от ул. Ванеева до ул. Полтавская	500	0,6	Развитие застраиваемых территорий по ул. Генкиной.

№ п/п	Объекты и основные работы	Примерные характеристики		Обоснование
		диаметр, мм	протяженность, км	
1	2	3	4	5
1.41	Реконструкция Ковалихинского коллектора Д=450мм до Д=1000мм от ул.Трудовой до ул.Белинского	1000	0,4	Территория застройки на пересечение ул. Ульянова, Семашко; развитие застраиваемых территорий в границах улиц Б.Покровская, Октябрьская, Варварская, М.Горького, включая Грузинскую.
1.42	Перекладка Д=400мм на Д=800мм по ул.Родионова-Овражная	800	3,5	Проект межевания и застройки территории ул.Родионова.
1.43	Перекладка канализационной линии Д=200мм по Высоковскому проезду, ул. Балхашской и по ул. Б.Панина до Ковалихинского коллектора Д=1000мм, диаметр уточнить при проектировании	Определить проектом	0,9	Проект планировки и межевания территории в границах улиц Полтавская-Республиканская-Высоковский проезд.
1.44	Реконструкция канализационного коллектора Д=600мм на Д=800мм по ул.Артельная	800	2,9	
1.45	Прокладка коллектора от ул.Пушкина до Д=800мм по ул.Ошарская (пересечение с Изоляторским оврагом)	800	0,6	Развитие застраиваемых территорий по пр. Гагарина (бывший военный городок), ул. Бекетова и Ванеева, Кузнечихинская, Эльтонская, Косогорная в Советском районе.
1.46	Строительство коллектора Д=300-500мм по ул.Краснозвездная, Светлогорская до ул.Пушкина	300-500	0,75	Территория застройки по улице Краснозвездная в Советском районе
1.47	Перекладка канализационной линии Д=1200 мм по ул. Ивлиева (диаметр определить расчетом с учетом нагрузок по водоотведению существующих потребителей и объектов перспективного строительства) при условии переключения существующих потребителей.	Определить проектом	0,9	Проект планировки территории на пересечении улиц Адмирала Васюнина, Генерала Ивлиева.
1.48	Прокладка коллектора от Анкудиновского шоссе и с/х «Цветы» до коллектора Д=1500мм, проходящего вдоль р.Рахма	800	3	Развитие застраиваемых территорий в районе Анкудиновского шоссе и совхоза «Цветы».
1.49	Прокладка коллектора вдоль р.Рахма от коллектора Д=1500мм до Ново-Мызинского коллектора	2000	0,7	
1.50	Перекладка канализационного коллектора Д=400-900м по ул.Голованова, идущего от пр.Гагарина до д. Б.Константиново.	1500	3,2	Для подключения жилого района между дер. Ольгино и Новый луч, Новинки.Территория застройки, прилегающая к дер.Новинки в Нижегородской области Богородского района
1.51	Строительство очистных сооружений с полями фильтрации или КНС и напорных канализационных линий 2Д=400мм до Д=3000мм.	2*400	11,7	Система водоотведения к.п. Зеленый город.
1.52	Реконструкция напорного канализационного коллектора Д1420 мм по ул. Зеленодольская от ул. Комсомольское шоссе до ул. Чкалова (1-очередь по ул.	1420	1,864	Снижение количества повреждений на реконструируемом участке.

№ п/п	Объекты и основные работы	Примерные характеристики		Обоснование
		диаметр, мм	протяженность, км	
1	2	3	4	5
	Зеленодольская от пересечения с ул. Ледокола Садко до ул. Чкалова)			
1.53	Реконструкция канализационного самотечного коллектора D=2000мм, протяженностью 454,0 п. м. на участке ул. Мещерский бульвар 5 – Мещерский бульвар 3 корп. 3.	1800	0,454	Обеспечение безаварийной работы коллектора и повышение надежности обслуживания абонентов.
1.54	Реконструкция канализационного коллектора (санация) ул. Страж Революции 28 – Коминтерна 4/2 D=600мм	560x33,5	0,7	Аварийное состояние, коррозия трубопровода свыше 70%. Аварийная ситуация в 2018 году с нарушением водоотведения абонентов. Прохождение трубопровода под магистральной дорогой с высоким трафиком общественного транспорта.
1.55	Реконструкция канализационного коллектора D600, ул. Никиты Рыбакова - бульвар Юбилейный - Коминтерна.	710x42	1,715	Аварийное состояние, разрушение и просадка трубопровода.
1.56	Реконструкция канализационного напорного коллектора от КНС 14 ул. Самочкина 39в до врезки в коллектор 1200мм ул. Чонгарская.	820x10	2,58	Аварийное состояние коллектора.
1.57	Реконструкция системы водоотведения Сормовского района с ликвидацией КНС 1.	1020x10	0,3	Снижение затрат на эксплуатацию КНС, электроэнергию, ФОТ персонала, обслуживающего КНС.
1.58	Реконструкция двух участков условно напорного трубопровода Ø 1420 мм дюкера в районе д. Никульское протяженностью 50 п. м. (2x50 п.м)	2d 1200x57,2	2x0,050=0,100	Аварийная ситуация, сквозное истирание лотковой части трубопровода, риск вытекания стоков с затоплением дер. Никульское, заражения почвы, причинения ущерба жилым домам.
1.59	Реконструкция дюкерного перехода напорного трубопровода Ø315мм через р.Кудьма протяженностью 150 п. м.	315x18,7	0,3	Аварийное состояние дюкерного перехода, угроза попадания сточных вод в водный объект.
1.60	Реконструкция канализационных сетей в Московском и Канавинском районе. Устройство переемычки между коллектором D1000 ул. Проспект Героев и D800 ул. Московское шоссе.	450x26,7	0,25	Возможность переключения стоков с объектов ул. Березовская, Проспект Героев, снятие подпоры сточной воды в период паводка.
1.61	Реконструкция канализационного самотечного коллектора по адресу: ул. Юлиуса Фучика, 31 D=150 мм, D=300 мм.	315x18,7	0,21	Аварийное состояние коллектора, обратные уклоны.
1.62	Реконструкция канализационного коллектора от ул.Кащенко,4а до ул.Шапошникова,13а.	450x26,7	0,35	Исключение поступления ливневых стоков в канализационный коллектор D=3000мм.
1.63	Реконструкция самотечного канализационного коллектора ул. Дудневская 5б, путем увеличения протяженности.	450x26,7	0,28	Снижение затрат на эксплуатацию КНС, электроэнергию, ФОТ персонала, обслуживающего КНС.

№ п/п	Объекты и основные работы	Примерные характеристики		Обоснование
		диаметр, мм	протяженность, км	
1	2	3	4	5
1.64	Реконструкция самотечного канализационного коллектора по ул. Раевского 3б, путем увеличения протяженности.	450x26,7	0,25	Снижение затрат на эксплуатацию КНС, электроэнергию, ФОТ персонала, обслуживающего КНС.
1.65	Реконструкция канализационного коллектора Ø1000мм и эстакадного перехода через р.Кова, протяженностью 100 п. м. на участке, в районе д.1 ул.Овражная	1000	0,1	Снижение затрат на эксплуатацию КНС, электроэнергию, ФОТ персонала, обслуживающего КНС.
1.66	Реконструкция (модернизация) канализационных сетей.	2000	0,15	Снижение затрат на эксплуатацию КНС, электроэнергию, ФОТ персонала, обслуживающего КНС.
1.67	Строительство наружных сетей канализации 1-й очереди строительства ЖК «Новинки Смарт Сити»	108, 225, 315, 450	3,307	Подключение к централизованным сетям водоотведения ЖК «Смарт Сити».
1.68.	Реконструкция Новосормовского коллектора от пр. Кораблестроителей, 11а до ул. Керченская, 15а	1200	1,4	Коррозия верхнего свода.
		1500	3,6	
		2000	5,9	
1.69.	Реконструкция разгрузочного коллектора от ул. Березовская, 89 до ул. Тонкинская, 6	1000	2,4	Коррозия верхнего свода, критическое наполнение трубопровода, ненормативные уклоны
		1200	3	
		1500	0,42	
1.70	Реконструкция Разгрузочного коллектора в районе ул. Гордеевская, 24	1000	0,05	Коррозия верхнего свода, критическое наполнение трубопровода, ненормативные уклоны.
1.71	Реконструкция Каланчевского коллектора от ул. Дружаева, 3 до ул. Самочкина, 29б КНС №14	1200	4,75	Коррозия верхнего свода, критическое наполнение трубопровода, ненормативные уклоны.
1.72	Реконструкция коллектора от ул. Коминтерна, 117 до ул. Коминтерна, 159	600	0,57	Коррозия верхнего свода, критическое наполнение трубопровода, ненормативные уклоны.
1.7.3	Реконструкция Линдовского коллектора от ул. Березовская, 110 до ул. Щербакова, 37к2	500	0,515	Коррозия верхнего свода, критическое наполнение трубопровода, ненормативные уклоны.
		600	0,515	
		900	0,28	
		1200	0,17	
1.74	Реконструкция самотечного коллектора от ул. Должанская до ГНС	2000	1,07	Коррозия верхнего свода, критическое наполнение трубопровода, ненормативные уклоны.
1.75	Реконструкция коллектора от Московское шоссе, 144 до Сормовское шоссе, 4а	600 – существующий,	3,1	Коррозия верхнего свода, критическое наполнение трубопровода.
		1500 – предлагаемый		
		800 – существующий,	0,57	
		1500 - предлагаемый		
1.76	Реконструкция самотечного коллектора от ул. Пермякова, 20 до ул. Ковпака 1в КНС "Чусовая"	800	0,535	Коррозия верхнего свода, критическое наполнение трубопровода, ненормативные уклоны.
		900	0,013	
		1000	0,697	

№ п/п	Объекты и основные работы	Примерные характеристики		Обоснование
		диаметр, мм	протяженность, км	
1	2	3	4	5
1.77	Реконструкция самотечного коллектора от ул. Тяблинская, 39а до Южное шоссе, 1а	1000	0,78	Коррозия верхнего свода, критическое наполнение трубопровода, ненормативные уклоны.
1.78	Реконструкция Ковалихинского коллектора от ул. Фрунзе до ул. Н.Суловой, 24	1000-1200 – существующий, 1500 - предлагаемый	2,6	Критическое наполнение трубопровода, нарушение раструбных соединений.
1.79	Реконструкция канализационного коллектора по ул. Яблонева - ул. Овражная, 46	500	0,83	Коррозия верхнего свода, критическое наполнение трубопровода, нарушение раструбных соединений.
1.80	Реконструкция коллектора по ул. Голованова от ул. 40 лет Победы до Д=1600мм	600-900 - существующий, 1500 - предлагаемый	1,5	Критическое наполнение трубопровода, нарушение раструбных соединений.
1.91	Реконструкция Изоляторского коллектора от ул. Рыбинской, 93 до ул. Пушкина	400-700 - существующий, 1000 - предлагаемый	1,9	Критическое наполнение трубопровода, нарушение раструбных соединений.
1.82	Реконструкция участка по Московскому шоссе от дома №292 до дома №248 (санация ЦПП)	800	0,8	Сквозная коррозия, истирание лотковой части.
1.83	Реконструкция участка от дома №144/1 до дома №52/1 по Московскому шоссе (санация ЦПП)	800	1,9	Сквозная коррозия, истирание лотковой части.
1.84	Реконструкция участка Московское шоссе, 17а – Стрелка 1 (санация ЦПП)	1000	3,5	Сквозная коррозия, истирание лотковой части.
1.85	Реконструкция 2-го Автозаводского напорного коллектора от ул. Чкалова до ГНС	1420	2,6	Сквозная коррозия, истирание лотковой части.
1.86	Реконструкция 1-го Автозаводского напорного коллектора Д 1420мм, протяженностью 2687м	1420	2,687	Сквозная коррозия, истирание лотковой части.
1.87	Реконструкция напорного коллектора от КНС №10а ул. Фучика, 4а до больницы №40 ул. Героя Смирнова, 71	700	2,1	Сквозная коррозия, истирание лотковой части.
1.88	Реконструкция напорного коллектора от КНС Мостоотряд, 18г до ул. Гайдара, 16	2x400 2x500	2,3 0,6	Сквозная коррозия, истирание лотковой части, отсутствие резервирования.
1.89	Реконструкция напорных канализационных коллекторов от КНС «ГП НО НПЭК» до д.Новопокровское	2x400	7,212	Сквозная коррозия, нарушение раструбных соединений
1.90	Реконструкция 2-го Автозаводского напорного коллектора от ул. Самочкина до ул. Зеленодольской	1420	2,05	Сквозная коррозия, истирание лотковой части.
1.91	Реконструкция коллектора от камеры в дер. Никульское до НСА	1420	1,38	Сквозная коррозия, истирание лотковой части.
1.92	Строительство канализационного коллектора от ул. Коломенская, 6 до ул. Народная стройка, 1	1000	0,5	Снижение затрат на эксплуатацию КНС, электроэнергию, ФОТ персонала, обслуживающего КНС.
1.93	Строительство коллектора от КНС Нижне-Печерская, 12а до Ивлиева, 38б	500	0,5	Снижение затрат на эксплуатацию КНС, электроэнергию, ФОТ персонала, обслуживающего КНС.

№ п/п	Объекты и основные работы	Примерные характеристики		Обоснование
		диаметр, мм	протяженность, км	
1	2	3	4	5
1.94	Строительство коллектора от КНС "Медвежья долина" ул. Родионова, 165д до ул. Яблонева, 28	300	0,65	Снижение затрат на эксплуатацию КНС, электроэнергию, ФОТ персонала, обслуживающего КНС.
1.95	Реконструкция канализационного коллектора ул. Страж Революции 28 – Коминтерна 4/2	600	0,7	Коррозия верхнего свода, критическое наполнение трубопровода, ненормативные уклоны.
1.96	Реконструкция канализационного коллектора, ул. Никиты Рыбакова - бульвар Юбилейный - Коминтерна.	600	1,7	Коррозия верхнего свода, критическое наполнение трубопровода, ненормативные уклоны.
1.97	Реконструкция канализационного коллектора от ул. Рыбинская, 93 до пер. Прудный, 24	1000	0,7	Коррозия верхнего свода, критическое наполнение трубопровода, ненормативные уклоны.
1.98	Строительство самотечного канализационного коллектора ул. Коминтерна, 59	1000	0,3	Снижение затрат на эксплуатацию КНС, электроэнергию, ФОТ персонала, обслуживающего КНС.
1.99	Реконструкция сетей и КНС в д.Афонино	150-300	7	Физический износ сетей и КНС.
1.100	Реконструкция Сормовского самотечного коллектора от ул. Коминтерна, 58 - Московское шоссе, 17б	1100	4,2	Коррозия верхнего свода, критическое наполнение трубопровода, ненормативные уклоны.

Таблица 8.10 - Строительство и реконструкция канализационных сетей для подключения новых объектов

№ п/п	Объекты и основные работы	Примерные характеристики		Обоснование
		диаметр, мм	протяженность, км	
1	2	3	4	5
2.1	Перекладка напорного коллектора Д=300мм от КНС Аэропорта до к/сетей в р-не ул.Космическая,52	2*300	2*1,98	Реконструкция Аэропорта (пос.Стригино)
2.2	Реконструкция КНС на территории Аэропорта			
2.3	Реконструкция напорного коллектора по Московскому шоссе от шоссе Масложиркомбината до ул.Самаркандская	1020	4,401	Строительство стадиона "Стрелка"
2.4	Прокладка канализационного коллектора от жилого района восточнее деревни Мордвинцево до коллектора Д=1800мм	500	2,6	для подключения жилого района восточнее дер. Мордвинцево
2.5	Прокладка коллектора от д. Ольгино, пос. Новый луч до Щербинок	800	1,6	для подключения жилого района между дер. Ольгино и дер.Новый луч
2.6	Перекладка к/линии Д=152-185мм по ул.Гоголя, Сергиевской от к/линии Д=200мм по ул.Маслякова до переключаемой к/линии Д=300-600мм по ул.Ильинская	300	0,9	Территория в границах застройки ул.Нижегородская, Гоголя, Заломова
2.7	Реконструкция напорной к/линии Д=200мм от КНС «Полесская» и КНС «Озерная» до КНС «Ясная»	2Д=200	3,1	Для подключения новых объектов пос.Высоково, Дубравный, ул.Землячки, Ясная, Ужгородского
2.8	Реконструкция напорного к/коллектора от КНС «Ясная» до	300	3,98	Для подключения новых объектов ул.Хальзовская,

№ п/п	Объекты и основные работы	Примерные характеристики		Обоснование
		диаметр, мм	протяженность, км	
1	2	3	4	5
	врезки в к/ коллектор Д=400мм в районе д.93 по ул.Свободы			Большая Починковская, Ясная, Кима, Свободы
2.9	Строительство напорного коллектора от КНС «Ясная» через ул.Новые Пески, Новосельская до к/коллектора Д=1500мм по ул.Старая Канава	400	3,7	
2.10	Строительство к/линии от застройки до врезки в перекадываемую к/линию Д=300мм в районе д.39 по ул.М.Гореза	300	0,5	Проект планировки и межевания в границах ул.Акмолинская, Народная, Нефтегазовская
2.11	Перекладка к/линии Д=250мм в районе д.39 по ул.М.Гореза до врезки в к/коллектор Д=1200мм по ул.Куйбышева,20	300	0,1	
2.12	Перекладка к/линии Д=200мм по ул.Давыдова до врезки в к/коллектор Д=500мм, идущий на КНС №5	300	0,7	Застройка в границах ул.Давыдова, Лубянская, Ш.Руствавели
2.13	Реконструкция напорной к/ линии по ул.Актюбинская от КНС «Ракетная,9б» до врезки в к/коллектор Д=800мм по Московскому шоссе	200	1,05	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей и застройки в границах ул.Конотопская, Авангардная (по данным участка: нет резерва, в работе 1 нитка)
2.14	Реконструкция канализационного коллектора от ул. Тяблинская 7 до Южное шоссе 2г.	1020x9	0,214	Аварийное состояние коллектора, работа коллектора с подпором, обратные уклоны
2.15	Строительство к/сетей по ул.Малоэтажная, Стригинская, Мелиоративная до врезки в КНС пос. Мостоотряд	200	0,4	Территории, неохваченные канализованием
2.16	Перекладка напорного к/коллектора 2Д=400мм по ул.Ореховская до к/коллектора Д=1000мм по ул.Тяблинская	2*500	2*2,8	Застройка по ул.Малоэтажной
2.17	Реконструкция самотечной к/ сети Д=300мм от д.55 по ул.Космической до КНС №29.	300	0,3	Строительство 2 и 3 очереди терминала ОАО «МАНН»
2.18	Реконструкция КНС №29 (ул.Космическая,30).			
2.19	Реконструкция напорной к/сети от КНС №29 до самотечной к/линии Д=400мм у д.7 по ул.Коломенская.	2*250	3,965	
2.20	Реконструкция самотечной к/линии Д=400мм у д.7 по ул.Коломенская до врезки в коллектор Д=1400мм	400	0,064	
2.21	Реконструкция самотечной к/линии до КНС «Юго-Запад»	1400	1,178	
2.22	Строительство канализационных сетей в дер.Никульское, Кузьминки	200	1	Территории, неохваченные канализованием
2.23	Строительство к/сети по ул.Федосеенко	300	2	Развитие территории промзоны и перспективное строительство жилой застройки по ул.Федосеенко (территория военного городка)
2.24	Реконструкция ГНС			Строительство стадиона "Стрелка"
2.25	Перекладка к/коллектора Д=300мм по ул.Арктическая до	500	0,6	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих

№ п/п	Объекты и основные работы	Примерные характеристики		Обоснование
		диаметр, мм	протяженность, км	
1	2	3	4	5
	перекладываемого к/коллектора Д=600мм по ул.Гончарова			потребителей; в ТО информация о перспективных застройках отсутствует
2.26	Перекладка к/коллектора у д.39 по ул.Г.Попова до КНС «Кавказ»	1000	5,6	Развитие застройки в границах ул.Н.Прибоя, Суздальская, пер.Суздальский, ул.Шекспиера
2.27	Перекладка к/ коллектора Д=400мм от ул.Корейская до врезки в к/коллектор Д=1000мм в районе д.6 по ул.Углова	600	1,5	Развитие территории в границах пер.Корейский, ул.Сурикова
2.28	Реконструкция канализационного коллектора от ул. Рыбинская, 93 до пер. Прудный, 24	1220x10; 820x9; 1220x10	0,345; 0,180; 0,15	Обеспечение пропускной способности существующих потребителей, развитие территории в границах пр-т Гагарина – пл.Лядова, ул.Краснозвездная
2.29	Перекладка к/коллектора Д=1000мм от пер.Парниковый до станции снеготаяния	1200	0,4	Обеспечение пропускной способности существующих потребителей; в ТО информация о перспективных застройках отсутствует
2.30	Перекладка к/линии Д=200мм по ул.Верхне-Волжская набережная до врезки в перекладываемую к/линию Д=300мм в районе трамплина	300	1,1	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей; в ТО информация о застройках отсутствует
2.31	Перекладка к/линии Д=300мм по ул.Дальняя до врезки в перекладываемую к/линию Д=500мм по ул Черниговская	400	1	Застройка территории в границах ул.Шевченко, М.Ямская, Красносельская, Барминская, Елецкая, Одесская, Ереванская
2.32	Перекладка к/линии Д=200мм по ул.Пискунова-ул.Ошарская до врезки в к/коллектор Д=400мм у дома №33 по ул.Октябрьской	300	0,6	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей; в ТО информации о перспективной застройке нет (застройка территории в границах ул.Б.Покровская-Октябрьская- Алексеевская-Пискунова одобрена Градсовестом при губернаторе)
2.33	Строительство напорной к/ линии от КНС №4 (ул.Куйбышева, 51а) до врезки в к/коллектор Д=1000мм по Сормовскому шоссе	200	0,5	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей (по данным участка в работе 1 нитка, работает по максимальной пропускной способности, резерва нет). В ТО информации о перспективной застройке отсутствует
2.34	Строительство напорной к/линии от КНС №6 (ул. Комарова,15) до врезки в самотечный к/коллектор Д=600мм по ул.Гончарова	200	0,5	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей (по данным участка в работе 1 нитка, работает по максимальной пропускной способности, резерва нет). В ТО информации о перспективной застройке отсутствует
2.35	Строительство напорной к/линии от КНС №7 (ул. Комарова,21) до врезки в напорный к/коллектор Д=300мм от КНС №6	150	0,3	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей (по данным участка в работе 1 нитка, работает по максимальной пропускной способности,

№ п/п	Объекты и основные работы	Примерные характеристики		Обоснование
		диаметр, мм	протяженность, км	
1	2	3	4	5
				резерва нет). В ТО информации о перспективной застройке отсутствует
2.36	Строительство напорной к/линии от КНС «Дубки» по ул.ад. Нахимова, 1а до врезки в к/коллектор Д=1200мм по пр-ту Ленина	300	0,3	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей (по данным участка в работе 1 нитка, работает по максимальной пропускной способности, резерва нет). В ТО информации о перспективной застройке отсутствует
2.37	Строительство напорной к/линии от КНС (пр-т Ленина, 79в) до врезки в к/коллектор Д=1200мм по ул. Переходникова	150	0,1	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей (по данным участка в работе 1 нитка, работает по максимальной пропускной способности, резерва нет). В ТО информации о перспективной застройке отсутствует
2.38	Строительство напорной к/линии от КНС (ул.Металлистов, 3в) до врезки в напорный к/коллектор Д=800мм по Московскому шоссе	200	0,3	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей (по данным участка в работе 1 нитка, работает по максимальной пропускной способности, резерва нет). В ТО информации о перспективной застройке отсутствует
2.39	Реконструкция напорного к/коллектора Д=700мм от КНС №14 (ул.Самочкина, 29) до врезки в напорный к/коллектор Д=1400мм в районе д. № по ул.Самочкина	800	1	Канализование объектов частного сектора в границах ул.Дружбы, Кировская, Снежная, Палехская
2.40	Реконструкция напорного к/коллектора Д=400мм от КНС «Рубо» (ул.Весенняя) до врезки в к/линию Д=900мм у дома №5 по ул. Октябрьской революции	2x400	0,75	Застройка территории по ул.Украинская в 30м от жилых домов №27,35
2.41	Реконструкция напорного коллектора от КНС-38 по Московскому шоссе до врезки в напорный к/коллектор Д=800мм у дома №302 по Московскому шоссе	2x300	1,42	Развитие территории по Московскому шоссе
2.42	Реконструкция КНС (ул.Левинка, 39г) и напорных коллекторов от КНС до врезки в к/коллектор Д=2000мм по ул.Бурнаковская	2x300	1	Перспективное развитие промзоны пос.Левинка
2.43	Реконструкция к/коллектора Д=500-800-1000мм в районе дома №30 по пр-ту Ильича до КНС № 10 (пр-т Ленина, 94б)	600-800-1000	1,4	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей (по данным участка коллектор работает на «подпоре»), в ТО информации о перспективных застройках нет
2.44	Реконструкция к/линии Д=500мм в районе дома №22 по пр-ту Октября до врезки в к/коллектор Д=700мм в районе дома №7 по ул.Поющева	600	0,9	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей (по данным участка коллектор работает на «подпоре»), в ТО информации о перспективных застройках нет
По письмам администраций				

№ п/п	Объекты и основные работы	Примерные характеристики		Обоснование
		диаметр, мм	протяженность, км	
1	2	3	4	5
2.45	Строительство канализационных сетей ТИЗ «Покровское» в границах ул.Рокоссовского, Ивлиева, Казанское шоссе, южная граница города, памятников природы « Дубрава Ботанического сада университета), «Щелоковский хутор»	300	1,5	Территории, неохваченные канализованием
2.46	Строительство к/линии по ул.Родионова от дома №128 -52 до врезки в переключаемую к/линию Д=200мм в районе д. №26 по ул.Родионова	200	1,2	Территории, неохваченные канализованием
2.47	Перекладка к/линии Д=200мм от дома №26 по ул.Родионова до к/коллектора Д400мм по ул.Ковровская	400	0,4	
2.48	Строительство к/сетей пос. Новое Доскино	300	3	Территории, неохваченные канализованием
2.49	Строительство к/сетей по ул.Подводников, Геройская, Грубе, Дизелестроительная, Ремесленная до врезки в к/коллектор Д=500мм по ул.Дизелестроительная	200	0,36	Территории, неохваченные канализованием
2.50	Строительство к/сетей мкр-на «Этна-2»	200	1,5	Территории, неохваченные канализованием
2.51	Строительство к/сетей ул.В.Котика, Дарвина, Молиговский затон, Каширская	200	2,5	Территории, неохваченные канализованием
2.52	Строительство к/сетей по ул.Возрождения, Деревообделочная, Мичурина, Трамвайная	200	0,6	Территории, неохваченные канализованием
2.53	Строительство к/сетей ул.Кабардинская, Грузовая, Эльтонская,Каменская, Анапская	150	1	Территории, неохваченные канализованием
2.54	Строительство к/сетей по ул.Красноводская, Карельская, Агрономическая, Рыбинская, Канашская, Верхнеудинская, Пригородная	200	1	Территории, неохваченные канализованием
2.55	Строительство к/сетей пос Ляхова	200	2	Территории, неохваченные канализованием
2.56	Строительство к/сетей пос. Сахарный Дол	200	2	Территории, неохваченные канализованием
2.57	Строительство к/сетей ул.Роцинская, Горная, Северная, Валдайская (пос. Дубенки)	200	1	Территории, неохваченные канализованием
2.58	в границах ул.Федосеенко, ул.Торфяная	300	6,82	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.59	пос.Новая Стройка	100	16	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.60	в застройке "Бурнаковская низина" в границах ул.Коминтерна, ул.Левинка, ш.Бурнаковское	300	73,01	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.61	в границах ул.Римская, Декабристов, Таллинская, Болотникова	300	18,62	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.62	в границах ул.Ближняя, Осипенко, Пурехская, Череповецкая, Овчинникова.	300	5,52	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения

№ п/п	Объекты и основные работы	Примерные характеристики		Обоснование
		диаметр, мм	протяженность, км	
1	2	3	4	5
2.63	в границах ул.Пахомова, Симферопольская, Украинская, Спартак, Зеленодольская	300	25,3	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.64	в границах ул.Авиаторская, Шлиссербургская, Кременчугская	300	4,99	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.65	пос.Дубравный, пос.Высоково	100	34,56	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.66	в пос. Нагулино в границах ул.Объединения, Усадебная, Нагулинская, Тарханова	100	6,08	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.67	пос.Березовая Пойма	300	9,98	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.68	пос. Орловские дворики, Московское шоссе	100	3,94	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.69	в застройке по пр.Кораблестроителей	300	6,38	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.70	в застройке Красноуральская-пр.Ильича-Красных партизан-Спутника	300	124,13	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.71	в застройке Шуваловская промзона	300	120,58	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.72	в застройке пос Дачный	300	9,79	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.73	в квартале "Старое Канавино"	300	71,04	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.74	в квартале "Молитовка"	300	75,89	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.75	в застройке по ул.Коломенская	100	9,12	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.76	в застройке ул.Малозэтажная и Шнитникова	100	47,55	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.77	пос. Березовый Клин (к.п.Зеленый город)	100	4	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.78	дер.Кузничиха (Слободка и Кукурузный пос.) – 3 очередь	100	83,37	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.79	дер.Новопокровское			
2.80	Территория перспективной застройки в р-не Анкудиновского шоссе и совхоза «Цветы»			
2.81	дер.Ольгино,Новый луч	100	3,55	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.82	в застройке пр.Гагарина (С/х академия)	300	3,04	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.83	Перекладка канализационных сетей в дер.Бешенцево	100	19,37	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.84	Перекладка канализационных сетей в дер.Мордвинцево и дер.Б.Константиново			

№ п/п	Объекты и основные работы	Примерные характеристики		Обоснование
		диаметр, мм	протяженность, км	
1	2	3	4	5
2.85	Перекладка канализационных сетей в пос.Луч			
2.86	в застройке ул.Голованова	300	1,21	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.87	в застройке пр.Гагарина-Пятигорская	300	1,33	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.88	в застройке ул.Пятигорская-Батумская-Столетова	300	1,09	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.89	в застройке ул.Г.Елисеева-Батумская-Столетова-Б-Бруевича	300	1,05	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.90	в застройке ул.Батумская-г.Елисеева	300	0,86	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.91	в застройке Цветочная(Анкудин.Ш.-Цветочная-«Щёлковский хутор»-дублёр пр.Гагарина	300	8,39	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.92	в застройке пр.Гагарина-Краснозвёздная	300	0,9	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.93	в квартале ул.Пушкина	300	1,29	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.94	в квартале ул.Пушкина-Косогорная	300	0,66	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.95	в застройке по ул.Серафимовича-Цветочная	300	2,15	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.96	в застройке ул.2-я Оранжевая	300	1,99	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.97	в застройке ул.Ванеева	300	0,66	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.98	в застройке ул.Ошарская-Республиканская	300	0,23	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.99	в застройке Невзоровых-3-й Проезд	300	0,23	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.100	в застройке ул.Тверская-Генкиной-Ашхабадская-Белинского	300	1,56	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.101	в застройке ул.Белинского-Тверская-Невзоровых-Студёная	300	0,66	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.102	в застройке Шевченко-3-я Ямская-Большие Овраги	300	0,12	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.103	в застройке ул.М.Ямская-М-Горького-Ильинская	300	0,78	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.104	в застройке ул.М. Горького-Ильинская-Новая	300	0,94	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.105	в застройке ул.М.Горького-Ильинская	300	0,35	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения

№ п/п	Объекты и основные работы	Примерные характеристики		Обоснование
		диаметр, мм	протяженность, км	
1	2	3	4	5
2.106	в застройке ул.Белинского-Славянская-Ашхабадская	300	0,55	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.107	в застройке ул.Октябрьская	300	0,31	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.108	в застройке пер.Плотничный	300	0,47	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.109	в застройке ул.Ильинская-А.Харитонов	300	2,61	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.110	в застройке ул.Ульянова 32,36,38	300	0,35	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.111	в застройке ул.Семашко (В часть квартала Ульянова-Семашко-Ковалихинская-Нестерова)	300	0,35	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.112	в застройке ул.Большая Печёрская-Казанская наб.	300	0,82	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.113	в застройке ул.Сеченова-Тургенева	300	1,64	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.114	в застройке ул.Родионова обувная фабрика	300	1,29	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.115	в застройке ул.К.Касьянова-р.Кова	300	0,98	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения
2.116	Прокладка 2-х канализационных линий 2хД=225мм протяженностью ~75 п.м. каждая, общей протяженностью ~150п.м. от границ земельного участка объекта: «Универсальный спортивный комплекс с искусственным льдом в г. Нижнем Новгороде» до канализационного коллектора Д=500 мм по ул.Самаркандская	2Д=225	0,15	Обеспечение централизованным водоотведением
2.117	Строительство канализационных линий 2Д=160мм, Д=225мм со строительством КНС от границ земельного участка объекта до канализационной линии Д=1800мм, проходящей в районе дома № 26 по ул. Нагорная	2Д=160Д=225	2Д=160мм – 6; Д=225мм – 4,5	Обеспечение централизованным водоотведением
2.118	Прокладка канализационной линии от границ земельного участка до канализационной линии Д=315 мм, идущей на КНС «Совхоз» по ул. Бахтина, д. 10 А	2Д=160	11	Обеспечение централизованным водоотведением
2.119	Строительство сетей канализации от границ земельного участка, расположенного по адресу: Российская Федерация, Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, Автозаводский район, бульвар Южный до канализационной линии Д=150мм, идущей от дома №14 по ул. Шнитникова	2Д=125	0,62	Обеспечение централизованным водоотведением

№ п/п	Объекты и основные работы	Примерные характеристики		Обоснование
		диаметр, мм	протяженность, км	
1	2	3	4	5
2.120	Строительство сетей канализации от границ земельного участка, расположенного по адресу: Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, Сормовский район, по ул. Энгельса, от бул. Юбилейный, до ул. Большевистская до канализационной линии Д=800мм, проходящей вдоль р. Левинка	2Д=90	2,2	Обеспечение централизованным водоотведением
2.121	Строительство сетей канализации от границ земельного участка, расположенного по адресу: Российская Федерация, Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, Ленинский район, до канализационной линии Д=800мм по ул. Гончарова	225	0,2	Обеспечение централизованным водоотведением
2.122	Строительство сетей канализации от границ земельного участка, расположенного по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Советский район, у дер. Кузнечиха, участок № 3, до канализационной линии Д=600мм, идущей от застройки «Цветы»	2Д=90	0,18	Обеспечение централизованным водоотведением
2.123	Строительство сетей канализации от границ земельного участка, расположенного по адресу: город Нижний Новгород, Нижегородский район, Шевченко ул., дом 1Д, до канализационной линии Д=500мм по ул. Черниговская, в районе Канавинского моста	2Д=110	2,2	Обеспечение централизованным водоотведением
2.124	Строительство сетей канализации от границ земельного участка расположенного по адресу: город Нижний Новгород, Ленинский район, Ленина пр., напротив дома №10А, до канализационной линии Д=250-300мм, идущей от дома №10 по пр-ту Ленина	2Д=125	0,3	Обеспечение централизованным водоотведением
2.125	Прокладка двух напорных канализационных линий от границ земельного участка до канализационной линии Д=2000 мм по ул. Бурнаковская	2Д=225	3	Обеспечение централизованным водоотведением районов города, неохваченных системой водоотведения
2.126	Реконструкция напорного коллектора в 2 ветки с модернизацией КНС в пос. Кудьма протяженностью 2,09 км.		2,09	
2.127	Строительство сети канализации п.Кудьма от ул.Пушкина до КОС ООО «ЭкоГрад» ф110 протяженностью 0,96 км.	110	0,96	
2.128	Строительство сети канализации п.Кудьма от ул.Станционная до напорной канализации К1 ООО «Капстройинвест» ф160 протяженностью 0,42км.	160	0,42	
2.129	Строительство самотечного коллектора на территории участка ООО «ЭкоГрад» ф160мм.=240м.; ф200мм. L=2490м.; ф250мм.	160	0,024	
		200	2,49	
		250	0,67	

№ п/п	Объекты и основные работы	Примерные характеристики		Обоснование
		диаметр, мм	протяженность, км	
1	2	3	4	5
	L=670м.; ф300мм. L=960м.; ф400мм. L=380м.; ф500мм L=330м.	300	0,96	
		400	0,38	
		500	0,33	
2.130	Сети водоотведения, НК -1 этап (Строительство насосных станций КНС №1, строительство канализации)			
2.131	Сети водоотведения, НК -2 этап (Строительство канализационных сетей, проходящих по территориям участка ООО "Капстройинвест" 204 га: Ø300мм -3,05км)	300	3,05	
2.132	Строительство новых сетей в п. Новинки (на территории новой жилой и социальной застройки ООО «Капстройинвест», ООО «ЭкоГрад») ф110мм протяженностью около 40 м. , ф160мм протяженностью около 1019 м, ф200мм протяженностью около 9368 м, ф250мм протяженностью около 3455 м, ф300мм протяженностью около 1707м, ф400мм протяженностью около 60 м	110	0,04	
		160	1,019	
		200	9,368	
		250	3,455	
		300	1,707	
		400	0,06	
2.133	Прокладка канализационной линии от границ земельного участка до канализационной линии Д=500-600мм, идущей по ул.Вязниковская.	225	0,02	Подключение к централизованным сетям водоотведения
2.134	Реконструкция канализационной линии 500-600мм, идущей по ул.Вязниковская.	710	0,32	Подключение к централизованным сетям водоотведения
2.135	Прокладка канализационной линии от границ земельного участка до канализационной линии Д=1000мм, проходящей вдоль р. Кова в Нижегородском районе г. Н.Новгорода.	225	0,07	Подключение к централизованным сетям водоотведения

Адресной инвестиционной программой Нижегородской области на 2022 – 2024 годы, утвержденной постановлением Правительства Нижегородской области от 22.12.2021 № 1210 (с изм. от 01.07.2022 № 495), на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород за счет бюджетных средств в системе водоотведения предусмотрена реализация следующих мероприятий:

- Создание террасного парка в Почаинском овраге с проведением работ по реконструкции коллектора дождевой канализации и выполнением работ по инженерной защите склонов – реализация мероприятия в период 2022 – 2023 годов;

- Проектирование и строительство магистральных сетей водоснабжения/водоотведения под жилищное строительство в п.Ольгино и п.Новинки - реализация мероприятия в период 2022 – 2023 годов.

На основании данных, полученных от Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области (письмо от 19.07.2022 №9200-АБ), на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород в

перспективном периоде планируются мероприятия по строительству объектов системы водоотведения на следующих территориях:

- в границах улиц Шоссейная, Гагарина, Богородская, Магистральная, Нижегородская, Северная, Дружная в поселке Новинки города Нижнего Новгорода (договор между АО «ДОМ.РФ» и ООО НИИ «Земля и город» от 07.10.2021 № 02/4867-21 на разработку документации по планировке территории (проекта планировки территории, включая проект межевания территории). Размер перспективной нагрузки по водоснабжению составит 10650 м³/сутки (в т.ч. горячей воды - 3 578 м³/сутки), по водоотведению – 10 650 м³/сутки, расход воды на пожаротушение – 50 л/с;

- 67 земельных участков общей площадью 84,77 га, переданных АО «ДОМ.РФ» в аренду ООО «СЗ «Три Эс Новый Город»: 35 участков (47,00 га) по договору аренды земельных участков для комплексного освоения территории, в рамках которого предусматривается в том числе жилищное строительство, от 18.08.2020 № 20/2811-20 и 32 участка (37,77 га) по договору аренды земельных участков для комплексного освоения территории, в рамках которого предусматривается в том числе жилищное строительство, от 30.09.2020 № 20/3362-20. Размер перспективной нагрузки по водоснабжению составит 4036,76 м³/сутки, по водоотведению – 4036,76 м³/сутки, расход воды на пожаротушение – 20 л/с.

В рамках актуализации Схемы водоснабжения и водоотведения необходимо определить наименование мероприятий системы водоотведения, период реализации указанных мероприятий, объемы финансовых расходов, источник финансирования, с последующим внесением изменений в Программу комплексного развития коммунальной инфраструктуры.

Предложения по строительству и модернизации системы водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород представлены в таблице 8.11.

Основные технические характеристики мероприятия, влияющие на срок реализации и объем финансирования (протяженность, количество, мощность и т.д.), сроки реализации мероприятий и инвестиционных проектов, необходимые капитальные затраты приведены в таблице 8.12.

Таблица 8.11. -Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.	ВОДООТВЕДЕНИЕ			79 430,717	12 401,501	19 937,213	44 076,813	1 460,195	420,515	134,932	620,817	115,939	262,792
	Внебюджетные средства, в том числе:			65 898,023	11 347,773	16 722,857	34 812,203	1 460,195	420,515	134,932	620,817	115,939	262,792
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			9 243,448	5 302,160	611,967	1 137,639	636,688	420,515	134,932	620,817	115,939	262,792
	плата за подключение (присоединение), тариф			56 654,574	6 045,613	16 110,891	33 674,564	823,507	-	-	-	-	-
	дополнительная эмиссия акций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	кредиты			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			13 532,695	1 053,728	3 214,356	9 264,611	-	-	-	-	-	-
1.	Группа 1. Строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения			15 509,261	1 209,527	2 835,538	10 011,720	526,506	420,515	46,282	354,003	105,171	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			2 828,930	496,745	132,600	747,109	526,506	420,515	46,282	354,003	105,171	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			2 741,512	409,326	132,600	747,109	526,506	420,515	46,282	354,003	105,171	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	плата за подключение (присоединение), тариф			87,419	87,419	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			12 680,331	712,782	2 702,938	9 264,611	-	-	-	-	-	-
1.1.	Подгруппа 1.1. Строительство сооружений и головных насосных станций системы водоотведения			87,419	87,419	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			87,419	87,419	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф			87,419	87,419	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.	Строительство канализационных очистных сооружений в п. Березовая Пойма	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	87,419	87,419	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			87,419	87,419	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф			87,419	87,419	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Подгруппа 1.2. Реконструкция (модернизация) сооружений и головных насосных станций системы водоотведения			15 193,942	1 087,321	2 835,322	10 011,504	526,290	389,099	26,282	212,954	105,171	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			2 544,512	405,439	132,385	746,893	526,290	389,099	26,282	212,954	105,171	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			2 544,512	405,439	132,385	746,893	526,290	389,099	26,282	212,954	105,171	-
	плата за подключение (присоединение), тариф			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	дополнительная эмиссия акций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	кредиты			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			12 649,431	681,882	2 702,938	9 264,611	-	-	-	-	-	-
1.2.1.	Создание террасного парка в Почаинском овраге с проведением работ по реконструкции коллектора дождевой канализации и выполнением работ по инженерной защите склонов		Адресная инвестиционная программа Нижегородской области на 2022 – 2024 годы (постановление Правительства Нижегородской области от 22.12.2021 № 1210 (с изм. от 01.07.2022 № 495), МП «Благоустройство города Нижнего Новгорода» на 2019-2024	1 526,715	526,457	1 000,258	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			годы (постановление Администрации города Нижнего Новгорода от 29.12.2018 № 3836 с изм.от 29.12.2021 № 6056)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			1 526,715	526,457	1 000,258							
	федеральный бюджет			-									
	бюджет субъекта Российской Федерации (областной)			1 525,188	525,931	999,257							
	местный бюджет (городской)			1,527	0,527	1,000							
1.2.2.	Реконструкция Нижегородской станции аэрации (ПИР)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	62,289	62,289	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			62,289	62,289								
1.2.3.	Реконструкция Нижегородской станции аэрации (СМР и ПНР)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	11 060,427	93,136	1 702,680	9 264,611	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			11 060,427	93,136	1 702,680	9 264,611						

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.2.4.	Модернизация станции аэрации с установкой УФО сточных вод	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	763,786	325,224	74,933	363,628	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			763,786	325,224	74,933	363,628						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			763,786	325,224	74,933	363,628	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.5.	Реконструкция (модернизация) канализационных насосных станций. Модернизация КНС "Кавказ" по адресу: г. Нижний Новгород, Канавинский район, ул. Интернациональная, 96к. II этап.	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	31,176	0,734	-	-	30,442	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			31,176	0,734			30,442					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			31,176	0,734	-	-	30,442	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.6.	Модернизация КНС по ул. Космонавта Комарова, д. 9 (Инв. №	АО "Нижегород	Схема водоснабжения и	5,875	-	-	-	-	-	-	5,875	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	110249) Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, Ленинский р-н, УЛ. КОСМОНАВТА КОМАРОВА, Д. 9 Б	кий водоканал"	водоотведения (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			5,875							5,875		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			5,875	-	-	-	-	-	-	5,875	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.7.	Модернизация КНС по ул. Снежная, д.17Б (Инв. № 110280) Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, Ленинский р-н, УЛ. СНЕЖНАЯ, У Д. 17 Б	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	5,067	-	-	-	-	-	5,067	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			5,067						5,067			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			5,067	-	-	-	-	-	5,067	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.8.	Модернизация КНС Анкудиновское шоссе, д.24А (инв.№ 000110252)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	5,067	-	-	-	-	-	-	5,067	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			5,067							5,067		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			5,067	-	-	-	-	-	-	5,067	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.9.	КНС у д/о Кудьма, к.п. Зеленый город, д.1А (инв.№ 000110264)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	10,586	-	-	-	-	-	2,569	8,016	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			10,586						2,569	8,016		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			10,586	-	-	-	-	-	2,569	8,016	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.10.	КНС № 2 санаторий им. ВЦСПС, к.п. Зеленый город, д.2Б (инв.№ 000110261)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	5,067	-	-	-	-	-	-	-	5,067	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			5,067								5,067	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			5,067	-	-	-	-	-	-	-	5,067	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.2.13.	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС ул. Федосеенко, 88г (инв.№ 90540461)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	11,671	-	-	-	-	-	-	-	11,671	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			11,671								11,671	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			11,671	-	-	-	-	-	-	-	11,671	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.14.	КНС ул. Гороховецкая, 40К (42а)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	9,495	-	-	-	-	1,834	7,662	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			9,495					1,834	7,662			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			9,495	-	-	-	-	1,834	7,662	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.15.	КНС ул. Тропинина, д.5Б	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	7,312	-	-	-	-	-	-	-	7,312	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,312								7,312	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			7,312	-	-	-	-	-	-	-	7,312	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.16.	КНС МАНН п. Аэропорт	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	4,000	-	-	-	-	-	-	-	4,000	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			4,000								4,000	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			4,000	-	-	-	-	-	-	-	4,000	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.17.	КНС СТУДГОРОДОК НСХИ, д. 17 А	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	11,073	-	-	-	-	-	-	-	11,073	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			11,073								11,073	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			11,073	-	-	-	-	-	-	-	11,073	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.18.	Модернизация канализационных насосных станций в городе Нижнем Новгороде. КНС «Юго-Западная» по адресу: г. Нижний Новгород, Автозаводский район, Южное шоссе, 12а.	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	75,448	2,074	-	-	73,374	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			75,448	2,074	-	-	73,374					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			75,448	2,074	-	-	73,374	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.19.	Реконструкция (модернизация) канализационных насосных станций. Модернизация канализационной насосной станции, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, Канавинский район, ул. Лесной городок, 6к	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	14,517	-	-	-	-	-	1,858	12,659	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			14,517						1,858	12,659		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение			14,517	-	-	-	-	-	1,858	12,659	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	затрат за счет реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.20.	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС № 10 ул. Ленина проспект, д.94Б (инв.№ 000110029)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	9,883	-	-	-	-	-	-	9,883	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			9,883							9,883		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			9,883	-	-	-	-	-	-	9,883	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.21.	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС № 10 и ТП А ул. Фучика, д.4Б (инв.№ 000110031)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	9,883	-	-	-	-	-	-	9,883	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			9,883							9,883		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			9,883	-	-	-	-	-	-	9,883	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.22.	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС № 14 ул. Южное	АО "Нижегородс	Схема водоснабжен	7,671	-	-	-	-	-	-	-	7,671	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	шоссе, д.21-г (инв.№000110034)	кий водоканал"	ия и водоотведения (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,671								7,671	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			7,671	-	-	-	-	-	-	-	7,671	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.23.	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС № 20 ул. Строкина, д.5-в (инв.№000110066)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	8,703	-	-	-	-	-	-	8,703	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			8,703							8,703		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			8,703	-	-	-	-	-	-	8,703	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.24.	Модернизация канализационных насосных станций в городе Нижнем Новгороде. КНС «Чусовая» по адресу: г. Нижний Новгород, Автозаводский р-н, ул. Ковпака, 1в.	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	12,104	-	-	-	-	-	2,192	9,912	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			12,104						2,192	9,912		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			12,104	-	-	-	-	-	2,192	9,912	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.25.	Модернизация КНС по адресу: Нижегородская обл., г. Н.Новгород, Ленинский район, ул. Днепропетровская, д.1а	АО "Нижегородский водоканал"	Инвестиционная программа АО "Нижегородский водоканал"	29,286	1,093	-	-	28,192	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			29,286	1,093	-	-	28,192					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			29,286	1,093	-	-	28,192	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.26.	Реконструкция канализационных насосных станций в городе Нижнем Новгороде. КНС №5 по адресу: г. Нижний Новгород, Московский р-н, ул. Красных Зорь, 18г, (инв. № 90542439)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	16,616	-	-	-	-	-	3,110	13,505	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			16,616						3,110	13,505		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные			16,616	-	-	-	-	-	3,110	13,505	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			0,114	0,114								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			0,114	0,114	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.32.	КНС №12 ул. Октябрьской революции, 25а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	6,740	-	-	-	-	-	-	-	6,740	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			6,740								6,740	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			6,740	-	-	-	-	-	-	-	6,740	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.33.	КНС НПЭК д. Федяково	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	4,000	-	-	-	-	4,000	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			4,000					4,000				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			4,000	-	-	-	-	4,000	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.34.	КНС № 13 ул. Карла Маркса, 17		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	0,455	0,455	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			0,455	0,455								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			0,455	0,455	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.35.	КНС № 13 ул. Красных Зорь, 13 Г		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	4,096	4,096	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			4,096	4,096								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			4,096	4,096	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.36.	Реконструкция (модернизация) канализационных	АО "Нижегородс	Схема водоснабжения и	17,515	-	-	-	-	-	-	17,515	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.2.38.	КНС №16 6-й микрорайон, д.17г	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	8,535	-	-	-	-	-	-	8,535	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			8,535							8,535		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			8,535	-	-	-	-	-	-	8,535	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.39.	КНС № 17 ул. Веденяпина, 25 В	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	7,631	-	-	-	-	-	-	-	7,631	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,631								7,631	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			7,631	-	-	-	-	-	-	-	7,631	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.40.	КНС № 19 ул. Дворовая, 27 Б	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	8,029	-	-	-	-	-	-	8,029	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.43.	КНС № 27 ул. Красноуральская. 3 Б	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	7,312	-	-	-	-	-	-	7,312	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,312							7,312		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			7,312	-	-	-	-	-	-	7,312	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.44.	КНС № 3 ул. Адмирала Нахимова, 10 Б		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	1,593	1,593	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			1,593	1,593								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			1,593	1,593	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.45.	КНС № 3 ул. Дружаева, 24 Б	АО "Нижегород"	Схема водоснабжения и	8,029	-	-	-	-	-	-	-	8,029	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.50.	КНС № 6 ул.Космонавта Комарова, 13 А		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	0,626	0,626	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			0,626	0,626								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			0,626	0,626	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.51.	КНС № 7 ул. Космонавта Комарова, 21 А		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	0,626	0,626	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			0,626	0,626								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			0,626	0,626	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.52.	КНС № 7 ул. Мончегорская, 13 В	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения	7,033	-	-	-	-	-	-	-	7,033	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,033								7,033	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			7,033	-	-	-	-	-	-	-	7,033	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.53.	Модернизация (реконструкция) КНС по адресу: Нижегородская область, г. Н. Новгород, Московский район, ул. Металлистов, 3в.	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	5,700	-	-	-	-	-	0,969	4,732	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			5,700						0,969	4,732		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			5,700	-	-	-	-	-	0,969	4,732	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.54.	КНС ул. Весенняя, д.17в.	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	7,543	-	-	-	-	-	-	7,543	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,543							7,543		
	средства предприятий (прибыль,			7,543	-	-	-	-	-	-	7,543	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.62.	КНС ул. Конотопская, 14 А		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	0,114	0,114	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			0,114	0,114								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			0,114	0,114	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.63.	КНС ул. Кутузова, 6		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	0,626	0,626	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			0,626	0,626								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			0,626	0,626	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.64.	КНС ул. Левинка, 39 Г	АО "Нижегородс	Схема водоснабжения и	9,067	-	-	-	-	-	-	-	9,067	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.69.	КНС ул. Фибролитовая,2		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	0,853	0,853	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			0,853	0,853								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			0,853	0,853	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.70.	КНС ул. Ясная		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	10,241	10,241	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			10,241	10,241								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			10,241	10,241	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.70.	Модернизация насосного оборудования КНС по адресу: г. Н.Новгород, Нижегородский район,	АО "Нижегородский водоканал"	Инвестиционная программа АО "Нижегородс	12,194	-	-	-	-	-	1,904	10,290	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	КНС "Чкаловская" НИЖНЕ-ВОЛЖСКАЯ НАБЕРЕЖНАЯ, д.1 корп.1.		кий водоканал"										
	Внебюджетные средства, в том числе:			12,194						1,904	10,290		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			12,194	-	-	-	-	-	1,904	10,290	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.71.	Остановка /Ликвидация КНС - всего, в том числе	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	19,997	-	-	-	-	-	-	8,366	11,631	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			19,997	-	-	-	-	-	-	8,366	11,631	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			19,997	-	-	-	-	-	-	8,366	11,631	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.71.1.	КНС №26 ул. Коломенская, д.6б;	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	8,366	-	-	-	-	-	-	8,366	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			8,366							8,366		

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			8,366	-	-	-	-	-	-	8,366	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.71.2.	КНС ул. Береговая, 14а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	7,631	-	-	-	-	-	-	-	7,631	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,631								7,631	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			7,631	-	-	-	-	-	-	-	7,631	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.71.3.	КНС № 3 ул. Магистральная	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	4,000	-	-	-	-	-	-	-	4,000	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			4,000								4,000	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			4,000	-	-	-	-	-	-	-	4,000	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.72.	Реконструкция канализационной насосной станции учебного корпуса - прокладка резервной кабельной линии 0,4 кВ	ООО "Заводские сети"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	1,428	1,428	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			1,428	1,428								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			1,428	1,428	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.73.	Реконструкция основания смотровой камеры и ливневого коллектора Ду 3200 мм (L=100м) у Северной проходной ПАО «ГАЗ»	ООО "Заводские сети"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	19,277	19,277	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			19,277	19,277								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			19,277	19,277	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.74.	Реконструкция основания смотровой камеры и ливневого коллектора Ду 3200 мм (L=100м) у Северной	ООО "Заводские сети"	Схема водоснабжения и водоотведения	26,879	-	26,879	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	проходной ПАО «ГАЗ»		(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			26,879		26,879							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			26,879	-	26,879	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.75.	Реконструкция 1-го Автозаводского фекального коллектора (1 этап)	ООО "Заводские сети"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	26,066	-	26,066	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			26,066		26,066							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			26,066	-	26,066	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.76.	Реконструкция 1-го Автозаводского фекального коллектора (2 этап)	ООО "Заводские сети"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	383,265	-	-	383,265	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			383,265			383,265						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные			383,265	-	-	383,265	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.3.1.	Содержание объектов инженерной инфраструктуры (ливневых насосных станций и очистных сооружений)	МКУ «УИЗТ г.НН»	МП «Благоустройство города Нижнего Новгорода» на 2019-2024 годы (постановление Администрации города Нижнего Новгорода от 29.12.2018 № 3836 с изм.от 29.12.2021 № 6056)	30,900	30,900	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			30,900	30,900								
	федеральный бюджет			-									
	бюджет субъекта Российской Федерации			-									
	местный бюджет			30,900	30,900								
1.3.2.	Создание АСУ ТП водоотведения (по адресу: город Нижний Новгород, Канавинский район, ул. Керченская, д. 15А)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	197,000	3,887	0,216	0,216	0,216	31,417	20,000	141,049	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			197,000	3,887	0,216	0,216	0,216	31,417	20,000	141,049		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			197,000	3,887	0,216	0,216	0,216	31,417	20,000	141,049	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	плата за подключение (присоединение), тариф			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-								
2.	Группа 2. Строительство, реконструкция и модернизация линейных объектов систем водоотведения			63 921,456	11 191,974	17 101,675	34 065,093	933,689	-	88,650	266,814	10,767	262,792
	Внебюджетные средства, в том числе:			63 069,092	10 851,029	16 590,257	34 065,093	933,689	-	88,650	266,814	10,767	262,792
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			6 501,937	4 892,834	479,366	390,530	110,182	-	88,650	266,814	10,767	262,792
	плата за подключение (присоединение), тариф			56 567,156	5 958,194	16 110,891	33 674,564	823,507	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			852,364	340,946	511,418	-	-	-	-	-	-	-
	федеральный бюджет			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет субъекта Российской Федерации			852,279	340,911	511,367	-	-	-	-	-	-	-
	местный бюджет			0,085	0,034	0,051	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	Подгруппа 2.1. Строительство линейных объектов систем водоотведения			57 419,520	6 299,140	16 622,309	33 674,564	823,507	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			56 567,156	5 958,194	16 110,891	33 674,564	823,507	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф			56 567,156	5 958,194	16 110,891	33 674,564	823,507	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			я (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			190,946	190,946								
	плата за подключение (присоединение), тариф			190,946	190,946	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.	Строительство сетей водоотведения - всего, в том числе		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	54 184,073	3 575,112	16 110,891	33 674,564	823,507	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			54 184,073	3 575,112	16 110,891	33 674,564	823,507	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф			54 184,073	3 575,112	16 110,891	33 674,564	823,507	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				-									
2.1.13.1.	Строительство сетей канализации от домов по ул. Гвоздильной, ул. Волочильной с ликвидацией открытых выпусков в р. Ржавку в Ленинском р-не г. Н. Новгорода	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	32,636	32,636	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			32,636	32,636								
	плата за подключение (присоединение), тариф			32,636	32,636	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.2.	Строительство сетей канализации от домов	АО "Нижегородс	Схема водоснабжен	22,412	2,945	19,467	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	по ул. Памирская, ул. Каховская, ул. Перекопская, ул. Космонавта Комарова с ликвидацией открытых выпусков в р. Борзовку в Ленинском р-не г. Н. Новгорода	кий водоканал"	ия и водоотведения (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			22,412	2,945	19,467							
	плата за подключение (присоединение), тариф			22,412	2,945	19,467	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.3.	Строительство сетей канализации от домов по ул. Глеба Успенского, ул. Паскаля с ликвидацией открытых выпусков в р. Борзовку в Ленинском р-не г. Н. Новгорода	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	24,024	0,842	23,183	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			24,024	0,842	23,183							
	плата за подключение (присоединение), тариф			24,024	0,842	23,183	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.5.	Строительство сетей канализации от домов по ул. Лейтенанта Шмидта, ул. Шлиссельбургской с ликвидацией открытых выпусков в р. Ржавку в Ленинском р-не г. Н. Новгорода	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	34,700	3,773	30,927	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			34,700	3,773	30,927							

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	плата за подключение (присоединение), тариф			34,700	3,773	30,927	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.6.	в границах Кима, Хальзовская, Свободы, ул.Хальзовская, Вахтангова, Новосельская, Новые пески, ул.Коминтерна		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	1 763,556	88,874	547,640	1 127,043	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			1 763,556	88,874	547,640	1 127,043						
	плата за подключение (присоединение), тариф			1 763,556	88,874	547,640	1 127,043	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.7.	в границах ул.Федосеенко, ул.Торфяная		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	424,013	21,368	131,669	270,976	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			424,013	21,368	131,669	270,976						
	плата за подключение (присоединение), тариф			424,013	21,368	131,669	270,976	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.8.	пос.Новая Стройка		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	434,106	21,877	134,804	277,426	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			434,106	21,877	134,804	277,426						

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	плата за подключение (присоединение), тариф			434,106	21,877	134,804	277,426	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.9.	в застройке "Бурнаковская низина" в границах ул.Коминтерна, ул.Левинка,ш.Бурнаковское		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	4 539,179	228,750	1 409,558	2 900,871	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			4 539,179	228,750	1 409,558	2 900,871						
	плата за подключение (присоединение), тариф			4 539,179	228,750	1 409,558	2 900,871	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.10.	в границах ул.Римская, Декабристов, Таллинская, Болотникова		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	1 157,643	58,339	359,485	739,819	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			1 157,643	58,339	359,485	739,819						
	плата за подключение (присоединение), тариф			1 157,643	58,339	359,485	739,819	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.11.	в границах ул.Ближняя, Осипенко, Пурехская, Череповецкая, Овчинникова.		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	343,190	17,295	106,571	219,323	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			343,190	17,295	106,571	219,323						

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	плата за подключение (присоединение), тариф			343,190	17,295	106,571	219,323	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.12.	в границах ул.Пахомова, Симферопольская, Украинская, Спартак, Зеленодольская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	1 572,952	79,268	488,451	1 005,233	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			1 572,952	79,268	488,451	1 005,233						
	плата за подключение (присоединение), тариф			1 572,952	79,268	488,451	1 005,233	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.13.	в границах ул.Авиаторская, Шлиссербургская, Кременчугская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	310,238	15,634	96,339	198,265	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			310,238	15,634	96,339	198,265						
	плата за подключение (присоединение), тариф			310,238	15,634	96,339	198,265	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.14.	в границах ул.Дружбы, Снежная, Палехская, Кировская, Станкозаводская, Новикова-Прибоя, Чусовая, Карская, Удмуртская, Можайская, Счастливая, Флотская, Читинская, Тельмана		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	3 916,837	197,387	1 216,301	2 503,148	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			3 916,837	197,387	1 216,301	2 503,148						
	плата за подключение (присоединение), тариф			3 916,837	197,387	1 216,301	2 503,148	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.15.	Пос.Стригино, пос.Гнилицы и в границах ул.Булавина, Малышевская, Гайдара, Минеева, Красный Перекоп, Нижняя,		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	1 763,556	88,874	547,640	1 127,043	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			1 763,556	88,874	547,640	1 127,043						
	плата за подключение (присоединение), тариф			1 763,556	88,874	547,640	1 127,043	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.16.	пос.Дубравный, пос.Высоково		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	937,669	47,253	291,176	599,240	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			937,669	47,253	291,176	599,240						
	плата за подключение (присоединение), тариф			937,669	47,253	291,176	599,240	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.17.	в пос. Нагулино в границах ул.Объединения, Усадебная, Нагулинская, Тарханова		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	164,960	8,313	51,225	105,422	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			164,960	8,313	51,225	105,422						
	плата за подключение (присоединение), тариф			164,960	8,313	51,225	105,422	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.18.	пос.Березовая Пойма		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	620,477	31,269	192,678	396,530	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			620,477	31,269	192,678	396,530						
	плата за подключение (присоединение), тариф			620,477	31,269	192,678	396,530	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.19.	пос. Орловские дворики, Московское шоссе		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	106,899	5,387	33,195	68,316	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			106,899	5,387	33,195	68,316						
	плата за подключение (присоединение), тариф			106,899	5,387	33,195	68,316	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.20.	в застройке по пр.Кораблестроителей		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	396,657	19,989	123,175	253,493	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			396,657	19,989	123,175	253,493						
	плата за подключение (присоединение), тариф			396,657	19,989	123,175	253,493	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.21	в застройке Красноуральская-пр.Ильича-Красных партизан-Спутника		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	7 717,412	388,916	2 396,500	4 931,996	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			7 717,412	388,916	2 396,500	4 931,996						
	плата за подключение (присоединение), тариф			7 717,412	388,916	2 396,500	4 931,996	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.22	в застройке Шуваловская промзона		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	7 496,701	377,793	2 327,962	4 790,946	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			7 496,701	377,793	2 327,962	4 790,946						
	плата за подключение (присоединение), тариф			7 496,701	377,793	2 327,962	4 790,946	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.23	в застройке пос Дачный		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	608,664	30,673	189,009	388,981	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			608,664	30,673	189,009	388,981						
	плата за подключение (присоединение), тариф			608,664	30,673	189,009	388,981	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.24.	в квартале "Старое Канавино"		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	4 416,700	222,578	1 371,525	2 822,598	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			4 416,700	222,578	1 371,525	2 822,598						
	плата за подключение (присоединение), тариф			4 416,700	222,578	1 371,525	2 822,598	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.25	в квартале "Молитовка"		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	4 718,234	237,774	1 465,160	3 015,300	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			4 718,234	237,774	1 465,160	3 015,300						
	плата за подключение (присоединение), тариф			4 718,234	237,774	1 465,160	3 015,300	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.26	в застройке по ул.Коломенская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	247,440	12,470	76,838	158,133	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			247,440	12,470	76,838	158,133						
	плата за подключение (присоединение), тариф			247,440	12,470	76,838	158,133	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.27	в застройке ул.Малоэтажная и Шнитникова		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	1 290,109	65,015	400,620	824,475	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			1 290,109	65,015	400,620	824,475						
	плата за подключение (присоединение), тариф			1 290,109	65,015	400,620	824,475	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.28	дер.Подновье, слобода Подновье		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	1 031,002	51,957	320,159	658,886	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			1 031,002	51,957	320,159	658,886						
	плата за подключение (присоединение), тариф			1 031,002	51,957	320,159	658,886	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.29	пос. Березовый Клин (к.п.Зеленый город)		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	108,527	5,469	33,701	69,356	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			108,527	5,469	33,701	69,356						
	плата за подключение (присоединение), тариф			108,527	5,469	33,701	69,356	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.30	дер.Кузничиха (Слободка и Кукурузный пос.) – 3 очередь		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	2 261,991	113,992	702,420	1 445,579	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			2 261,991	113,992	702,420	1 445,579						
	плата за подключение (присоединение), тариф			2 261,991	113,992	702,420	1 445,579	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.31	дер.Ольгино,Новый луч		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	96,209	4,848	29,876	61,485	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			96,209	4,848	29,876	61,485						
	плата за подключение (присоединение), тариф			96,209	4,848	29,876	61,485	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.32	Перекладка водопроводных сетей в дер.Бешенцево		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	525,621	26,488	163,222	335,911	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			525,621	26,488	163,222	335,911						
	плата за подключение (присоединение), тариф			525,621	26,488	163,222	335,911	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.33	в застройке пр.Гагарина (С/х академия)		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	189,127	9,531	58,730	120,866	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			189,127	9,531	58,730	120,866						
	плата за подключение (присоединение), тариф			189,127	9,531	58,730	120,866	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.34	в застройке ул.Голованова		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	75,166	3,788	23,341	48,037	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			75,166	3,788	23,341	48,037						
	плата за подключение (присоединение), тариф			75,166	3,788	23,341	48,037	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.35	в застройке пр.Гагарина-Пятигорская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	82,440	4,155	25,600	52,685	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			82,440	4,155	25,600	52,685						
	плата за подключение (присоединение), тариф			82,440	4,155	25,600	52,685	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.36	в застройке ул.Пятигорская-Батумская-Столетова		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	67,892	3,421	21,083	43,388	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			67,892	3,421	21,083	43,388						
	плата за подключение (присоединение), тариф			67,892	3,421	21,083	43,388	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.37	в застройке ул.Г.Елисеева-Батумская-Столетова-Б-Бруевича		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	65,467	3,299	20,330	41,838	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			65,467	3,299	20,330	41,838						
	плата за подключение (присоединение), тариф			65,467	3,299	20,330	41,838	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.38	в застройке ул.Батумская-г.Елисеева		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	53,344	2,688	16,565	34,090	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			53,344	2,688	16,565	34,090						
	плата за подключение (присоединение), тариф			53,344	2,688	16,565	34,090	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.39	в застройке Цветочная(Анкудин.Ш -Цветочная-«Щёлковский хутор»-дублёр пр.Гагарина		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	521,312	26,271	161,884	333,157	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			521,312	26,271	161,884	333,157						
	плата за подключение (присоединение), тариф			521,312	26,271	161,884	333,157	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.40	в застройке пр.Гагарина-Краснозвёздная		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	55,768	2,810	17,318	35,640	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			55,768	2,810	17,318	35,640						
	плата за подключение (присоединение), тариф			55,768	2,810	17,318	35,640	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.41	в квартале ул.Пушкина		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	80,015	4,032	24,847	51,136	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			80,015	4,032	24,847	51,136						
	плата за подключение (присоединение), тариф			80,015	4,032	24,847	51,136	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.42	в квартале ул.Пушкина-Косогорная		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	41,220	2,077	12,800	26,343	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			41,220	2,077	12,800	26,343						
	плата за подключение (присоединение), тариф			41,220	2,077	12,800	26,343	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.43	в застройке по ул.Серафимовича-Цветочная		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	133,359	6,721	41,412	85,226	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			133,359	6,721	41,412	85,226						
	плата за подключение (присоединение), тариф			133,359	6,721	41,412	85,226	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.44	в застройке ул.2-я Оранжевая		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	123,660	6,232	38,400	79,028	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			123,660	6,232	38,400	79,028						
	плата за подключение (присоединение), тариф			123,660	6,232	38,400	79,028	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.45	в застройке ул.Ванеева		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	41,220	2,077	12,800	26,343	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			41,220	2,077	12,800	26,343						
	плата за подключение (присоединение), тариф			41,220	2,077	12,800	26,343	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.46	в застройке ул.Ошарская-Республиканская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	14,548	0,733	4,518	9,297	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			14,548	0,733	4,518	9,297						
	плата за подключение (присоединение), тариф			14,548	0,733	4,518	9,297	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.47	в застройке Невзоровых-3-й Проезд		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	14,548	0,733	4,518	9,297	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			14,548	0,733	4,518	9,297						
	плата за подключение (присоединение), тариф			14,548	0,733	4,518	9,297	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.48	в застройке ул.Тверская-Генкиной-Ашхабадская-Белинского		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	96,988	4,888	30,118	61,983	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			96,988	4,888	30,118	61,983						
	плата за подключение (присоединение), тариф			96,988	4,888	30,118	61,983	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.49	в застройке ул.Белинского-Тверская-Невзоровых-Студёная		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	41,220	2,077	12,800	26,343	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			41,220	2,077	12,800	26,343						
	плата за подключение (присоединение), тариф			41,220	2,077	12,800	26,343	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.50	в застройке Шевченко-3-я Ямская-Большие Овраги		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	7,461	0,376	2,317	4,768	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,461	0,376	2,317	4,768						
	плата за подключение (присоединение), тариф			7,461	0,376	2,317	4,768	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.51	в застройке ул.М.Ямская-М-Горького-Ильинская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	48,494	2,444	15,059	30,991	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			48,494	2,444	15,059	30,991						
	плата за подключение (присоединение), тариф			48,494	2,444	15,059	30,991	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.52	в застройке ул.М. Горького-Ильинская-Новая		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	58,193	2,933	18,071	37,190	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			58,193	2,933	18,071	37,190						
	плата за подключение (присоединение), тариф			58,193	2,933	18,071	37,190	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.53	в застройке ул.М.Горького-Ильинская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	21,822	1,100	6,777	13,946	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			21,822	1,100	6,777	13,946						
	плата за подключение (присоединение), тариф			21,822	1,100	6,777	13,946	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.54	Перекладка к/линии Д=152-185мм по ул.Гоголя, Сергиевской от к/линии Д=200мм по ул.Маслякова до переkladyваемой к/линии Д=300-600мм по ул.Ильинская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	55,955	2,820	17,376	35,759	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			55,955	2,820	17,376	35,759						
	плата за подключение (присоединение), тариф			55,955	2,820	17,376	35,759	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.55	в застройке ул.Белинского-Славянская-Ашхабадская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	33,946	1,711	10,541	21,694	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			33,946	1,711	10,541	21,694						
	плата за подключение (присоединение), тариф			33,946	1,711	10,541	21,694	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.56	в застройке ул.Октябрьская		Схема водоснабжения и водоотведения	19,398	0,978	6,024	12,397	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			19,398	0,978	6,024	12,397						
	плата за подключение (присоединение), тариф			19,398	0,978	6,024	12,397	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.57	в застройке пер.Плотничный		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	29,097	1,466	9,035	18,595	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			29,097	1,466	9,035	18,595						
	плата за подключение (присоединение), тариф			29,097	1,466	9,035	18,595	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.58	в застройке ул.Ильинская-А.Харитоновна		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	162,455	8,187	50,448	103,821	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			162,455	8,187	50,448	103,821						
	плата за подключение (присоединение), тариф			162,455	8,187	50,448	103,821	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.59	в застройке ул.Ульянова 32,36,38		Схема водоснабжения и водоотведения	21,822	1,100	6,777	13,946	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			21,822	1,100	6,777	13,946						
	плата за подключение (присоединение), тариф			21,822	1,100	6,777	13,946	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.60	в застройке ул.Семашко (В часть квартала Ульянова-Семашко-Ковалихинская-Нестерова)		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	21,822	1,100	6,777	13,946	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			21,822	1,100	6,777	13,946						
	плата за подключение (присоединение), тариф			21,822	1,100	6,777	13,946	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.61	в застройке ул.Большая Печёрская-Казанская наб.		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	50,919	2,566	15,812	32,541	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			50,919	2,566	15,812	32,541						
	плата за подключение (присоединение), тариф			50,919	2,566	15,812	32,541	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.62	в застройке ул.Сеченова-Тургенева		Схема водоснабжения и водоотведения	101,838	5,132	31,624	65,082	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	линию Д=350мм у дома №7 по ул.Ярошенко (КНС № 4 ул.Черняховского, 22 Г)		(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			63,916	63,916	-	-						
	плата за подключение (присоединение), тариф			63,916	63,916	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.66	Строительство напорного коллектора от КНС «Ясная» через ул.Новые Пески, Новосельская до к/коллектора Д=1500мм по ул.Старая Канава		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	321,616	11,593	11,593	147,010	151,421	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			321,616	11,593	11,593	147,010	151,421	-	-			
	плата за подключение (присоединение), тариф			321,616	11,593	11,593	147,010	151,421	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.67	Строительство к/линии от застройки до врезки в перекачиваемую к/линию Д=300мм в районе д.39 по ул.М.Гореза		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	43,462	1,567	1,567	19,866	20,462	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			43,462	1,567	1,567	19,866	20,462	-	-			
	плата за подключение (присоединение), тариф			43,462	1,567	1,567	19,866	20,462	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.68	Строительство к/сетей по ул.Малозатяжная,		Схема водоснабжен	32,138	1,158	1,158	14,690	15,131	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	врезки напорный к/коллектор Д=300мм от КНС №6		я (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			4,451	4,451								
	плата за подключение (присоединение), тариф			4,451	4,451	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.75	Строительство напорной к/линии от КНС «Дубки» по ул.ад. Нахимова,1а до врезки в к/коллектор Д=1200мм по пр-ту Ленина		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	11,279	11,279	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			11,279	11,279								
	плата за подключение (присоединение), тариф			11,279	11,279	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.76	Строительство напорной к/линии от КНС (ул.Металлистов,3в) до врезки в напорный к/коллектор Д=800мм по Московскому шоссе		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	10,426	10,426	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			10,426	10,426								
	плата за подключение (присоединение), тариф			10,426	10,426	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.77	Реконструкция напорного к/коллектора Д=700мм от		Схема водоснабжения и водоотведения	275,909	9,945	9,945	126,118	129,901	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.80	Перекладка к/линии Д=200мм от дома №26 по ул.Родионова до к/коллектора Д400мм по ул.Ковровская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	15,039	15,039	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			15,039	15,039								
	плата за подключение (присоединение), тариф			15,039	15,039	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.81	Строительство к/сетей пос. Новое Доскино		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	260,770	9,399	9,399	119,198	122,773	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			260,770	9,399	9,399	119,198	122,773					
	плата за подключение (присоединение), тариф			260,770	9,399	9,399	119,198	122,773	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.82	Строительство к/сетей по ул.Подводников, Геройская, Грубе, Дизелестроительная, Ремесленная до врезки в к/коллектор Д=500мм по ул.Дизелестроительная		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	28,924	1,043	1,043	13,221	13,618	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			28,924	1,043	1,043	13,221	13,618					
	плата за подключение (присоединение), тариф			28,924	1,043	1,043	13,221	13,618	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.86	Строительство к/сетей ул.Кабардинская, Грузовая, Эльтонская,Каменская, Анапская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	14,836	14,836	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			14,836	14,836								
	плата за подключение (присоединение), тариф			14,836	14,836	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.87	Строительство к/сетей по ул.Красноводская, Карельская, Агрономическая, Рыбинская, Канашская, Верхнеудинская, Пригородная		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	34,752	34,752	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			34,752	34,752								
	плата за подключение (присоединение), тариф			34,752	34,752	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.88	Строительство к/сетей ул.Ропинская, Горная, Северная, Валдайская (пос. Дубенки)		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	80,345	2,896	2,896	36,726	37,828	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			80,345	2,896	2,896	36,726	37,828					
	плата за подключение (присоединение), тариф			80,345	2,896	2,896	36,726	37,828	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.14	Мероприятия в сфере водоотведения административно-территориального образования Новинский сельсовет		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.14.1.	Строительство новых сетей в п. Новинки (на территории новой жилой и социальной застройки ООО«Капстройинвест», ООО «ЭкоГрад») ф110мм протяженностью около 40 м., ф160мм протяженностью около 1019 м, ф200мм протяженностью около 9368 м, ф250мм протяженностью около 3455 м, ф300мм протяженностью около 1707м, ф400мм протяженностью около 60 м	ООО "Коммунальщик", ООО "Коммунальщик-НН":	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.	Подгруппа 2.2. Замена, реконструкция или модернизация			6 501,937	4 892,834	479,366	390,530	110,182	-	88,650	266,814	10,767	262,792

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	линейных объектов систем водоотведения												
	Внебюджетные средства, в том числе:			6 501,937	4 892,834	479,366	390,530	110,182	-	88,650	266,814	10,767	262,792
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			6 501,937	4 892,834	479,366	390,530	110,182	-	88,650	266,814	10,767	262,792
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1.	Реконструкция канализационного коллектора Д=600-1000мм по ул. Ковалихинской – Белинского (II этап – от ул. Трудовой до ул. Белинского Д=1000мм)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	68,217	41,136	27,081	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			68,217	41,136	27,081							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			68,217	41,136	27,081	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.2.	Реконструкция напорного канализационного коллектора Д1420 мм по ул. Зеленодольская от ул. Комсомольское шоссе до ул. Чкалова (1-очередь по ул. Зеленодольская от пересечения с ул.	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	457,562	75,850	130,000	150,000	101,712	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Ледокола Садко до ул. Чкалова)												
	Внебюджетные средства, в том числе:			457,562	75,850	130,000	150,000	101,712					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			457,562	75,850	130,000	150,000	101,712	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.3.	Реконструкция канализационного самотечного коллектора D=2000мм, протяженностью 454,0 п. м. на участке ул. Мещерский бульвар 5 – Мещерский бульвар 3 корп. 3.	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	207,021	170,000	37,021	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			207,021	170,000	37,021							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			207,021	170,000	37,021	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.4.	Реконструкция канализационного коллектора (санация) ул. Страж Революции 28 – Коминтерна 4/2 D=600мм	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	22,588	1,700	20,889	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			22,588	1,700	20,889							

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			22,588	1,700	20,889	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.5.	Реконструкция канализационного коллектора D600, ул. Никиты Рыбакова - бульвар Юбилейный - Коминтерна.	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	244,289	-	-	-	8,470	-	70,800	165,019	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			244,289				8,470	-	70,800	165,019		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			244,289	-	-	-	8,470	-	70,800	165,019	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.6.	Реконструкция канализационного напорного коллектора от КНС 14 ул. Самочкина 39в до врезки в коллектор 1200мм ул. Чонгарская.	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	270,400	-	-	-	-	-	-	-	10,767	259,632
	Внебюджетные средства, в том числе:			270,400								10,767	259,632
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			270,400	-	-	-	-	-	-	-	10,767	259,632

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.8.	Реконструкция системы водоотведения Сормовского района с ликвидацией КНС 1.	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	42,295	-	-	-	-	-	3,388	38,906	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			42,295						3,388	38,906		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			42,295	-	-	-	-	-	3,388	38,906	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.9.	Реконструкция канализационного коллектора от ул. Рыбинская, 93 до пер. Прудный, 24	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	69,666	0,877	-	68,789	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			69,666	0,877	-	68,789						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			69,666	0,877	-	68,789	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.10.	Реконструкция канализационного коллектора по ул.	АО "Нижегород"	Схема водоснабжения и	71,885	5,196	66,689	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Черниговская до Благовещенской площади	кий водоканал"	водоотведения (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			71,885	5,196	66,689							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			71,885	5,196	66,689	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.11.	Реконструкция двух участков условно напорного трубопровода Ø 1420 мм диокера в районе д. Никульское протяженностью 50 п. м. (2x50 п.м)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	24,885	24,885	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			24,885	24,885								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			24,885	24,885	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.12.	Реконструкция канализационного коллектора от ул. Тяблинская 7 до Южное шоссе 2г.	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	18,455	1,442	17,013	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			18,455	1,442	17,013							

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			18,455	1,442	17,013	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.13.	Реконструкция канализационной коллектора ул. ул. Чаадаева 26 – 12	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	40,831	2,194	38,637	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			40,831	2,194	38,637							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			40,831	2,194	38,637	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.14.	Реконструкция дюкерного перехода напорного трубопровода Ø315мм через р.Кудьма протяженностью 150 п. м.	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	12,930	0,807	12,123	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			12,930	0,807	12,123							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			12,930	0,807	12,123	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.15.	Реконструкция канализационных сетей в Московском и Канавинском районе. Устройство переемычки между коллектором D1000 ул. Проспект Героев и D800 ул. Московское шоссе.	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	25,302	1,777	23,526	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			25,302	1,777	23,526							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			25,302	1,777	23,526	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.16.	Реконструкция канализационного самотечного коллектора по адресу: ул. Юлиуса Фучика, 31 Д=150 мм, Д=300 мм.	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	13,368	-	-	-	-	-	3,676	9,691	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			13,368						3,676	9,691		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			13,368	-	-	-	-	-	3,676	9,691	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.17.	Реконструкция канализационного коллектора от	АО "Нижегород	Схема водоснабжения и	26,563	-	-	-	-	-	3,526	23,036	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	ул.Кашенко,4а до ул.Шапошникова,13а.	кий водоканал"	водоотведения (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			26,563						3,526	23,036		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			26,563	-	-	-	-	-	3,526	23,036	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.18.	Реконструкция самотечного канализационного коллектора ул. Дудневская 5б, путем увеличения протяженности.	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	17,892	-	-	-	-	-	3,752	14,140	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			17,892						3,752	14,140		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			17,892	-	-	-	-	-	3,752	14,140	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.19.	Реконструкция самотечного канализационного коллектора по ул. Раевского 3б, путем увеличения протяженности.	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	19,529	-	-	-	-	-	3,508	16,021	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			19,529						3,508	16,021		

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	затрат за счет реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.22.	Канализационный коллектор по ул. Линдовская Д=600мм		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	119,341	119,341	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			119,341	119,341								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			119,341	119,341	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.23.	Кан.ул Чкалова д.13 инв.номер 000377648, Чкалова 13 диаметром 200		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	2,433	2,433	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			2,433	2,433								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			2,433	2,433	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.24.	Реконструкция 1-го Автозаводского	АО "Нижегородс	Схема водоснабжен	267,279	2,940	92,598	171,741	-	-	-	-	-	-

Таблица 8.12 - Основные характеристики инвестиционных проектов в сфере водоотведения Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
1	Проектирование и строительство третьей очереди мощностью 100 тысяч куб.м/сутки очистных сооружений водопроводной станции «Малиновая гряда»	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы (постановление администрации города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)	Повышение надежности и энергоэффективности процессов приема, транспортировки и очистки сточных вод	тыс. м ³ /сут.	100 тыс.м ³ /сут.		2022	без прямого эффекта	не определяется	Бюджетные средства
2	Реконструкция Нижегородской станции аэрации	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы (постановление администрации города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)	Повышение надежности и энергоэффективности процессов приема, транспортировки и очистки сточных вод				2022	без прямого эффекта	не определяется	Бюджетные средства
3	Реализация проекта "Развитие южных территорий города для жилищного строительства в части снятия инфраструктурных ограничений за счет проектирования и строительства магистральных сетей водоотведения под жилищное	МП «Жилищно-коммунальное хозяйство в городе Нижнем Новгороде» на 2019 - 2024 годы"(постановление Администрации города Нижнего Новгорода от 21.01.2019	Повышение надежности и энергоэффективности процессов приема, транспортировки и очистки сточных вод	км	13,7		2022-2023	без прямого эффекта	не определяется	Бюджетные средства

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
	строительство в п. Ольгино и п.Новинки"	№65 (с изм. от 23.12.2021 № 5891)								
3.1.	Ввод в эксплуатацию сетей водоотведения:	то же	то же							
3.2.	диаметром 630 мм	то же	то же	км	1		2022	то же	то же	то же
3.3.	-диаметром 1200 мм;	то же	то же	км	0,3		2022	то же	то же	то же
3.4	- диаметром 400 мм;	то же	то же	км	0,04		2022	то же	то же	то же
3.5	- диаметром 200 мм	то же	то же	км	0,03		2022	то же	то же	то же
3.6	- диаметром 630 мм;	то же	то же	км	9		2023	то же	то же	то же
3.7	-диаметром 1200 мм;	то же	то же	км	2,7		2023	то же	то же	то же
3.8	- диаметром 400 мм;	то же	то же	км	0,36		2023	то же	то же	то же
3.9	- диаметром 200 мм	то же	то же	км	0,27		2023	то же	то же	то же
4	Содержание объектов инженерной инфраструктуры (ливневых насосных станций и очистных сооружений)	МП «Благоустройство города Нижнего Новгорода» на 2019-2024 годы (постановление Администрации города Нижнего Новгорода от 29.12.2018 № 3836 с изм.от 29.12.2021 № 6056)	Повышение надежности и энергоэффективности процессов приема, транспортировки и очистки сточных вод				2022	без прямого эффекта	не определяется	Бюджетные средства
4.1	Количество ливневых насосных станций и очистных сооружений (далее - ЛНС и ОС)	то же	то же	ед.	31 ед.		2022	то же	то же	то же
4.2	Промывка коллекторов и смотровых колодцев сети системы ливневой канализации города Нижнего Новгорода	то же	то же	п.м.	8000 п.м.		2022	то же	то же	то же

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диа метры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
5	Создание террасного парка в Почаинском овраге с проведением работ по реконструкции коллектора дождевой канализации и выполнением работ по инженерной защите склонов	МП «Благоустройство города Нижнего Новгорода» на 2019-2024 годы (постановление Администрации города Нижнего Новгорода от 29.12.2018 № 3836 с изм.от 29.12.2021 № 6056)	Повышение надежности и энергоэффективности процессов приема, транспортировки и очистки сточных вод				2022-2023	без прямого эффекта	не определяется	Бюджетные средства
6	Модернизация станции аэрации с установкой УФО сточных вод (по адресу: город Нижний Новгород, Нижегородский район, наб. Гребного канала, д. 1)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение качества очистки сточных вод. Ликвидация потенциальной опасности и улучшение экологической ситуации с помощью отказа от хранения и применения жидкого хлора, тем самым устранение опасности разгерметизации емкостей с большим запасом жидкого хлора, хранящегося на площадке очистных сооружений				2013-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
7	Реконструкция Нижегородской станции аэрации	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Достижение и обеспечение нормативного качества очистки сточных вод				2018-2027	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
			на Нижегородской станции аэрации до требований к сбросу в рыбохозяйственный водоем 1 категории							затрат за счет реализации проектов и т.п.)
8	Строительство канализационных очистных сооружений в п. Березовая Пойма (2019-2021 г.г.).	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение нормативного качества очистки сточных вод перед сбросом в р.Черная. Повышение надежности работы оборудования, снижение энергозатрат.	м ³ /сут.	200,00		2019-2025	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
9	Создание АСУ ТП водоотведения (по адресу: город Нижний Новгород, Канавинский район, ул. Керченская, д. 15А)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение контроля и эффективного управления ресурсами предприятия.	объект	1,00		2018-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
Модернизация КНС										
10	Модернизация КНС ул. Зеленодольская, д.110 В(инв.№ 001110015)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м ³ /сут.	2100,00		2020-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
11	Реконструкция (модернизация) канализационных	Схема водоснабжения и	Повышение надежности работы	шт	1,00		2022-2029	без прямого	не опред	средства предприятий (прибыль,

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диа метры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
	насосных станций. Модернизация КНС "Кавказ" по адресу: г. Нижний Новгород, Канавинский район, ул. Интернациональная, 96к. II этап.	водоотведения (актуализация 2022 годы)	канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат					эффекта	есть	амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
12	Модернизация КНС ул. Искры, д.2В (инв.№ 001110013)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	300,00		2020-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
13	Модернизация КНС ул. Комарова, д.9Б (инв.№ 000110249)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	1200,00		2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
14	Модернизация КНС ул. Снежная, у д.17Б (инв.№ 000110280)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	500,00		2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
15	Модернизация КНС Анкудиновское шоссе, д.24А (инв.№ 000110252)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение	м3/сут	400,00		2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диа метры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
			эксплуатационных затрат							счет реализации проектов и т.п.)
16	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС у д/о Кудьма, к.п. Зеленый город, д.1А (инв.№ 000110264)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	3100,00		2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
17	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС № 2 санаторий им. ВЦСПС, к.п. Зеленый город, д.2Б (инв.№ 000110261)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	1200,00		2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
18	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС № 8 с ТП, ул. Люкина, д.5Г (инв.№ 000010012)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	3240,00		2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
19	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС ул. Федосеенко, 88г (инв.№ 90540461)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	1152,00		2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диа метры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
20	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС ул. Лесной городок. Д.6К (инв.№ 0001110017)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	1800,00		2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
21	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС № 5 ул. Красных Партизан, д.2В (инв.№ 000110032)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	960,00		2020-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
22	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС № 10 ул. Ленина проспект, д.94Б (инв.№ 000110029)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	1728,00		2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
23	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС № 10 и ТП А ул. Фучика, д.4Б (инв.№ 000110031)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	1728,00		2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
24	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС № 14 ул. Южное шоссе, д.21-г (инв.№ 000110034)	Схема водоснабжения и водоотведения	Повышение надежности работы канализационных сетей и	м3/сут	4900,00		2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диа метры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости и проекта, лет	Источник финансирования
		(актуализация 2022 годы)	сооружений, Снижение эксплуатационных затрат							отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
25	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС № 20 ул. Строкина, д.5-в (инв.№ 000110066)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	1026 0,00		2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
26	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС Чусовая, ул.Ковпака, 1в (инв.№ 090542456)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2500 0,00		2019-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
27	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС Чкаловская, Нижневолжская набережная, д.1 корп.1 у Чкаловской лесницы (инв.№ 001110030)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2000 0,00		2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
28	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС №5, ул.Красных Зорь, 18 Г (инв.№ 000010007)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	5760 0,00		2019-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диа метры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости и проекта, лет	Источник финансирования
										проектов и т.п.)
29	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС Подворная, ул.Подворная, 7К (инв.№001110018)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	5760,00		2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
30	ГНС уд. Должанская, 2	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2500,00		2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
31	КНС № 1 ул. Чаадаева, 1 Г	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	4320,00		2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
32	КНС № 12 ул. Октябрьской революции, 27	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	1800,00		2020-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
33	КНС № 14 ул. Героя Самочкина, 29	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	9600,00		2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диа метры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
		водоотведение я (актуализация 2022 годы)	канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат					эффекта	есть	амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
34	КНС № 15 ул. Переходникова, 10 Б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м ³ /сут	2100,00		2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
35	КНС № 16 6 микрорайон, 17 Г	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м ³ /сут	3000,00		2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
36	КНС № 17 ул. Веденяпина, 25 В	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м ³ /сут	4000,00		2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
37	КНС № 19 ул. Дворовая, 27 Б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение	м ³ /сут	4000,00		2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диа метры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
			эксплуатационных затрат							счет реализации проектов и т.п.)
38	КНС № 21 ул. Строкина, 16 б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	9360,00		2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
39	КНС № 27 ул. Красноуральская. 3 Б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	1280,00		2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
40	КНС № 3 ул. Дружаева, 24 Б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2000,00		2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
41	КНС № 43 ул. Зайцева, 17 А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	1200,00		2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
42	КНС № 6 ул. Спутника, 2в	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2880,00		2019-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
43	КНС № 7 ул. Мончегорская, 13 В	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2400,00		2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
44	КНС "Втормет" ул. Металлистов, 3 В	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	6700,00		2019-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
45	КНС "Рубо" ул. Весенняя, 17 В	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2100,00		2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
46	КНС №12 ул. Октябрьской революции, 25а	Схема водоснабжения и водоотведения	Повышение надежности работы канализационных сетей и	шт	1,00		2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диа метры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости и проекта, лет	Источник финансирования
		(актуализация 2022 годы)	сооружений, Снижение эксплуатационных затрат							отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
47	КНС НПЭК д. Федяково	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	шт	1,00		2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
48	КНС "Теплообменник" пр. Ленина, 79	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	1900,00		2020-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
49	КНС ул. Днепропетровская, 4 (1а)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	4800,00		2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
50	КНС ул. Левинка, 39 Г	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	300,00		2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диа метры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожида емый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Прост ой срок окупа емост и проекта, лет	Источник финансиров ания
										проектов и т.п.)
51	КНС ул. Мончегорская, 12 А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	1026 0,00		2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
52	КНС ул. Ракетная, 9 Б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	200,0 0		2020-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
53	КНС ул. Гороховецкая, 40К (42а)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	4800, 00		2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
54	КНС ул. Тропинина, д.5Б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	7680, 00		2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
55	КНС МАНН п. Аэропорт	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	1200, 00		2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диа метры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости и проекта, лет	Источник финансирования
		водоотведение я (актуализация 2022 годы)	канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат					эффекта	есть	амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
56	КНС СТУДГОРОДОК НСХИ, д. 17 А	Схема водоснабжения и водоотведения я (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	6240,00		2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
57	КНС «Юго-Западная», Южное шоссе, 12а	Схема водоснабжения и водоотведения я (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	156960,00		2019-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
58	Прокладка высоковольтной кабельной линии ф.618 от РУ -6кВ ПС «Кировская» ПО «ЦЭС» до РУ-6кВ канализационной насосной станции «Чусовая»	Схема водоснабжения и водоотведения я (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности энергоснабжения канализационных насосных станций, Снижение эксплуатационных затрат на ремонт кабельных сетей в связи с их 100% износом	пог.метр	2100,00		2020-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
59	Прокладка высоковольтной кабельной линии ф. 650 от РУ-6кВ ПС	Схема водоснабжения и водоотведения	Повышение надежности энергоснабжения	пог.метр	2600,00		2020-2022	без прямого	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизацио

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
	«Редуктор» ООО «Заводские сети» до РУ-6кВ канализационной насосной станции «Чусовая»	я (актуализация 2022 годы)	канализационных насосных станций, Снижение эксплуатационных затрат на ремонт кабельных сетей в связи с их 100% износом					эффекта		нные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
60	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС дом-интернат, к.п. Зеленый город (инв.№ 000110289)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	300,00		2022-2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
61	КНС ул. Фибролитовая, 2	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	1500,00		2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
62	КНС № 10 ул. Гаугеля, 18	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2600,00		2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
63	КНС № 23 ул. Красных Зорь, 23	Схема водоснабжения и водоотведения	Повышение надежности работы канализационных сетей и	м3/сут	7200,00		2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
		(актуализация 2022 годы)	сооружений, Снижение эксплуатационных затрат							отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
64	КНС № 3 ул. Адмирала Нахимова, 10 Б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2800,00		2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
65	КНС № 31 Московское шоссе, 318 В	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	4800,00		2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
66	КНС № 4 ул. Черняховского, 22 Г	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	1800,00		2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
67	КНС № 5 ул. Мокроусова, 7 А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2300,00		2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										проектов и т.п.)
68	КНС № 6 ул. Космонавта Комарова, 13 А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	1100,00		2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
69	КНС № 7 ул. Космонавта Комарова, 21 А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	1100,00		2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
70	КНС ул. Героя Самочкина, 23	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	500,00		2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
71	КНС ул. Конотопская, 14 А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	200,00		2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
72	КНС ул. Кутузова, 6	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	1100,00		2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
		водоотведение я (актуализация 2022 годы)	канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат					эффекта	есть	амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
73	КНС ул. Озерная, 5А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м ³ /сут	1200,00		2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
74	КНС ул. Ракетная, 15	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м ³ /сут	1500,00		2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
75	КНС ул. Удмурдская, 37/1	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м ³ /сут	300,00		2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
76	КНС ул. Ясная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение	м ³ /сут	1800,00		2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диа метры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости и проекта, лет	Источник финансирования
			эксплуатационных затрат							счет реализации проектов и т.п.)
77	КНС № 13 ул. Карла Маркса, 17	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	800,00		2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
78	КНС № 13 ул. Красных Зорь, 13 Г	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	7200,00		2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
79	КНС "Ярмарочная" ул. Совнаркомовская, 5 В	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	800,00		2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
80	КНС Московское шоссе, 304 Б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	7200,00		2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диа метры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
81	КНС парк "Дубки" ул. Адмирала Нахимова, 1 А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	2700,00		2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
82	КНС ул. Березовская, 102	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	1400,00		2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
Остановка /Ликвидация КНС										
83	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС № 26 ул. Коломенская, д.6-б (инв.№ 000110043)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	4000,00		2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
84	КНС «Тепличный комбинат», пос. Доскино, ул. Береговая, д.14А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	м3/сут	1280,00		2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
85	КНС № 3 ул. Магистральная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы	м3/сут	350,00		2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
		водоотведение я (актуализация 2022 годы)	канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат					эффекта	еляется	амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
Линейные объекты, реконструкция										
86	Реконструкция канализационного коллектора Д=600-1000 мм по ул. Ковалихинской – ул. Белинского (II этап: от ул. Трудовой до ул. Белинского Д=1000мм, всего по этапу 426 м)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	п.м. всего	реконструируемый участок: 0,426 переключения: 0,186	Реконструируемый участок: 1000 Перекл. ючения: 160, 225, 250, 315, 400, 630	2015-2030	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
87	Реконструкция напорного канализационного коллектора Д1420 мм по ул. Зеленодольская от ул. Комсомольское шоссе до ул. Чкалова (1-очередь по ул. Зеленодольская от пересечения с ул. Ледокола Садко до ул. Чкалова)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	п.м. всего	1864,00	1420,0	2016-2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
88	Реконструкция канализационного самотечного коллектора D=2000мм, протяженностью 454,0 п. м. на участке ул.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение	п.м. всего	454,00	1800,0	2019-2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
	Мещерский бульвар 5 – Мещерский бульвар 3 корп. 3.		эксплуатационных затрат							счет реализации проектов и т.п.)
89	Реконструкция канализационного коллектора (санация) ул. Страж Революции 28 – Коминтерна 4/2 D=600мм	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	п.м. всего	700,00	560х33,5	2020-2025	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
90	Реконструкция канализационного коллектора D600, ул. Никиты Рыбакова - бульвар Юбилейный - Коминтерна.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	п.м. всего	1715,00	710х42	2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
91	Реконструкция канализационного напорного коллектора от КНС 14 ул. Самочкина 39в до врезки в коллектор 1200мм ул. Чонгарская.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	п.м. всего	2580,00	820х10	2020-2030	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
92	Реконструкция системы водоотведения Сормовского района с ликвидацией КНС 1.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	п.м. всего	300,00	1020х10	2020-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
93	Реконструкция канализационного коллектора от ул. Рыбинская, 93 до пер. Прудный, 24	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	п.м. всего	345; 180; 150	720 x9 820 x9 122 0x10	2020-2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
94	Реконструкция канализационной линии по ул.Черниговской от канализационного коллектора Д=500 мм от здания № 17А по ул. Черниговской до канализационного коллектора Д=500 мм в районе Канавинского моста.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	п.м. всего	1202,00	560 x33,2	2020-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
95	Реконструкция двух участков условно напорного трубопровода Ø 1420 мм дюкера в районе д. Никульское протяженностью 50 п. м. (2x50 п.м)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	п.м. всего	2x50 =100	2d 120 0x5 7,2	2020-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
96	Реконструкция канализационного коллектора от ул. Тяблинская 7 до Южное шоссе 2г.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	п.м. всего	214,00	102 0x9	2020-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
97	Реконструкция канализационного	Схема водоснабжения и	Повышение надежности работы	п.м. всего	450,00	315 x18,7	2020-2024	без прямого	не опред	средства предприятий (прибыль,

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
	коллектора ул. ул. Чаадамса 26 – 12	водоотведения (актуализация 2022 годы)	канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат					эффекта	есть	амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
98	Реконструкция дюкерного перехода напорного трубопровода Ø315мм через р.Кудьма протяженностью 150 п. м.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	п.м. всего	300,00	315 x18,7	2020-2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
99	Реконструкция канализационных сетей в Московском и Канавинском районе. Устройство перемычки между коллектором D1000 ул. Проспект Героев и D800 ул. Московское шоссе.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	п.м. всего	250,00	450 x26,7	2020-2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
100	Реконструкция канализационного самотечного коллектора по адресу: ул. Юлиуса Фучика, 31 Д=150 мм, Д=300 мм.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	п.м. всего	210,00	315 x18,7	2027-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
101	Реконструкция канализационного коллектора от ул.Кащенко,4а до ул.Шапошникова,13а.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение	п.м. всего	350,00	450 x26,7	2027-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
			эксплуатационных затрат							счет реализации проектов и т.п.)
102	Реконструкция самотечного канализационного коллектора ул. Дудневская 5б, путем увеличения протяженности.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	п.м. всего	280,00	450x26,7	2027-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
103	Реконструкция самотечного канализационного коллектора по ул. Раевского 3б, путем увеличения протяженности.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	п.м. всего	250,00	450x26,7	2027-2029	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
104	Реконструкция канализационного коллектора Ø1000мм и эстакадного перехода через р.Кова, протяженностью 100 п. м. на участке, в районе д.1 ул.Овражная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	шт.	1,00		2020-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
105	Реконструкция (модернизация) канализационных сетей. Реконструкция канализационного коллектора (санация) D=2000мм по адресу: г. Н.Новгород, ул. Бурнаковская 1	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	шт.	1,00		2021-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
106	Канализационный коллектор по ул. Линдовская Д=600мм	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Необходимость увеличения пропускной способности. Увеличение диаметра до 1000мм. Материал и год прокладки. Подключены новые объектов.	п.м.	1000,00	600,0	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
107	Канализационный коллектор Д=1200 Каланчевский от ул. Новикова Прибоя до КНС 14	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Необходимость увеличения пропускной способности. Увеличение диаметра до 1500мм. Материал и год прокладки. Подключены новые объектов.	п.м.	2300,00	1200,0	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
108	Кан.ул Чкалова д.13 инв.номер000377648 ,Чкалова 13 диаметром 200	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Расположение под зданием жилого дома.	п.м.	70,00	200,0	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
109	Новое строительство. Переключение стоков в самотечном режиме от КНС-26 в коллектор по ул. Лескова (от К0594 до К0180, Д=1000мм, L=625п.м)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Ликвидация КНС-26 по ул. Коломенская ,6б	п.м.	625,00	1000	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
110	Новое строительство.	Схема водоснабжения	возможность переключения	п.м.	1800,00	500	2019-2022	без прямого	не определ	плата за подключение

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
	Прокладка нового напорного коллектора Д=500мм по ул. Дружаева,3 до ул. Пермякова,20 (от К0008 до кам.гаш., Д=500мм, L=1800п.м)	я и водоотведения (актуализация 2022 годы)	я стоков от КНС -10,10а до КНС "Чусовая", новое строительство					о эффект а	еляется	е (присоединение), тариф
111	Новое строительство. Переключение стоков самотечного коллектора по ул. Тяблинская в самотечный коллектор по ул. Гайдара Д=2000мм (от К0031 до К0104, Д=1000мм, L=120п.м)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	реконструкция канализационных сетей, новое строительство	п.м.	120,00	1000	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
112	Прокладка нового напорного коллектора 2Д=500мм по ул. Ореховская до ул. Тяблинская (2Д=500мм, L=2800п.м)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	реконструкция канализационных сетей Застройка по ул.Малозатной	п.м.	5600,00	500	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
113	Новое строительство. Переключение стоков от КНС "Совхоз Доскино", минуя территорию "Тепличного комбината" (2Д=160мм, L=2000п.м)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Ликвидация КНС "Тепличный комбинат" по ул. Береговая,14а	п.м.	4000,00	160	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
114	Реконструкция 1-го Автозаводского напорного коллектора Д 1420 мм, протяженностью 2687 м	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Сквозная коррозия, истирание лотковой части	п.м.	2687,00	1420	2023-2025	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
115	Реконструкция Каланчевского	Схема водоснабжения	Коррозия верхнего	п.м.	4750,00	1200	2030-2035	без прямого	не определ	средства предприятий

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
	коллектора от ул. Дружаева, 3 до ул. Самочкина, 29б КНС №14	я и водоотведения (актуализация 2022 годы)	свода, критическое наполнение трубопровода, ненормативные уклоны					о эффекта	еляется	(прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
116	Реконструкция Линдовского коллектора от ул. Березовская, 110 до ул. Щербакова, 37к2	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Коррозия верхнего свода, критическое наполнение трубопровода, ненормативные уклоны	п.м. всего	14 80,00	500 600 900 120 0	2030-2035	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
117	Реконструкция самотечного коллектора от ул. Должанская до ГНС	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Коррозия верхнего свода, критическое наполнение трубопровода, ненормативные уклоны	п.м.	10 70,00	200 0	2030-2035	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
118	Реконструкция коллектора от Московское шоссе, 144 до Сормовское шоссе, 4а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Коррозия верхнего свода, критическое наполнение трубопровода	п.м. всего	36 70,00	600-сущ .. 150 0-пре д. 800-сущ .. 150 0-пре д.	2030-2035	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
119	Реконструкция 2-го Автозаводского напорного коллектора от ул. Чкалова до ГНС	Схема водоснабжения и водоотведения	Сквозная коррозия, истирание лотковой части	п.м.	26 00,00	142 0	2030-2035	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диа метры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
		(актуализация 2022 годы)								отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
Строительство и реконструкция канализационных сетей для обеспечения развития городских территорий Нижнего Новгорода										
120	Строительство канализационных сетей поул.Шмидта, Каховская, Памирская и т.д. д=	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Ликвидация открытых выпусков в р.Ржавка, и р.Борзовка	п.м.	10 00,00	1 50-300	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
121	Перекладка коллектора Д=300-600-800мм по ул.Гончарова на Д=800-900мм д=800- 900	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах ул. Заречный бул., Архитектурная, Арктическая, Комарова, Сухопутная, пр.Ленина. Устранение участков с контруклонами, часть коллектора уже переложена	п.м.	1500, 00	8 00-900	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
122	Перекладка к/л Д=1200мм по пр.Ленина, попадающую в зону строительства д=1200	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах ул.Самочкина, Энтузиастов, Дружбы в Ленинском районе	п.м.	400,0 0	1 200	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
123	Реконструкция Карповского коллектора Д=1000мм до КНС "Кавказ" д=1000	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах ул.Октябрьской революции, Чонгарская,	п.м.	5500, 00	1 000	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
			Июльских дней в Ленинском районе							затрат за счет реализации проектов и т.п.)
124	Перекладка канализационной линии Д=600 мм по ул.Обухова на Д=900мм от выпусков застройки до врезки в канализ. коллектор Д=2000мм по ул.Чкалова д=900	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория в границах улиц ул. Обухова, Чкалова, Н.Пахомова, Рутковского в Канавинском районе. Наполнение выше нормативного, работает на подпоре, сточные воды выдавливаются в близлежащие к/сети	п.м.	1100,00	900	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
125	Реконструкция 1-го напорного Автозаводского коллектора от КНС "Кавказ" до дюкера д=1420	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах улиц Даля, Канавинская, Прокофьева. Литвинова	п.м.	3080,00	1420	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
126	Перекладка Д=200мм по ул.Марата на Д=250мм. д=250	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах улиц Прокофьева, Долгополова, Приокская, Фильченкова	п.м.	280,00	250	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
127	Перекладка к.л. по ул.Марата-Луначарского	Схема водоснабжения и водоотведения	Территория застройки в границах	п.м.	90,00	250	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль,

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
	Д=150- 200мм на 250мм. д=250	водоотведение я (актуализация 2022 годы)	улиц Долгополова , Приокская, Фильченкова					эффект а	еляется	амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
128	Перекладка к.л. Д=200мм на Д=300мм по ул.Даля от ул.Канавинская до коллектора Д=1200мм по ул.Интернациональная д=300	Схема водоснабжения и водоотведения я (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах улиц Даля, Революционная, Вокзальная, Марата	п.м.	160,00	300	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
129	Перекладка кан.линии Д=200мм по ул.Приокская на кан.линию Д=300мм от ул.Литвинова до Д=1200мм по ул.Интернациональная д=300	Схема водоснабжения и водоотведения я (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах улиц Даля, Интернациональная, Вокзальная, Революционная	п.м.	170,00	300	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
130	Перекладка кан.линии Д=200 мм Д=300мм по ул.Вокзальная от ул.Литвинова до коллектора Д=1200мм по ул.Интернациональная д=300	Схема водоснабжения и водоотведения я (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах улиц Даля, Вокзальная, Коммунистическая, Интернациональная	п.м.	170,00	300	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
131	Перекладка Д=200мм по ул.Фильченкова от ул.Приокская до коллектора Д=1800-1500 по ул.Чкалова д=200	Схема водоснабжения и водоотведения я (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах улиц Прокофьева, Алеши Пешкова, Приокская и	п.м.	90,00	200	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
			Коммунистическая							счет реализации проектов и т.п.)
132	Перекладка к.л. Д=200мм по ул. Прокофьева на Д=250мм. д=250	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах улиц Даля, Алеши Пешкова, Прокофьева, Канавинская	п.м.	120,00	250	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
133	Перекладка к.л. Д=150мм по ул.Фильченкова на Д=250мм, далее Д=400мм по ул.Приокская до коллектора Д=2000мм по ул.Чкалова. д=250-400	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах улиц Даля, Коммунистическая, Прокофьева, Алеши Пешкова	п.м.	140,00	250-400	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
134	Перекладка коллектора от д.12 до д. 26 по Чаадаева (продолжение работ) д=400	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	развитие застраиваемых территорий по ул. Чаадаева, пос.Новая Стройка h/d =0,8 (Д=1000мм)	п.м.	700,00	400	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
135	Перекладка к/л Д=350мм на Д=500мм по ул.Черниговская до Благовещенской площади д=500	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Проект планировки территории ул.Черниговская, 11	п.м.	1000,00	500	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
136	Перекладка коллектора Д=200мм на Д=400мм по ул.М.Ямская д=400	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах улиц М.Ямская, М.Горького, Ильинская в Нижегородском районе	п.м.	500,00	400	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
137	Строительство коллектора Д=300-600мм по ул.Ильинская от ул.Красносельская до Нижневолжской наб. д=300-600	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах улиц Добролюбова, Ильинская, Малая Покровская, архитектора Харитоновна в Нижегородском районе	п.м.	3200,00	300-600	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
138	Перекладка коллектора с Д=150мм на Д=300мм по ул.Короленко до Д=300мм по ул.Короленко, ул.Горького, д=300	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах улиц Новая, Короленко в Нижегородском районе	п.м.	650,00	300	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
139	Перекладка коллектора с Д=200мм на Д=300мм по ул.Новой д=300	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)		п.м.	600,00	300	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
140	Перекладка канализационной линии по ул. Костина от	Схема водоснабжения и водоотведения	развитие застраиваемых территорий в	п.м.	400,00	300	2019-2022	без прямого	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизацио

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
	ул.Белинского до ул.Горького д=300	я (актуализация 2022 годы)	границах ул. Белинского, Костина, М.Горького, Гранитный					эффекта		нные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
141	Перекладка Д=200мм по ул.Белинского до Д=400мм по ул.Белинского угол ул.Ванеева д=400	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах ул.Белинского, Тверская, Славянская, Ашхабадская в Нижегородском районе	п.м.	700,00	400	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
142	Перекладка коллектора Д=200мм на Д=400мм по ул.Невзоровых от ул.Студеная до ул.Ванеева. д=400	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории застройки: · В границах улиц 1-я Оранжевая, Серафимовича, Цветочная в Советском районе · по улице 2-я Оранжевая (участок №1) в Советском районе · по улице 2-я Оранжевая (участок №2) в Советском районе · по улице 1-я Оранжевая в Советском районе Проект застройки и межевания части квартала в	п.м.	1200,00	400	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
			границах ул. Тимирязева-пер. Плодовый-ул. Пушкина в Советском районе. Проект планировки территории в границах улиц Белинского, Полтавская, Невзоровых, Ижорская. Территория по улице 2-я Оранжевая (участок №1 и №2)							
143	Переложить существующий коллектор Д=400мм по ул. Невзоровых от застройки до Д=600мм по ул.Невзоровых д=500	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	развитие застраиваемых территорий по Тимирязева, Пушкина	п.м.	1200,00	500	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
144	Перекладка канализационного коллектора Д=400мм на Д=500мм по ул. Белинского от ул. Ванеева до ул. Полтавская д=500	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	развитие застраиваемых территорий по ул. Генкиной	п.м.	600,00	500	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
145	Реконструкция Ковалихинского коллектора Д=450мм до Д=1000мм от ул.Трудовой до ул.Белинского д=1000	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки на пересечение ул. Ульянова, Семашко; развитие застраиваем	п.м.	400,00	1000	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
			ых территорий в границах улиц Б.Покровская, Октябрьская, Варварская, М.Горького, включая Грузинскую							счет реализации проектов и т.п.)
146	Перекладка Д=400мм на Д=800мм по ул.Родионова-Овражная д=800	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Проект межевания и застройки территории ул.Родионова	п.м.	3500,00	800	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
147	Перекладка канализационной линии Д=200мм по Высоковскому проезду, ул. Балхашской и по ул.Б.Панина до Ковалихинского коллектора Д=1000мм, диаметр уточнить при проектировании д=	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Проект планировки и межевания территории в границах улиц Полтавская-Республиканская-Высоковский проезд	п.м.	900,00	400	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
148	Реконструкция канализационного коллектора Д=600мм на Д=800мм по ул.Артельная д=800	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Реконструкция канализационного коллектора Д=600мм на Д=800мм по ул.Артельная д=800	п.м.	2900,00	800	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
149	Прокладка коллектора от ул.Пушкина до Д=800мм по ул.Ошарская (пересечение с	Схема водоснабжения и водоотведения	развитие застраиваемых территорий по пр. Гагарина	п.м.	600,00	800	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления,

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
	Изоляторским оврагом) д=800	(актуализация 2022 годы)	(бывший военный городок), ул. Бекетова и Ванесева, Кузнечихинская, Эльтонская, Косогорная в Советском районе							снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
150	Прокладка коллектора от Анкудиновского шоссе и с/х «Цветы» до коллектора Д=1500мм, проходящего вдоль р.Рахма д=800	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	развитие застраиваемых территорий в районе Анкудиновского шоссе и совхоза «Цветы»	п.м.	3000,00	800	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
151	Строительство очистных сооружений с полями фильтрации или КНС и напорных канализационных линий 2Д=400мм до Д=3000мм. д=2*400	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Система водоотведения к.п. Зеленый город	п.м.	11700,00	400	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
Реконструкция канализационных сетей, не обеспечивающих пропуск существующих расходов										
152	Канализационная линия самотечная на КНС 19 (Дружаева) д=400	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	h/d=0,9 на переложеном участке самотечной к/линии на КНС 19	п.м.	110,00	400	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
153	Канализационная линия по ул. Строкина, 5 д=150	Схема водоснабжения и водоотведения	повышение качества и надежности системы водоотведения	п.м.	60,00	150	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления,

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
		(актуализация 2022 годы)								снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
154	Канализационный коллектор по Московскому шоссе (на переложном участке Д=1600 h/d=1) д=2000	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Переложный участок коллектора не соответствует объему сточных вод	п.м.	660,00	2000	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
155	Канализационная линия по Московскому шоссе от Московское шоссе, 82 до шоссе Жиркомбината д=600	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	п.м.	500,00	600	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
156	Канализационная линия по ул. Авангардная до ул. Московского шоссе д=300	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	п.м.	380,00	300	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
157	Канализационная линия по Московскому шоссе от д.223 до д.215 д=200-300	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	п.м.	950,00	200-300	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										проектов и т.п.)
158	Канализационная линия самотечная на КНС 1 (Чаадаева, 1г) от Сокола д=200-300	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Малая заглубленность КНС 1 создает подпор в самотечную сеть	п.м.	250,00	200-300	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
159	Канализационные линии напорные от КНС 1 (Чаадаева, 1б) д=2* 315	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Работают обешитки по максимальной пропускной способности, резерва нет	п.м.	3300,00	153	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
160	Канализационная линия от ул. Федосеенко, 91 на КНС Федосеенко (до Д=500мм) д=150-200	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключены новые объекты невозможно в связи с контруклоном и диаметрами, не соответствующими расходу. ОП – большое кол-во запрашиваемых подключений	п.м.	120,00	150-200	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
161	Канализационная линия самотечная на КНС Федосеенко, 88г д=500	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Наполнение выше допустимого, минимальные уклоны	п.м.	120,00	500	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диа метры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										реализации проектов и т.п.)
162	Канализационная линия по ул. Шимборского от д.10 д=200	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	В связи с переключением данной к/линии в другой коллектор образовался подпор	п.м.	90,00	200	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
163	Канализационная линия от ул. Б.Печерская, 17 до ул. Нестерова, 20а д=200	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	п.м.	260,00	200	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
164	Канализационная линия по ул. Суетинская д=250	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	п.м.	180,00	250	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
165	Канализационный коллектор по ул. Нижегородская д=150-200	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	п.м.	150,00	150-	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
166	Канализационная линия по Верхне-	Схема водоснабжения	повышение качества и	п.м.	250,00	300	2019-2022	без прямого	не опред	средства предприятий

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диа метры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
	Волжской наб. в р-не трамплина д=200	я и водоотведения (актуализация 2022 годы)	надежности системы водоотведения					о эффекта	еляется	(прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
167	Канализационный коллектор по ул. Гоголя до ул. Сергиевская (санация методом флексорен, бестра) д=152-185	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	п.м.	560,00	152-185	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
168	Канализационный коллектор Д=500мм по Нижневолжской наб. до Д=600мм от Похвалинского коллектора Д=600мм д=600	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	п.м.	170,00	600	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
169	Канализационный коллектор по ул. Ковалихинская от ул.Овражная до пер. Парниковый д=1000	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	п.м.	1040,00	1000	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
170	Канализационная линия по ул. Ломоносова д=200	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	п.м.	170,00	200	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
										затрат за счет реализации проектов и т.п.)
171	Канализационная линия по ул. Корейская д=400	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	п.м.	800,00	400	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
172	Канализационная линия от ул. Медицинская до ул. Корейская д=200	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	п.м.	500,00	200	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
173	Канализационная линия по ул. Пушкина д=150-200	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	п.м.	700,00	150-200	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
174	Канализационная линия по ул.Горловская (от ул. Рукавишников) д=150-200	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	п.м.	250,00	150-200	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
175	Канализационная линия Д=400мм ул.40 лет Победы,16 д=400	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	п.м.	100,00	400	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
Строительство и реконструкция канализационных сетей для подключения новых объектов										
176	Прокладка 2-х канализационных линий 2хД=225мм протяженностью ~75 пог. м каждая, общей протяженностью ~150 пог. м от границ земельного участка объекта строительства: «Универсальный спортивный комплекс с искусственным льдом в г. Нижнем Новгороде», расположенного по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Канавинский район, в квартале ул. Бе-танкура, набережной р. Волга, ул. Должанская, ул. Самаркандская, до канализационного коллектора Д=500 мм по ул. Самаркандская (с запрошенной мощностью: хозяйственно-бытовые и производственные нужды	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	п.м. всего	150,00	2Д=225	2020-2023	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
	118,63м3/час/341,97 м3/сут., в том числе производственные нужды (8м3/час/8м3/сут.)									
177	Перекладка напорного коллектора Д=300мм от КНС Аэропорта до к/сетей в р-не ул.Космическая,52 д=2*300	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Реконструкция Аэропорта (пос.Стригино)	п.м.	3960,00		2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
178	Реконструкция КНС на территории Аэропорта	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	м3/сут	365,00		2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
179	Реконструкция напорного коллектора по Московскому шоссе от шоссе Масложиркомбината до ул.Самаркандская д=1020	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Строительство стадиона "Стрелка"	п.м.	4401,00	1020	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
180	Прокладка канализационного коллектора от жилого района восточнее деревни Мордвинцево до коллектора Д=1800мм д=500	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	для подключения жилого района восточнее дер. Мордвинцево	п.м.	2600,00	500	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
181	Прокладка коллектора от д. Ольгино, пос.	Схема водоснабжения и водоотведения	для подключения жилого района	п.м.	1600,00	800	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
	Новый луч до Щербинок д=800	я (актуализация 2022 годы)	между дер. Ольгино и дер.Новый луч					эффекта		(присоединение), тариф
Строительство сетей водоотведения										
182	Строительство наружных сетей канализации 1-й очереди строительства ЖК «Новинки Смарт Сити»	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	п.м. всего	3307,00	108,225,315,450	2018-2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
183	Строительство сетей канализации от домов по ул. Гвоздильной, ул. Волочильной с ликвидацией открытых выпусков в р. Ржавку в Ленинском р-не г. Н. Новгорода	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	шт	1,00		2018-2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
184	Строительство сетей канализации от домов по ул. Памирская, ул. Каховская, ул. Перекопская, ул. Космонавта Комарова с ликвидацией открытых выпусков в р. Борзовку в Ленинском р-не г. Н. Новгорода.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	шт	1,00		2018-2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
185	Строительство сетей канализации от домов по ул. Глеба Успенского, ул. Паскаля с ликвидацией открытых выпусков в р. Борзовку в Ленинском р-не г. Н. Новгорода.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	шт	1,00		2018-2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
186	Строительство сетей канализации от домов по ул. Лейтенанта Шмидта, ул. Шлиссельбургской с ликвидацией	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	шт	1,00		2018-2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диа метры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
	открытых выпусков в р. Ржавку в Ленинском р-не г. Н. Новгорода.									
187	в границах ул.Федосеенко, ул.Торфяная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	,82 ⁶	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
188	пос.Новая Стройка	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	6,00 ¹	100	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
189	в застройке "Бурнаковская низина" в границах ул.Коминтерна, ул.Левинка, ш.Бурнаковское	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	3,01 ⁷	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
190	в границах ул.Римская, Декабристов, Таллинская, Болотникова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	8,62 ¹	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
191	в границах ул.Ближняя, Осипенко, Пурехская, Череповецкая, Овчинникова.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	,52 ⁵	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
192	в границах ул.Пахомова, Симферопольская, Украинская, Спартак, Зеленодольская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	5,30 ²	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
193	в границах ул.Авиаторская, Шлиссербургская, Кременчугская	Схема водоснабжения и водоотведения	Обеспечение централизованным водоотведением	км	,99 ⁴	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
		(актуализация 2022 годы)								
194	в границах ул.Дружбы, Снежная, Палехская, Кировская, Станкозаводская, Новикова-Прибоа, Чусовая, Карская, Удмуртская, Можайская, Счастливая, Флотская, Читинская, Тельмана	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	3,00 ⁶	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
195	Пос.Стригино, пос.Гнилицы и в границах ул.Булавина, Малышевская, Гайдара, Минеева, Красный Перекоп, Нижняя,	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	5,00 ⁶	100	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
196	пос.Дубравный, пос.Высоково	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	4,56 ³	100	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
197	в пос. Нагулино в границах ул.Объединения, Усадебная, Нагулинская, Тарханова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	,08 ⁶	100	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
198	пос.Березовая Пойма	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	9,98	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
199	пос. Орловские дворики, Московское шоссе	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	3,94	100	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
200	в застройке по пр.Кораблестроителей	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	6,38	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
201	в застройке Красноуральская-пр.Ильича-Красных партизан-Спутника	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	124,13	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
202	в застройке Шуваловская промзона	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	120,58	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
203	в застройке пос Дачный	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	,79 ⁹	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
204	в квартале "Старое Канавино"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	1,04 ⁷	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
205	в квартале "Молитовка"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	5,89 ⁷	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
206	в застройке по ул.Коломенская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	,12 ⁹	100	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
207	в застройке ул.Малозатяжная и Шнитникова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	7,55 ⁴	100	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диа метры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
		водоотведение я (актуализация 2022 годы)	водоотведе нием					эффект а	еляетс я	(присоедине ние), тариф
208	дер.Подновье, слобода Подновье	Схема водоснабжени я и водоотведени я (актуализация 2022 годы)		км	3 8,00	100	2021- 2024	без прямог о эффект а	не опред еляетс я	плата за подключени е (присоедине ние), тариф
209	пос. Березовый Клин (к.п.Зеленый город)	Схема водоснабжени я и водоотведени я (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизова нным водоотведе нием	км	4 ,00	100	2021- 2024	без прямог о эффект а	не опред еляетс я	плата за подключени е (присоедине ние), тариф
210	дер. Кузничиха (Слободка и Кукурузный пос.) – 3 очередь	Схема водоснабжени я и водоотведени я (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизова нным водоотведе нием	км	8 3,37	100	2021- 2024	без прямог о эффект а	не опред еляетс я	плата за подключени е (присоедине ние), тариф
211	дер. Новопокровское	Схема водоснабжени я и водоотведени я (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизова нным водоотведе нием	км			2021- 2024	без прямог о эффект а	не опред еляетс я	плата за подключени е (присоедине ние), тариф
212	Территория перспективной застройки в р-не Анкудиновского шоссе и совхоза «Цветы»	Схема водоснабжени я и водоотведени я (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизова нным водоотведе нием	км			2021- 2024	без прямог о эффект а	не опред еляетс я	плата за подключени е (присоедине ние), тариф
213	дер.Ольгино,Новый луч	Схема водоснабжени я и водоотведени я (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизова нным водоотведе нием	км		100	2021- 2024	без прямог о эффект а	не опред еляетс я	плата за подключени е (присоедине ние), тариф
214	Перекладка водопроводных сетей в дер.Бешенцево	Схема водоснабжени я и водоотведени я	Обеспечение централизова нным водоотведе нием	км	1 9,37	100	2021- 2024	без прямог о эффект а	не опред еляетс я	плата за подключени е (присоедине ние), тариф

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диа метры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
		(актуализация 2022 годы)								
215	Перекладка водопроводных сетей в дер.Мордвицево и дер.Б.Константиново	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км			2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
216	Перекладка водопроводных сетей в пос.Луч	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км			2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
217	в застройке пр.Гагарина (С/х академия)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	3,04	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
218	в застройке ул.Голованова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	1,21	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
219	в застройке пр.Гагарина-Пятигорская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	1,33	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
220	в застройке ул.Пятигорская-Батумская-Столетова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	1,09	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
221	в застройке ул.Г.Елисеева-Батумская-Столетова-Б-Бруевича	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	1,05	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
222	в застройке ул.Батумская-г.Елисеева	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	0,86	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
223	в застройке Цветочная(Анкудин .Ш.-Цветочная-«Щёлковский хутор»-дублёр пр.Гагарина	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	8,39	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
224	в застройке пр.Гагарина-Краснозвёздная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	0,90	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
225	в квартале ул.Пушкина	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	1,29	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
226	в квартале ул.Пушкина-Косогорная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	0,66	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
227	в застройке по ул.Серафимовича-Цветочная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	2,15	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
228	в застройке ул.2-я Оранжевая	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	1,99	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
229	в застройке ул.Ванеева	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	0,66	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диа метры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
		водоотведение я (актуализация 2022 годы)	водоотведе нием					эффект а	еляетс я	(присоедине ние), тариф
230	в застройке ул.Ошарская-Республиканская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	0,23	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
231	в застройке Невзоровых-3-й Проезд	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	0,23	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
232	в застройке ул.Тверская-Генкиной-Ашхабадская-Белинского	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	1,56	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
233	в застройке ул.Белинского-Тверская-Невзоровых-Студёная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	0,66	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
234	в застройке Шевченко-3-я Ямская-Большие Овраги	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	0,12	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
235	в застройке ул.М.Ямская-М-Горького-Ильинская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	0,78	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	
236	в застройке ул.М. Горького-Ильинская-Новая	Схема водоснабжения и водоотведения	Обеспечение централизованным водоотведением	км	0,94	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
		(актуализация 2022 годы)								
237	в застройке ул.М.Горького-Ильинская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	0,35	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
238	Перекладка к/линии Д=152-185мм по ул.Гоголя, Сергиевской от к/линии Д=200мм по ул.Маслякова до перекладываемой к/линии Д=300-600мм по ул.Ильинская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория в границах застройки ул.Нижегородская, Гоголя, Заломова	км	0,90	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
239	в застройке ул.Белинского-Славянская-Ашхабадская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	0,55	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
240	в застройке ул.Октябрьская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	0,31	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
241	в застройке пер.Плотничный	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	0,47	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
242	в застройке ул.Ильинская-А.Харитоновна	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	2,61	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
243	в застройке ул.Ульянова 32,36,38	Схема водоснабжения и водоотведения	Обеспечение централизованным	км	0,35	300	2021-2024	без прямого	не определяется	плата за подключение

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
		я (актуализация 2022 годы)	водоотведением					эффекта		(присоединение), тариф
244	в застройке ул.Семашко (В часть квартала Ульянова-Семашко-Ковалихинская-Нестерова)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	0,35	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
245	в застройке ул.Большая Печёрская-Казанская наб.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	0,82	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
246	в застройке ул.Сеченова-Тургенева	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	1,64	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
247	в застройке ул.Родионова обувная фабрика	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	территории с отсутствующей централизованной системой водоотведения	км	1,29	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
248	в застройке ул.К.Касьянова-р.Кова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	0,98	300	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
249	ул.Большая Печёрская-М.Горького-Белинского-Ковалихинская-Фрунзе	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	км	1,33	30	2021-2024	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
250	строительством напорных канализационных линий и выносом напорной канализации с	Схема водоснабжения и водоотведения	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений,	п.м.	1250,00		2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости и проекта, лет	Источник финансирования
	территории завода ГМЗКНС ул.Фибролитовая, 2	(актуализация 2022 годы)	Снижение эксплуатационных затрат							
251	строительством 2-ой напорной канализационной линии Д=400мм до врезки в напорную канализационную линию Д=350мм у дома №7 по ул.Ярошенко (КНС № 4 ул. Черняховского, 22 Г)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	п.м.	1700,00	400,0	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
252	Строительство напорного коллектора от КНС «Ясная» через ул.Новые Пески, Новосельская до к/коллектора Д=1500мм по ул.Старая Канавка	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Для подключения новых объектов ул.Хальзовская, Большая Починковская, Ясная, Кима, Свободы	км	3,70	400	2022-2025	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
253	Строительство к/линии от застройки до врезки в переключаемую к/линию Д=300мм в районе д.39 по ул.М.Тореза	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Проект планировки и межевания в границах ул.Акмолинская, Народная, Нефтегазовская	км	0,50	300	2022-2025	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
254	Строительство к/сетей по ул.Малозатяжная, Стригинская, Мелиоративная до врезки в КНС пос. Мостоотряд	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории, неохваченные канализованном	км	0,40	200	2022-2025	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
255	Строительство канализационных сетей в дер.Никульское, Кузьминки	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории, неохваченные канализованном	км	1,00	200	2022-2025	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
256	Строительство к/сети по ул.Федосеенко	Схема водоснабжения и водоотведения	Развитие территории промзоны и перспективн	км	2,00	300	2022-2025	без прямого	не определяется	плата за подключение

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
		я (актуализация 2022 годы)	ое строительство жилой застройки по ул.Федосеенко (территория военного городка)					эффекта		(присоединение), тариф
257	Перекладка к/коллектора Д=300мм по ул.Арктическая до переключателя к/коллектора Д=600мм по ул.Гончарова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей; в ТО информация о перспективных застройках отсутствует	км	0,60	500	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
258	Перекладка к/коллектора у д.39 по ул.Г.Попова до КНС «Кавказ»	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Развитие застройки в границах ул.Н.Прибоя, Суздальская, пер.Суздальский, ул.Шекспира	км	5,60	1000	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
259	Строительство напорной к/ линии от КНС №4 (ул.Куйбышева, 51а) до врезки в к/коллектор Д=1000мм по Сормовскому шоссе	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей (по данным участка в работе 1 нитка, работает по максимальной пропускной способности, резерва нет). В ТО информации о	км	0,50	200	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
			перспективной застройкой отсутствует							
260	Строительство напорной к/линии от КНС №6 (ул. Комарова,15) до врезки в самотечный к/коллектор Д=600мм по ул.Гончарова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей (по данным участка в работе 1 нитка, работает по максимальной пропускной способности, резерва нет). В ТО информации о перспективной застройке отсутствует	км	0,50	200	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
261	Строительство напорной к/линии от КНС №7 (ул. Комарова,21) до врезки в напорный к/коллектор Д=300мм от КНС №6	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей (по данным участка в работе 1 нитка, работает по максимальной пропускной способности, резерва нет). В ТО информации о перспективной застройке отсутствует	км	0,30	150	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
262	Строительство напорной к/линии	Схема водоснабжения	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей (по данным участка в работе 1 нитка, работает по максимальной пропускной способности, резерва нет). В ТО информации о перспективной застройке отсутствует	км	0,30	300	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
	от КНС «Дубки» по ул.ад. Нахимова,1а до врезки в к/коллектор Д=1200мм по пр-ту Ленина	я и водоотведения (актуализация 2022 годы)	ого водоотведения существующих потребителей (по данным участка в работе 1 нитка, работает по максимальной пропускной способности, резерва нет). В ТО информации о перспективной застройке отсутствует					о эффекта	еляется	е (присоединение), тариф
263	Строительство напорной к/линии от КНС (ул.Металлистов,3в) до врезки в напорный к/коллектор Д=800мм по Московскому шоссе	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей (по данным участка в работе 1 нитка, работает по максимальной пропускной способности, резерва нет). В ТО информации о перспективной застройке отсутствует	км	0,30	200	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
264	Реконструкция напорного к/коллектора Д=700мм от КНС №14 (ул.Самочкина, 29) до врезки в	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Канализованные объекты частного сектора в границах ул.Дружбы, Кировская,	км	1,00	800	2022-2025	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
	напорный к/коллектор Д=1400мм в районе д. № по ул.Самочкина		Снежная, Палехская							
265	Строительство канализационных сетей ТИЗ «Покровское» в границах ул.Рокоссовского, Ивлиева, Казанское шоссе, южная граница города, памятников природы «Дубрава Ботанического сада университета», «Щелоковский хутор»	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории, неохваченные канализован ием	км	1,50	300	2022-2025	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
266	Строительство к/линии по ул.Родионова от дома №128 -52 до врезки в переключаемую к/линию Д=200мм в районе д. №26 по ул.Родионова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории, неохваченные канализован ием	км	1,20	200	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
267	Перекладка к/линии Д=200мм от дома №26 по ул.Родионова до к/коллектора Д400мм по ул.Ковровская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории, неохваченные канализован ием	км	0,40	400	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
268	Строительство к/сетей пос. Новое Доскино	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории, неохваченные канализован ием	км	3,00	300	2022-2025	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
269	Строительство к/сетей по ул.Подводников, Геройская, Грубе, Дизелестроительная, Ремесленная до врезки в к/коллектор Д=500мм по	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории, неохваченные канализован ием	км	0,36	200	2022-2025	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
	ул.Дизелестроительная									
270	Строительство к/сетей мкр-на «Этна-2»	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории, неохваченные канализованием	км	1,50	200	2022-2025	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
271	Строительство к/сетей ул.В.Котика, Дарвина, Молитовский затон, Каширская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории, неохваченные канализованием	км	2,50	200,0	2022-2025	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
272	Строительство к/сетей по ул.Возрождения, Деревообделочная, Мичурина, Трамвайная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории, неохваченные канализованием	км	0,60	200,0	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
273	Строительство к/сетей ул.Кабардинская, Грузовая, Эльтонская, Каменская я, Анапская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории, неохваченные канализованием	км	1,00	150	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
274	Строительство к/сетей по ул.Красноводская, Карельская, Агрономическая, Рыбинская, Канашская, Верхнеудинская, Пригородная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории, неохваченные канализованием	км	1,00	200	2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
275	Строительство к/сетей ул.Рощинская, Горная, Северная, Валдайская (пос. Дубенки)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории, неохваченные канализованием	км	1,00	200	2022-2025	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф
276	реконструкция сооружений механической очистки Нижегородской станции	Схема водоснабжения и водоотведения	физический износ оборудования не позволяющий обеспечить	объект			2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления,

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диа метры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
	аэрации(НСА): реконструкция песколовок(механическое и электротехническое оборудование пескоблоков 1 и 2,щелевых песколовок, щитовых затворов подводящих лотков), с внедрением технологии обезвоживания песка в песковых бункерах;	(актуализация 2022 годы)	надежность и бесперебойность технологического процесса очистки сточных вод и обработки осадков.							снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
277	реконструкция сооружений механической очистки Нижегородской станции аэрации(НСА): реконструкция блоков первичных отстойников 1-ой и 2-ой очередей сооружений с заменой щитовых затворов в распределителях, илоскребов, механического и электротехнического оборудования насосных станций сырого осадка	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	физический износ оборудования не позволяющий обеспечить надежность и бесперебойность технологического процесса очистки сточных вод и обработки осадков.	объем			2021-2025	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
278	реконструкция сооружений по доочистке сточных вод-биологических прудов (чистка от осадка, кустарников и высокоствольных деревьев,восстановление шандорных камер)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	физический износ оборудования не позволяющий обеспечить надежность и бесперебойность технологического процесса очистки сточных вод	объем			2019-2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диа метры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости и проекта, лет	Источник финансирования
			и обработки осадков.							
Мероприятия ООО "Заводские сети":										
1. Мероприятия в сфере водоотведения										
279	Реконструкция канализационной насосной станции учебного корпуса - прокладка резервной кабельной линии 0,4 кВ.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Прокладка кабельной линии позволит бесперебойно работать КНС	объект			2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
280	Реконструкция основания смотровой камеры и ливневого коллектора Ду 3200 мм (L=100м) у Северной проходной ПАО «ГАЗ»	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Реконструкция позволит сократить количество аварий на 1 км/сети, обеспечит надежность работы централизованной системы города и возможность подключения новых абонентов	п.м.	100	3 200	2022	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
281	Реконструкция основания смотровой камеры и ливневого коллектора Ду 3200 мм (L=100м) у Северной проходной ПАО «ГАЗ»	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Реконструкция позволит сократить количество аварий на 1 км/сети, обеспечит надежность работы централизованной системы города и возможность подключения новых абонентов	п.м.	100	3 200	2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
282	Реконструкция 1-го Автозаводского	Схема водоснабжения	Фактический срок службы	п.м.	6500	1 400	2023	без прямого	не определ	средства предприятий

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
	фекального коллектора (1 этап)	я и водоотведения (актуализация 2022 годы)	трубопроводов коллектора превышает нормативный на 20 лет. Элементы коллектора и запорная арматура фактически отработали свой ресурс. С целью предотвращения аварийных ситуаций на коллекторе, поврежденных элементов коллектора с последующим причинением вреда почве или водному объекту (река федерального значения Ока) необходимо выполнить реконструкцию коллектора					о эффекта	еяется	(прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
283	Реконструкция 1-го Автозаводского фекального коллектора (2 этап)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Фактический срок службы трубопроводов коллектора превышает нормативный на 20 лет. Элементы коллектора и запорная арматура фактически отработали свой	п.м.	6500	1400	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
			ресурс.С целью предотвращения аварийных ситуаций на коллекторе, поврежденных элементов коллектора с последующим причинением вреда почве или водному объекту (река федерального значения Ока) необходимо выполнить реконструкцию коллектора							
284	Реконструкция 1-го Автозаводского фекального коллектора (3 этап)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Фактический срок службы трубопроводов коллектора превышает нормативный на 20 лет. Элементы коллектора и запорная арматура фактически отработали свой ресурс.С целью предотвращения аварийных ситуаций на коллекторе, поврежденных элементов коллектора с последующим причинением	п.м.	6500	1 400	2025	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
			вреда почве или водному объекту (река федерального значения Ока) необходимо выполнить реконструкцию коллектора							
285	Реконструкция 1-го Автозаводского фекального коллектора (4 этап)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Фактический срок службы трубопроводов коллектора превышает нормативный на 20 лет. Элементы коллектора и запорная арматура фактически отработали свой ресурс. С целью предотвращения аварийных ситуаций на коллекторе, поврежденных элементов коллектора с последующим причинением вреда почве или водному объекту (река федерального значения Ока) необходимо выполнить реконструкцию коллектора	п.м.	6500	1 400	2026	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
2. Мероприятия в сфере гидрозолоудаления										
286	Реконструкция коллектора системы водоотведения (путем гидрозолоудаления) Ду 400 мм (L=100м)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Модернизация позволит сократить количество аварий на 1 км/сети, обеспечит надежность работы централизованной системы города и возможность подключения новых абонентов	п.м.	100	400	2021	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
287	Реконструкция коллектора системы водоотведения (путем гидрозолоудаления) Ду 400 мм	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Из-за продолжительной эксплуатации и в агрессивной среде трубопровод подвергся коррозии, имеются аварийные участки, на которых происходят регулярные утечки. В связи с этим необходимо провести реконструкцию указанного трубопровода.	п.м.	100	400	2023	без прямого эффекта	не определяется	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)
Мероприятия ООО "Коммунальщик", ООО "Коммунальщик-НН":										
Мероприятия в сфере водоотведения административно-территориального образования Новинский сельсовет										
288	Строительство новых сетей в п. Новинки (на территории новой жилой и социальной)	Схема водоснабжения и водоотведения	Обеспечение централизованным водоотведением	м	40 1019 9368 3455	110 160 200 250	2018-2028	без прямого эффекта	не определяется	плата за подключение (присоединение), тариф

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Ед. изм	Объемные показатели	Диаметры	Сроки реализации мероприятия, годы	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости и проекта, лет	Источник финансирования
	застройки ООО «Капстройинвест», ООО «ЭкоГрад») ф110мм протяженностью около 40 м. , ф160мм протяженностью около 1019 м, ф200мм протяженностью около 9368 м, ф250мм протяженностью около 3455 м, ф300мм протяженностью около 1707м, ф400мм протяженностью около 60 м	(актуализация 2022 годы)			1707 60	300 400				

9. Перспективная схема обращения с твердыми коммунальными отходами муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

Одним из ключевых аспектов формирования комфортной среды жизнедеятельности и оздоровления экологической обстановки территории является внедрение современной технологической системы обращения с отходами производства и потребления.

Главный принцип построения единой системы обращения с отходами – развитие комплексного подхода, предусматривающего сортировку отходов на местах накопления ТКО (контейнерных площадках), сбор отходов через сеть приемных пунктов вторсырья, вывоз отходов от источников их образования, вторичную сортировку и прессование отходов; переработку отдельных выделенных фракций специализированными заводами, захоронение оставшейся части отходов на полигоне.

Размещение объектов обработки, утилизации, обезвреживания, размещения твердых коммунальных отходов должно производиться с учетом организации санитарно-защитных зон в соответствии с видом объекта и нормативными требованиями.

Мероприятия в области охраны окружающей среды направлены на обеспечение устойчивого и экологически безопасного развития территории, рационального природопользования, формирования благоприятных условий жизнедеятельности населения.

Настоящий раздел содержит данные о перечне мероприятий и инвестиционных проектов в отношении системы обращения с твердыми коммунальными отходами муниципального образования городской округ город Нижний Новгород, обеспечивающих спрос на ресурс по всем годам реализации Программы на 2022 – 2030 годы.

Значения целевых показателей на каждый год реализации Программы на 2022 – 2030 годы в сфере обращения с ТКО отражены в разделе 5 Обосновывающих материалов настоящей Программы.

В перечень мероприятий и инвестиционных проектов в отношении системы обращения с ТКО включены мероприятия с указанием ссылок на схемы и программы развития систем водоотведения федерального, регионального и муниципального уровня, инвестиционных и производственных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере обращения с ТКО.

Реализация данных мероприятий будет способствовать улучшению экологической безопасности городского поселения, минимизации загрязнения водных ресурсов, атмосферного воздуха и почв:

Для решения проблем в сфере обращения с ТКО требуется реализация мероприятий, предусмотренных Территориальной схемой обращения с отходами Нижегородской области, утвержденной постановлением Правительства Нижегородской области от 18.11.2019 № 843 (с изм. от 04.06.2021 № 470).

Одной из приоритетных целей для Правительства Нижегородской области является создание эффективной региональной системы управления отходами, в том числе твердыми коммунальными отходами, обеспечивающей предотвращение вредного воздействия отходов производства и потребления на здоровье человека и окружающую среду, а также вовлечение максимального количества отходов в хозяйственный оборот в качестве дополнительных источников сырья, материалов, иных изделий или продуктов.

Для реализации проектов по строительству недостающих межмуниципальных комплексов обработки и размещения ТКО, в целях экологической целесообразности и неэффективности механизмов привлечения финансовых средств на создание и развитие

инфраструктуры по обращению с отходами принято решение вместо строительства нового полигона в г.о. Навашинский планируется модернизация уже действующего полигона ООО "ОРБ Нижний" и увеличение мощности обработки объекта.

Создание перспективной инфраструктуры обращения с ТКО включает в себя как строительство новых объектов обращения с отходами, так и модернизацию/реконструкцию действующих объектов.

Территориальной схемой обращения с отходами Нижегородской области предусмотрены следующие мероприятия в зонах деятельности №№ 1- 3:

1.Зона деятельности № 1 - "Новоигумновская" - ООО "МАГ Групп" - полигон г.Дзержинск:

- Строительство карт захоронения №№ 1, 2, 3, 4;
- Строительство системы очистки фильтрата мощностью 80-120 м³/сутки;
- Строительство системы сбора и использования биогаза мощностью 5 000 м³/час;
- Восстановление поверхностного слоя отработанных карт для уменьшения проникновения осадков в тело полигона;
- Строительство участка компостирования (в рамках мероприятий по достижению процента доли ТКО, направляемых на утилизацию, от общей массы образования ТКО) мощностью 150 000 т/год.

2.Зона деятельности № 2 (Балахнинская) – АО "Ситилинк - НН" - Межмуниципальный полигон на территории Балахнинского района:

- Строительство карт захоронения №№ 3, 4, 5;
- Рекультивация полигона Балахнинского м.р.;
- Мероприятия по достижению процента доли ТКО, направляемых на утилизацию, от общей массы образования ТКО до 12%.

3.Зона деятельности № 3 (Богородская) – ООО "ОРБ - Нижний» - полигон ТБО, д. Лазарево, Богородский район:

- Строительство карт захоронения №№ 3, 4;
- Строительство системы удаления биогаза;
- Строительство локальных очистных сооружений и пруда-накопителя;
- Модернизация МСК;
- Строительство участка компостирования;
- Мероприятия по достижению процента доли ТКО, направляемых на утилизацию, от общей массы образования ТКО до 12%.

Так как полигоны находятся на территориях иных муниципальных образований Нижегородской области, размеры инвестиционных вложений на строительство и реконструкцию объектов в Программе комплексного развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования городской округ город Нижний Новгород не предусмотрены.

В рамках федерального проекта «Чистая страна» национального проекта «Экология» на период до 2024 года предусмотрена ликвидация несанкционированных свалок на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород.

В Государственный реестр объектов накопленного вреда окружающей среде по состоянию на 18.05.2022 на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород внесено четыре объекта:

- свалка промышленных и бытовых отходов, расположенная на территории Шуваловской промзоны в Ленинском районе г. Нижний Новгород;
- пруд-накопитель кислых гудронов, расположенный на 21 км Московского шоссе в Московском районе г. Нижний Новгород;

- несанкционированная свалка отходов на территории Московского района города Нижнего Новгорода с адресным ориентиром: г. Н.Новгород, Московское ш. д. 473, 475;
- земельный участок, занятый свалкой отходов с адресным ориентиром: г.Н.Новгород, ул. Заовражная.

В рамках государственной программы «Охрана окружающей среды Нижегородской области» на 2019 - 2024 годы, утвержденной постановлением Правительства Нижегородской области от 30.04.2014 № 306 (с изм. от 11.03.2022 № 157), на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород планируется проведение следующих мероприятий:

1. Рекультивация земельного участка занятого свалкой промышленных и бытовых отходов, расположенной за кладбищем "Красная Этна" на территории Шуваловской промзоны в Ленинском районе города Нижнего Новгорода - 2022-2023 годы;
2. Рекультивация земельного участка, занятого свалкой отходов с адресным ориентиром: г. Нижний Новгород, Московский район, Московское шоссе, д. 473, д. 475 - 2023-2024 годы;
3. Рекультивация земельного участка, занятого свалкой отходов с адресным ориентиром: г. Нижний Новгород, ул. Заовражная - 2023 год.

Так как в государственной программе «Охрана окружающей среды Нижегородской области» на 2019 - 2024 годы размеры финансового обеспечения утверждены в общей сумме по Нижегородской области, в Программе комплексного развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования городской округ город Нижний Новгород мероприятия не отражены.

В соответствии с Генеральным планом муниципального образования городской округ город Нижний Новгород к 2030 году планируется создание системы раздельного сбора макулатуры, полимеров, стеклоотходов, металлов и других видов ТКО, в первую очередь от объектов общественного назначения и новых жилых районов, организация приемных пунктов сбора вторичного сырья из расчета обслуживания одним пунктом 15-20 тыс. человек – всего 100-75 объектов, в т.ч. на первую очередь 90-70 объектов, создание в производственно-коммунальных зонах города 3–х участков по заготовке и первичной переработки вторсырья, в т.ч. на первую очередь – 2 объекта позволит обеспечить устойчивое развитие городского хозяйства в сфере обращения с отходами.

Сокращение потребности в территориях для размещения и уничтожения растущего объема отходов будет достигнуто за счет применения эффективной системы санитарной очистки следующими мероприятиями:

1. Установка в жилой застройке мусоросборников: для сбора ТКО - 5860 контейнеров по 1,1 м³ , на первую очередь 4450 шт.; для сбора КГМ – 300 бункера по 8 м³ , на первую очередь 230 шт. при ежедневном вывозе отходов.
2. Строительство 4-7 мусороперегрузочных и сортировочных комплексов по приему, сортировке и переработке коммунальных отходов, включая крупногабаритный мусор, мощностью по 200-130 тыс.т/год, с целью извлечения вторичного сырья и уменьшения объемов отходов, подлежащих вывозу и захоронению, в т.ч. на первую очередь 2-3 объектов;
3. Строительство 2-3-х комплексов переработки твердых коммунальных отходов общей мощностью 600-800 тыс.т/год.

В рамках муниципальной программы «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы, утвержденной постановлением администрация города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954), необходимо продолжить проведение следующих мероприятий:

- ликвидация несанкционированных свалок;

- дальнейшее приобретение и размещение контейнеров (бункеров) для жилищного фонда и объектов инфраструктуры для раздельного накопления отходов;
- организация мест сбора крупногабаритных отходов;
- обустройство контейнерных площадок;
- мониторинг состояния окружающей среды на территории города Нижнего Новгорода;
- создание системы экологического образования населения;
- информационное обеспечение населения по вопросам рационального обращения с отходами;
- ввод повышенных требований к очистке выбросов всех предприятий;
- внедрение повышенных требований к благоустройству и озеленению территорий жилых застроек;
- разработка и утверждение графиков вывоза ТКО и организация контроля за их исполнением;
- оптимизация логистики обращения с ТКО за счет диспетчеризации и внедрения систем спутниковой навигации.

Предложения по строительству и модернизации системы обращения с ТКО муниципального образования городской округ город Нижний Новгород представлены в таблице 9.1.

Основные технические характеристики мероприятия, влияющие на срок реализации и объем финансирования (протяженность, количество, мощность и т.д.), сроки реализации мероприятий и инвестиционных проектов, необходимые капитальные затраты приведены в таблице 9.2.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			города Нижнего Новгорода от 29.12.2018 № 3836 с изм.от 29.12.2021 № 6056)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			3,496	3,496	-							
	местный бюджет (городской)			3,496	3,496								
1.3.1.1.	Вывоз мусора с несанкционированных свалок	Администрация Канавинского района	то же	0,629	0,629	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			0,629	0,629								
	местный бюджет (городской)			0,629	0,629	-							
1.3.1.2.	Вывоз мусора с несанкционированных свалок	Администрация Нижегородского района	то же	1,017	1,017	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			1,017	1,017								
	местный бюджет (городской)			1,017	1,017	-							
1.3.1.3.	Вывоз мусора с несанкционированных свалок	Администрация Приокского района	то же	0,197	0,197	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			0,197	0,197								
	местный бюджет (городской)			0,197	0,197	-							

Таблица 9.2 - Основные характеристики инвестиционных проектов в сфере сбора и утилизации ТКО Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ п.п.	Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия		Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Количество объектов, ед.	мощность, тыс. тонн/год	Начало	Конец				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Создание (обустройство) контейнерных площадок на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы (постановление администрации города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)	Создание (обустройство) контейнерных площадок	обеспечение (повышение) надежности предоставления коммунальной услуги системы обращения ТКО на территории			2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется, т.к. бюджетное финансирование	Бюджетные средства
2.	Приобретение контейнеров и (или) бункеров	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы (постановление администрации города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)	Приобретение контейнеров и (или) бункеров	обеспечение (повышение) надежности предоставления коммунальной услуги системы обращения ТКО на территории	2 шт.		2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется, т.к. бюджетное финансирование	Бюджетные средства

№ п.п.	Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия		Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Количество объектов, ед.	мощность, тыс. тонн/год	Начало	Конец				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
3	Разработка проектной документации на рекультивацию земельного участка, занятого свалкой отходов с адресным ориентиром: г. Нижний Новгород, Московский район, Московское шоссе, д.473, 475	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы (постановление администрации города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)	Разработка проектной документации	вывод из эксплуатации существующей свалки на территории города	1		2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется, т.к. бюджетное финансирование	Бюджетные средства
4	Разработка проектной документации на рекультивацию земельного участка, занятого свалкой отходов с адресным ориентиром: г. Нижний Новгород, Приокский район, рядом с ул. Заовражная, д.7	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы (постановление администрации города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)	Разработка проектной документации	вывод из эксплуатации существующей свалки на территории города	1		2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется, т.к. бюджетное финансирование	Бюджетные средства
5.	Вывоз мусора с несанкционированных свалок	МП «Благоустройство города Нижнего Новгорода» на 2019-2024 годы	Вывоз мусора с несанкционир	вывод из эксплуатации существующей свалки на			2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется, т.к. бюджетное	Бюджетные средства

№ п.п.	Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия		Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Количество объектов, ед.	мощность, тыс. тонн/год	Начало	Конец				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		(постановление Администрации города Нижнего Новгорода от 29.12.2018 № 3836 с изм.от 29.12.2021 № 6056)	ованных свалок	территории города							финансирование	
5.1.	Администрация и районов города Нижнего Новгорода, в том числе:	то же	то же	то же			2022	2022	2022	то же	то же	то же
5.2.	Администрация Канавинского района	то же	то же	то же			2022	2022	2022	то же	то же	то же
5.3.	Администрация Нижегородского района	то же	то же	то же			2022	2022	2022	то же	то же	то же
5.4.	Администрация Приокского района	то же	то же	то же			2022	2022	2022	то же	то же	то же
5.5.	Администрация Сормовского района	то же	то же	то же			2022	2022	2022	то же	то же	то же
6.	Содержание контейнерных площадок для ТКО	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы	Содержание контейнерных площадок для ТКО	обеспечение (повышение) надежности предоставления	308		2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется, т.к. бюджетное финансирование	Бюджетные средства

№ п.п.	Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия		Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Количество объектов, ед.	мощность, тыс. тонн/год	Начало	Конец				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		(постановление администрации города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)		коммунальной услуги системы обращения ТКО на территории								
6.1.	Администрация Автозаводского района	то же	то же	то же	84		2022	2022	2022	то же	то же	то же
6.2.	Администрация Канавинского района	то же	то же	то же	48		2022	2022	2022	то же	то же	то же
6.3.	Администрация Ленинского района	то же	то же	то же	38		2022	2022	2022	то же	то же	то же
6.4.	Администрация Нижегородского района	то же	то же	то же	21		2022	2022	2022	то же	то же	то же
6.5.	Администрация Приокского района	то же	то же	то же	42		2022	2022	2022	то же	то же	то же
6.6.	Администрация Советского района	то же	то же	то же	35		2022	2022	2022	то же	то же	то же
6.7.	Территориальный отдел администрации Новинский сельсовет	то же	то же	то же	40		2022	2022	2022	то же	то же	то же

№ п.п.	Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия		Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Количество объектов, ед.	мощность, тыс. тонн/год	Начало	Конец				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
6.8.	ДБ	то же	то же	то же	Есть/нет		2022	2022	2022	то же	то же	то же
7.	Аналитический контроль состояния окружающей среды на территории города Нижнего Новгорода	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы (постановление администрации города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)	Приобретение лабораторного оборудования	выполнение экологических требований	2		2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется, т.к. бюджетное финансирование	Бюджетные средства
8.	Мониторинг состояния окружающей среды на территории города Нижнего Новгорода, качество воды и почвы рекреационных зон	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы (постановление администрации города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)	Мониторинг состояния окружающей среды	выполнение экологических требований	1464		2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется, т.к. бюджетное финансирование	Бюджетные средства

№ п.п.	Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия		Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Количество объектов, ед.	мощность, тыс. тонн/год	Начало	Конец				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
9.	Участие в экологических форумах, семинарах, акциях	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы (постановление администрации города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)	Участие в экологических форумах, семинарах, акциях	обеспечение (повышение) надежности предоставления коммунальной услуги системы обращения ТКО на территории	1		2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется, т.к. бюджетное финансирование	Бюджетные средства
10.	Увеличение стоимости нематериальных активов	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы (постановление администрации города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)	Проведение мероприятий в рамках экологического образования и воспитания	обеспечение (повышение) надежности предоставления коммунальной услуги системы обращения ТКО на территории	3		2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется, т.к. бюджетное финансирование	Бюджетные средства

10. Общая программа проектов

Общая программа инвестиционных проектов в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов» включает:

- программу инвестиционных проектов в электроснабжении;
- программу инвестиционных проектов в теплоснабжении;
- программу инвестиционных проектов в газоснабжении;
- программу инвестиционных проектов в водоснабжении;
- программу инвестиционных проектов в водоотведении;
- программу инвестиционных проектов в утилизации, обезвреживании и захоронении (утилизации) твердых коммунальных отходов;
- программу установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях;
- программу реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении;

Цель выполнения программ инвестиционных проектов: обеспечение перспективного спроса на коммунальные ресурсы в соответствии с нормативными требованиями к качеству и надежности, и сохранение (или повышение) уровня доступности коммунальных услуг для потребителей.

Перечень мероприятий с отражением сроков реализации, размеров финансового обеспечения, источников финансирования, целей проектов и прочих характеристик представлены в разделе 6 «Перспективная схема электроснабжения поселения, городского округа», в разделе 7 «Перспективная схема теплоснабжения поселения, городского округа», в разделе 8 «Перспективная схема водоснабжения и водоотведения городского округа», в разделе 9 «Перспективная схема обращения с твердыми коммунальными отходами» Обосновывающих материалов настоящей Программы, в пункте 10.1. настоящего раздела «Перспективная программа инвестиционных проектов газоснабжения», в пункте 10.2. настоящего раздела «Перспективная программа инвестиционных проектов энергосбережения (включая установку приборов учета)».

Совокупная программа инвестиционных проектов по всем системам ресурсоснабжения, в области энергоресурсосбережения (включая установку приборов учета), включенных в Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы представлена в таблице 10.1.

Таблица 10.1. Общая программа инвестиционных проектов, включенных в Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

Наименование программы	№	Наименование группы проектов	Планируемый год реализации группы проектов, ориентировочная стоимость, млн. руб.						
			ВСЕГО, в т.ч. По годам	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030 годы
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ									
Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении	Мероприятия на тепловых источниках								
	Группа 1. Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии								
	1.	Подгруппа 1.1. Строительство новых источников тепловой энергии	3 840,125	444,662	1 026,647	651,055	1 026,187	218,946	472,628
	2	Подгруппа 1.2. Реконструкция (модернизация) источников теплоснабжения	4 800,854	553,516	797,375	317,095	576,553	399,672	2 156,643
	3	Подгруппа 1.3. Техническое перевооружение источников теплоснабжения, иные мероприятия	2 754,850	668,733	1 035,046	273,014	197,982	135,010	445,065
	Группа 2. Строительство, реконструкция(модернизация) тепловых сетей и сооружений на них								
	1	Подгруппа 2.1. Строительство новых тепловых сетей	1 383,408	691,955	439,474	186,903	21,032	28,960	15,084
	2	Подгруппа 2.2. Реконструкция, модернизация, замена тепловых сетей	18 078,055	2 065,888	4 299,752	3 037,037	2 267,857	2 069,809	4 337,712
	Мероприятия на сооружениях тепловой системы								
	3	Подгруппа 2.3. Реконструкция (модернизация) тепловых пунктов	409,190	96,220	30,419	158,459	61,657	36,467	25,968
	4	Подгруппа 2.4. Изменение схемы горячего водоснабжения	745,126	138,848	126,787	44,851	90,969	123,973	219,698
	5	Подгруппа 2.5. Перевод открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения	1521,000	0,000	813,000	708,000	0,000	0,000	0,000
	Итого по источникам тепловой энергии		11395,829	1666,911	2859,068	1241,164	1800,722	753,628	3074,336
	Строительство объектов		3840,125	444,662	1026,647	651,055	1026,187	218,946	472,628
	Реконструкция и техническое перевооружение		7555,704	1222,249	1832,421	590,109	774,535	534,682	2601,708
	Итого по тепловым сетям и сооружениям на них		22136,779	2992,911	5709,432	4135,250	2441,515	2259,209	4598,462
	Строительство объектов		1383,408	691,955	439,474	186,903	21,032	28,960	15,084
	Реконструкция и техническое перевооружение		20753,371	2300,956	5269,958	3948,347	2420,483	2230,249	4583,378

Наименование программы	№	Наименование группы проектов	Планируемый год реализации группы проектов, ориентировочная стоимость, млн. руб.						
			ВСЕГО, в т.ч. По годам	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030 годы
		Итого по системе теплоснабжения:	33532,608	4659,822	8568,500	5376,414	4242,237	3012,837	7672,798
		Строительство объектов	5223,533	1136,617	1466,121	837,958	1047,219	247,906	487,712
		Реконструкция и техническое перевооружение	28309,075	3523,205	7102,379	4538,456	3195,018	2764,931	7185,086
ВОДОСНАБЖЕНИЕ									
Программа инвестиционных проектов в Водоснабжении		Мероприятия на источниках водоснабжения							
		Группа 1. Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников водоснабжения и сооружений на них							
	1	Подгруппа 1.1. Строительство головных объектов систем водоснабжения	5 766,639	1 331,862	2 085,483	362,307	543,260	695,803	747,923
	2	Подгруппа 1.2. Реконструкция (модернизация) головных объектов систем водоснабжения	1 486,482	108,025	254,439	442,919	325,039	272,103	83,956
	3	Подгруппа 1.3. Техническое перевооружение источников водоснабжения, иные мероприятия	192,060	13,388	25,981	60,983	17,794	37,100	36,812
		Мероприятия на водопроводных сетях							
		Группа 2. Строительство, реконструкция и техническое перевооружение сетей водоснабжения							
	1	Подгруппа 2.1. Строительство водопроводных сетей	23 315,534	1 503,906	7 470,998	14 068,744	7,139	0,000	264,747
	2	Подгруппа 2.2. Замена, реконструкция или модернизация водопроводных сетей	17 011,056	2 438,554	3 075,874	5 541,056	3 644,496	577,118	1 733,958
		Итого по источникам водоснабжения	7 445,180	1 453,276	2 365,904	866,209	886,094	1 005,006	868,691
		Строительство объектов	5 766,639	1 331,862	2 085,483	362,307	543,260	695,803	747,923
		Реконструкция и техническое перевооружение	1 678,542	121,414	280,421	503,902	342,834	309,203	120,768
		Итого по водопроводным сетям	40 326,590	3 942,461	10 546,872	19 609,799	3 651,635	577,118	1 998,705
		Строительство объектов	23 315,534	1 503,906	7 470,998	14 068,744	7,139	0,000	264,747
		Реконструкция и техническое перевооружение	17 011,056	2 438,554	3 075,874	5 541,056	3 644,496	577,118	1 733,958
		Итого по системе водоснабжения:	47 771,770	5 395,736	12 912,776	20 476,009	4 537,728	1 582,124	2 867,396
		Строительство объектов	29 082,172	2 835,768	9 556,482	14 431,051	550,398	695,803	1 012,670
	Реконструкция и техническое перевооружение	18 689,598	2 559,968	3 356,295	6 044,958	3 987,330	886,321	1 854,726	

Наименование программы	№	Наименование группы проектов	Планируемый год реализации группы проектов, ориентировочная стоимость, млн. руб.						
			ВСЕГО, в т.ч. По годам	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030 годы
ВОДООТВЕДЕНИЕ									
Программа инвестиционных проектов в Водотведении	Мероприятия на сооружениях и головных насосных станциях								
	Группа 1. Строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения								
	1	Подгруппа 1.1. Строительство сооружений и головных насосных станций системы водоотведения	87,419	87,419	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	2	Подгруппа 1.2. Реконструкция (модернизация) сооружений и головных насосных станций системы водоотведения	15 193,942	1 087,321	2 835,322	10 011,504	526,290	389,099	344,407
	3	Подгруппа 1.3. Техническое перевооружение сооружений и головных насосных станций системы водоотведения, иные мероприятия	227,900	34,787	0,216	0,216	0,216	31,417	161,049
	Мероприятия на сетях водоотведения								
	Группа 2. Строительство, реконструкция и модернизация линейных объектов систем водоотведения								
	1	Подгруппа 2.1. Строительство линейных объектов систем водоотведения	57 419,520	6 299,140	16 622,309	33 674,564	823,507	0,000	0,000
	2	Подгруппа 2.2. Замена, реконструкция или модернизация линейных объектов систем водоотведения	6 501,937	4 892,834	479,366	390,530	110,182	0,000	629,024
	Итого по сооружениям и насосным станциям		15 509,261	1 209,527	2 835,538	10 011,720	526,506	420,515	505,455
		Строительство объектов	87,419	87,419	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Реконструкция и техническое перевооружение	15 421,843	1 122,108	2 835,538	10 011,720	526,506	420,515	505,455
	Итого по сетям водоотведения		63 921,456	11 191,974	17 101,675	34 065,093	933,689	0,000	629,024
		Строительство объектов	57 419,520	6 299,140	16 622,309	33 674,564	823,507	0,000	0,000
		Реконструкция и техническое перевооружение	6 501,937	4 892,834	479,366	390,530	110,182	0,000	629,024
	Итого по системе водоотведения:		79 430,717	12 401,501	19 937,213	44 076,813	1 460,195	420,515	1 134,480
		Строительство объектов	57 506,938	6 386,558	16 622,309	33 674,564	823,507	0,000	0,000
		Реконструкция и техническое перевооружение	21 923,779	6 014,943	3 314,904	10 402,250	636,688	420,515	1 134,480
ГАЗОСНАБЖЕНИЕ									

Наименование программы	№	Наименование группы проектов	Планируемый год реализации группы проектов, ориентировочная стоимость, млн. руб.						
			ВСЕГО, в т.ч. По годам	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030 годы
Программа инвестиционных проектов в газоснабжении	Мероприятия по сооружениям газоснабжения								
	Группа 1. Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников газоснабжения								
	1	Подгруппа 1.1. Новое строительство источников газоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	2.	Подгруппа 1.2. Реконструкция источников газоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Мероприятия по сетям газоснабжения								
	Группа 2. Строительство, реконструкция и техническое перевооружение сетей газоснабжения и сооружений на них								
	1	Подгруппа 2.1. Новое строительство сетей газоснабжения	59,225	59,225	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	2	Подгруппа 2.2. Реконструкция сетей газоснабжения для обеспечения нормативной надежности и безопасности газоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Итого по сооружениям		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Строительство объектов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Реконструкция и техническое перевооружение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Итого по сетям		59,225	59,225	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Строительство объектов	59,225	59,225	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Реконструкция и техническое перевооружение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Итого по системе газоснабжения:		59,225	59,225	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Строительство объектов	59,225	59,225	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Реконструкция и техническое перевооружение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ									
Программа инвестиционных проектов в электроснабжении	Мероприятия по объектам электроэнергетики								
	Группа 1. Строительство, реконструкция (модернизация) источников электроэнергии								
	1	Подгруппа 1.1. Строительство источников электроэнергии	32,974	28,104	0,000	0,000	4,870	0,000	0,000
2	Подгруппа 1.2. Реконструкция (модернизация), техническое	2 466,289	1 048,971	384,889	284,177	450,239	298,013	0,000	

Наименование программы	№	Наименование группы проектов	Планируемый год реализации группы проектов, ориентировочная стоимость, млн. руб.						
			ВСЕГО, в т.ч. По годам	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030 годы
		первооружение источников электроэнергии							
Мероприятия по электрическим сетям									
Группа 2. Строительство, реконструкция (модернизация) электрических сетей									
1		Подгруппа 2.1. Строительство электрических сетей	198,277	166,247	16,570	6,670	8,790	0,000	0,000
		Подгруппа 2.2. Реконструкция (модернизация) электрических сетей	578,868	220,267	260,744	96,610	0,915	0,332	0,000
Итого по сооружениям			2 499,263	1 077,075	384,889	284,177	455,109	298,013	0,000
		Строительство объектов	32,974	28,104	0,000	0,000	4,870	0,000	0,000
		Реконструкция и техническое перевооружение	2 466,289	1 048,971	384,889	284,177	450,239	298,013	0,000
Итого по сетям			777,145	386,513	277,314	103,280	9,705	0,332	0,000
		Строительство объектов	198,277	166,247	16,570	6,670	8,790	0,000	0,000
		Реконструкция и техническое перевооружение	578,868	220,267	260,744	96,610	0,915	0,332	0,000
Итого по системе электроснабжения:			3 276,408	1 463,589	662,203	387,457	464,814	298,345	0,000
		Строительство объектов	231,251	194,351	16,570	6,670	13,660	0,000	0,000
		Реконструкция и техническое перевооружение	3 045,157	1 269,238	645,633	380,787	451,154	298,345	0,000
СИСТЕМА СБОРА И УТИЛИЗАЦИИ ТКО									
Мероприятия по объектам системы сбора и утилизации ТКО									
Группа 1. Строительство и реконструкция сооружений системы сбора и утилизации ТКО									
1		Подгруппа 1.1. Строительство сооружений системы сбора и утилизации ТКО	1,438	1,438	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2		Подгруппа 1.2. Реконструкция сооружений системы сбора и утилизации ТКО	18,355	18,355	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3		Подгруппа 1.3. Техническое перевооружение сооружений системы сбора и утилизации, иные мероприятия	88,618	88,618	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по системе ТБО:			108,411	108,411	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Строительство объектов	1,438	1,438	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование программы	№	Наименование группы проектов	Планируемый год реализации группы проектов, ориентировочная стоимость, млн. руб.						
			ВСЕГО, в т.ч. По годам	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030 годы
		Реконструкция и техническое перевооружение	106,973	106,973	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
СИСТЕМА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ									
Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности систем	Мероприятия по объектам системы энергосбережения								
	Повышение энергетической эффективности муниципальных учреждений								
	Организация учета энергоресурсов в жилищном фонде								
	Повышение энергетической эффективности многоквартирных домов								
	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности систем наружного освещения.								
	1	Оплата потребления электроэнергии ливневыми насосными станциями и очистными сооружениями	4,500	4,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	2.	Расходы по оплате электроэнергии, потребляемой сетями городского наружного освещения, находящимися в муниципальной собственности	144,982	144,982	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	3.	Финансовое обеспечение расходов по оплате энергосервисного контракта	154,335	154,335	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности организаций								
	5	Применение современного электромеханического оборудования, отвечающего требованиям энергосбережения	0,089	0,089	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	6	Применение современного электромеханического оборудования, отвечающего требованиям энергосбережения	0,608	0,306	0,302	0,000	0,000	0,000	0,000
	7	Замена силовых трансформаторов	7,823	1,841	2,301	1,841	1,841	0,000	0,000
8	Оснащение точек отпуска электрической энергии на границе балансовой принадлежности электрических сетей приборами учета электрической энергии и замена трехпроводной ВЛ 6(10)/0,4 кВ марки А35 - А90 и т.д. на самонесущий изолированный провод марки СИП	11,085	2,048	2,128	2,213	2,302	2,394	0,000	

Наименование программы	№	Наименование группы проектов	Планируемый год реализации группы проектов, ориентировочная стоимость, млн. руб.						
			ВСЕГО, в т.ч. По годам	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030 годы
	9	Установка, поверка приборов учета на границе балансовой и эксплуатационной ответственности, замена проводов на перегруженных линиях 10/6/0,4 кВ, установка/ремонт электросчетчиков коммерческого учета	0,025	0,008	0,008	0,008	0,000	0,000	0,000
	Итого по системе энергоресурсосбережения:		323,447	308,108	4,739	4,062	4,143	2,394	0,000
СВОД ПРОГРАММ	ВСЕГО СОВОКУПНАЯ ПОТРЕБНОСТЬ В КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЯХ НА РЕАЛИЗАЦИЮ МЕРОПРИЯТИЙ ПРОГРАММЫ								
		Строительство новых источников, зданий, сооружений	9 728,595	1 893,485	3 112,130	1 013,362	1 574,317	914,749	1 220,551
		Строительство новых сетей	82 375,963	8 720,472	24 549,351	47 936,880	860,468	28,960	279,831
		ИТОГО капитальные вложения в строительство	92 104,558	10 613,958	27 661,482	48 950,242	2 434,784	943,709	1 500,382
		Реконструкция и техническое перевооружение источников	27 229,350	3 621,715	5 333,269	11 389,909	2 094,114	1 562,413	3 227,931
		Реконструкция и техническое перевооружение сетей	44 845,232	9 852,611	9 085,942	9 976,542	6 176,077	2 807,699	6 946,361
		ИТОГО капитальные вложения в реконструкцию и техническое перевооружение	72 074,582	13 474,326	14 419,211	21 366,451	8 270,190	4 370,112	10 174,291
		Иные мероприятия	323,447	308,108	4,739	4,062	4,143	2,394	0,000
		ВСЕГО СОВОКУПНАЯ ПОТРЕБНОСТЬ В КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЯХ	164 502,586	24 396,392	42 085,432	70 320,755	10 709,117	5 316,215	11 674,674

10.1. Перспективная программа инвестиционных проектов газоснабжения

Настоящий раздел содержит данные о перечне мероприятий и инвестиционных проектов в отношении системы газоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород, обеспечивающих спрос на ресурс по всем годам реализации Программы на 2022 – 2030 годы.

Значения целевых показателей на каждый год реализации Программы на 2022 – 2030 годы в сфере газоснабжения отражены в разделе 5 Обосновывающих материалов настоящей Программы.

В перечень мероприятий и инвестиционных проектов в отношении системы газоснабжения включены мероприятия с указанием ссылок на схемы и программы развития систем газоснабжения федерального, регионального и муниципального уровня, инвестиционных и производственных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере газоснабжения.

Мероприятия и инвестиционные проекты (группы аналогичных мероприятий) сформированы в блоки по целям и ожидаемым результатам.

Технические и технико-экономические параметры мероприятий и инвестиционных проектов должны быть уточнены дополнительно при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Часть мероприятий и инвестиционных проектов (организационные, беззатратные и малозатратные) непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дают, но их реализация обеспечивает оптимизацию систем коммунальной инфраструктуры и создание условий и стимулов для рационального потребления топливно-энергетических ресурсов, повышение надежности работы системы, улучшения качества и доступности услуг для потребителей, снижение негативного воздействия на окружающую среду.

Настоящий раздел сформирован на основании:

- Генерального плана муниципального образования городской округ город Нижний Новгород,
- Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Нижегородской области на период 2022-2032 годов, утвержденной постановлением Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247.

В соответствии с Региональной программой газификации Нижегородской области для продолжения реконструкции системы газоснабжения с обеспечением потребителей города Нижнего Новгорода природным газом в требуемых объемах необходимо строительство с одновременным выносом за пределы городской черты «Газопровод-отвод и ГРС «Горбатовка».

На территории Нижегородской области успешно реализуется Программа газификации регионов Российской Федерации, финансируемая ОАО «Газпром межрегионгаз».

В рамках данной программы ООО «Газпром межрегионгаз»:

- завершено строительство объекта «Газопровод межпоселковый от ГРС «Зеленый город» до котельной ООО «Санаторий ВЦСПС» Нижегородского района города Нижнего Новгорода» (протяженность 3,7 км); пуск газа в указанный газопровод осуществлен;
- завершены работы по проектированию объекта «Газопровод высокого давления к котельной международного аэропорта города Нижнего Новгорода» (протяженность 4 км);

- выполняются работы по проектированию объектов: «Распределительный газопровод высокого давления от ул. Ларина до центра города Нижнего Новгорода с установкой ГРПБ» (протяженность 5,5 км) и «Распределительный газопровод высокого давления от РС-4 до центра города Нижнего Новгорода с установкой ГРПБ» (протяженность 10 км).

В прогнозном периоде планируется строительство газопроводов общей протяженностью 74,982 км:

- Закольцовка газопроводов низкого давления от ГРП-207 до ГРП-208 по Московскому шоссе в г. Н.Новгород
- Закольцовка газопроводов среднего и низкого давления от ул.40 лет Октября до ул.Горная (в районе стадиона "Радий") с установкой ГРПБ в г. Н.Новгород, пос.Дубенки
- Газопровод среднего давления от ул. Минина до ул. Пожарского вдоль Кремлевского бульвара в Нижегородском районе г. Н.Новгород
- Строительство газопровода в пос.Луч.
- Строительство газопровода среднего давления от деревни Бешенцево до деревни Мордвинцево в Приокском районе г.Нижнего Новгорода
- Газопровод высокого давления к котельной международного аэропорта г.Нижний Новгород;
- Распределительный газопровод высокого давления от ул.Ларина до центра г.Нижний Новгород с установкой ГРПБ ;
- Распределительный газопровод высокого давления от РС-4 до центра г.Нижний Новгород с установкой ГРПБ ;
- Газопровод-отвод и ГРС "Горбатовка";
- Газопровод высокого давления от ГРС Горбатовка до существующих потребителей г. Нижнего Новгорода Нижегородской области;
- Газопровод высокого давления от ГРС Горбатовка до Сормовской ТЭЦ Нижегородской области;
- Газопровод высокого давления I категории от Сельскохозяйственной Академии (пр.Гагарина) до д.Ольгино г.Н.Новгорода;
- Газопровод высокого давления от ГРС Митино до существующих и перспективных потребителей г.Н.Новгород и Нижегородской области

В соответствии с перечнем поручений Президента Российской Федерации Владимира Путина от 31 мая 2020 года, в стране должно быть обеспечено поэтапное завершение газификации к 2024 году и к 2030 году, а подключение объектов граждан к газораспределительным сетям должно осуществляться без привлечения их средств, при использовании газа для коммунально-бытовых нужд и нахождении домовладения в границах газифицированного населенного пункта.

В рамках программы догазификации на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород в 2022 году планируется провести догазификацию 17 территорий - д. Кузнечиха, д.Новопокровское, д.Афонино, д.Бешенцево, д.Ближнее Константиново, д.Ляхово,городской д.Морвинцево, д.Ольгино, микрорайон "Калининский", Нижний Новгород, п.Нагулино, пос.Б.Пойма, поселок Новое Доскино, СНТ "Сокол" сад №3, СНТ 9, сп. Кудьма, сп.Новинки.

Предложения по строительству и модернизации системы газоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород представлены в таблице 10.2

Основные технические характеристики мероприятия, влияющие на срок реализации и объем финансирования (протяженность, количество, мощность и т.д.), сроки реализации мероприятий и инвестиционных проектов, приведены в таблице 10.3.

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:		0,050	0,050	-							
	плата за подключение (присоединение), тариф		0,050	0,050								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		0,000			-						
2.1.2.	Закольцовка газопроводов среднего и низкого давления от ул.40 лет Октября до ул.Горная (в районе стадиона "Радий") с установкой ГРПБ в г. Н.Новгород, пос.Дубенки	Региональная программа газификации Нижегородской области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	0,030	0,030	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		0,030	0,030								
	плата за подключение (присоединение), тариф		0,030	0,030								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		0,000			-						
2.1.3.	Газопровод среднего давления от ул. Минина до ул. Пожарского вдоль Кремлевского бульвара в Нижегородском районе г. Н.Новгород	Региональная программа газификации Нижегородской области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	0,086	0,086	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		0,086	0,086								
	плата за подключение (присоединение), тариф		0,086	0,086								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		0,00			-						

Таблица 10.3 - Основные характеристики инвестиционных проектов в сфере газоснабжения Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городская округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ п.п.	Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия	Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Газовые сети L, км	Начало	Конец				
1	Закольцовка газопроводов низкого давления от ГРП-207 до ГРП-208 по Московскому шоссе в г. Н.Новгород	Региональная программа газификации Нижегородской области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	Строительство распределительного газопровода	Обеспечение бесперебойного газоснабжения	0,26	2012	2024	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям
2	Закольцовка газопроводов среднего и низкого давления от ул.40 лет Октября до ул.Горная (в районе стадиона "Радий") с установкой ГРПб в г. Н.Новгород, пос.Дубенки	Региональная программа газификации Нижегородской области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	Строительство распределительного газопровода	Обеспечение бесперебойного газоснабжения	0,56	2012	2024	2024	без прямого эффекта	не определяется	средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям
3	Газопровод среднего давления от ул. Минина до ул. Пожарского вдоль Кремлевского бульвара в Нижегородском районе г. Н.Новгород	Региональная программа газификации Нижегородской области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	Строительство распределительного газопровода	Обеспечение бесперебойного газоснабжения	0.9	2020	2021	2022	без прямого эффекта	не определяется	средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям
4	Строительство газопровода в пос.Луч. Строительство газопровода среднего давления от деревни	Региональная программа газификации Нижегородской области (постановление Правительства	Строительство газопровода	подключение новых потребителей - 900 ед.	9,162	2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	Бюджетные средства

№ п.п.	Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия	Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
						Газовые сети	Начало				
					Г, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Бешенцево до деревни Мордвицево в Приокском районе г.Нижнего Новгорода	Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)									
5	Газопровод высокого давления к котельной международного аэропорта г.Нижний Новгород	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	Строительство газопровода	подключение новых потребителей - 1 ед.	4,0	2016	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	без финансирования
6	Распределительный газопровод высокого давления от ул.Ларина до центра г.Нижний Новгород с установкой ГРПБ	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	Строительство газопровода	Обеспечение бесперебойного газоснабжения	8,0	2020	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	без финансирования
7	Распределительный газопровод высокого давления от РС-4 до центра г.Нижний Новгород с установкой ГРПБ	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	Строительство газопровода	Обеспечение бесперебойного газоснабжения	7,0	2020	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	без финансирования
8	Газопровод-отвод и ГРС "Горбатовка"	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства	Строительство газопровода	Обеспечение бесперебойного газоснабжения	6,0	2019	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	без финансирования

№ п.п.	Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия	Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования	
						Газовые сети	Начало					Конец
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
		Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)										
9	Газопровод высокого давления от ГРС Горбатовка до существующих потребителей г. Нижнего Новгорода Нижегородской области	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	Строительство газопровода	Обеспечение бесперебойного газоснабжения	6,0	2020	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	без финансирования	
10	Газопровод высокого давления от ГРС Горбатовка до Сормовской ТЭЦ Нижегородской области	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	Строительство газопровода	подключение новых потребителей - 1 ед.	16,0	2020	2023	2023	без прямого эффекта	не определяется	без финансирования	
11	Газопровод высокого давления I категории от Сельскохозяйственной Академии (пр.Гагарина) до д.Ольгино г.Н.Новгорода	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	Строительство газопровода	Обеспечение бесперебойного газоснабжения	5	2020	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	без финансирования	
12	Газопровод высокого давления от ГРС Митино до существующих и перспективных потребителей г.Н.Новгород и Нижегородской области	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	Строительство газопровода	Обеспечение бесперебойного газоснабжения	13	2021	2024	2024	без прямого эффекта	не определяется	без финансирования	

№ п.п.	Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия	Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Газовые сети	Начало	Конец				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
13	Догазификация д. Кузнечиха, городской округ Нижний Новгород	Региональная программа газификации Нижегородской области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	Мероприятие Программы догазификации	подключение новых потребителей - 13 ед.		2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	без финансирования
14	Догазификация д.Новопокровское, городской округ Нижний Новгород	то же	то же	подключение новых потребителей - 2 ед.		2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	без финансирования
15	Догазификация д.Афонино, городской округ Нижний Новгород	то же	то же	подключение новых потребителей - 18 ед.		2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	без финансирования
16	Догазификация д.Бешенцево, городской округ Нижний Новгород	то же	то же	подключение новых потребителей - 9 ед.		2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	без финансирования
17	Догазификация д.Ближнее Константиново, городской округ Нижний Новгород	то же	то же	подключение новых потребителей - 7 ед.		2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	без финансирования
18	Догазификация д.Ляхово, городской округ Нижний Новгород	то же	то же	подключение новых потребителей - 4 ед.		2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	без финансирования

№ п.п.	Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия	Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования	
						Газовые сети	Начало					Конец
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
19	Догазификация д.Морвинцево ,городской округ Нижний Новгород	то же	то же	подключение новых потребителей - 17 ед.		2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	без финансирования	
20	Догазификация д.Ольгино, городской округ Нижний Новгород	то же	то же	подключение новых потребителей - 27 ед.		2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	без финансирования	
21	Догазификация микрорайон "Калининский", городской округ Нижний Новгород	то же	то же	подключение новых потребителей - 1 ед.		2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	без финансирования	
22	Догазификация Нижний Новгород, городской округ Нижний Новгород	то же	то же	подключение новых потребителей - 198 ед.		2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	без финансирования	
23	Догазификация п.Нагулино, городской округ Нижний Новгород	то же	то же	подключение новых потребителей - 6 ед.		2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	без финансирования	
24	Догазификация пос.Б.Пойма, городской округ Нижний Новгород	то же	то же	подключение новых потребителей - 15 ед.		2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	без финансирования	
25	Догазификация поселок Новое Доскино, городской округ Нижний Новгород	то же	то же	подключение новых потребителей - 3 ед.		2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	без финансирования	

№ п.п.	Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия	Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Газовые сети	Начало	Конец				
					Г, км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
26	Догазификация СНТ "Сокол" сад №3, городской округ Нижний Новгород	то же	то же	подключение новых потребителей - 1 ед.		2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	без финансирования
27	Догазификация СНТ 9, городской округ Нижний Новгород	то же	то же	подключение новых потребителей - 1 ед.		2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	без финансирования
28	Догазификация сп. Кудьма, городской округ Нижний Новгород	то же	то же	подключение новых потребителей - 2 ед.		2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	без финансирования
29	Догазификация сп. Новинки, городской округ Нижний Новгород	то же	то же	подключение новых потребителей - 19 ед.		2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется	без финансирования

10.2. Перспективная программа инвестиционных проектов энергосбережения (включая установку приборов учета)

Настоящий раздел содержит данные о перечне мероприятий и инвестиционных проектов в отношении Программы энергосберегающих мероприятий (включая установку приборов учета) в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении муниципального образования городской округ город Нижний Новгород.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов сформирован на основании - государственной программы «Энергоэффективность и развитие энергетики Нижегородской области», утвержденной постановлением Правительства Нижегородской области от 28.04.2014 № 287 (с изм. от 15.03.2022 № 165);

- муниципальной программы «Благоустройство города Нижнего Новгорода» на 2019-2024 годы», утвержденной постановлением Администрации города Нижнего Новгорода от 29.12.2018 № 3836 (с изм. от 29.12.2021);

- муниципальной программы «Жилищно-коммунальное хозяйство в городе Нижнем Новгороде» на 2019 - 2024 годы», утвержденной постановлением Администрации города Нижнего Новгорода от 21.01.2019 № 65 (с изм. от 23.12.2021);

- программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций коммунальной инфраструктуры.

В целях снижения энергоемкости экономики наряду со структурными изменениями предусматривается интенсивная реализация организационных и технологических мер по экономии топлива и энергии, то есть проведение целенаправленной энергосберегающей политики.

Учитывая, что в настоящее время Нижегородская область является энергодефицитным регионом, решение вопросов повышения энергоэффективности региональной экономики имеет приоритетное значение.

Задача энергосбережения особенно актуальна в бюджетной сфере и жилищно-коммунальном хозяйстве. Именно в этих сферах расходуется до 40% средств муниципальных бюджетов.

Деятельность жилищно-коммунального хозяйства сопровождается большими потерями энергетических ресурсов при их производстве, передаче и потреблении. Расчеты и результаты тепловизионного контроля ограждающих конструкций зданий показывают, что общие теплопотери зданий на 50-60 % выше нормативных. Усугубляет ситуацию рост тарифов на тепловую и электрическую энергию, опережающий уровень инфляции, что приводит к повышению расходов бюджетов всех уровней на энергообеспечение.

Статьей 7 Федерального закона от 23.11.2009 № 261 – ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ) к полномочиям органов государственной власти субъектов Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности отнесена разработка и реализация региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

На основании указанного требования, а также учитывая положения постановления Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности», приказ Министерства экономического развития Российской Федерации от 17.02.2010 № 61 «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» и приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 № 399 «Об

утверждении методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях» разработана государственная программа «Энергоэффективность и развитие энергетики Нижегородской области».

Государственная программа «Энергоэффективность и развитие энергетики Нижегородской области» устанавливает цели и задачи повышения эффективности использования топливно-энергетических ресурсов в общей политике социально-экономического развития Нижегородской области и предусматривает мероприятия по решению поставленных задач.

Утвержденная муниципальная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности муниципального образования городской округ город Нижний Новгород в настоящее время отсутствует.

В целях рационального использования топливно-энергетических ресурсов при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов выполняются мероприятия в рамках муниципальной программы «Благоустройство города Нижнего Новгорода» на 2019-2024 годы», утвержденной постановлением Администрации города Нижнего Новгорода от 29.12.2018 № 3836 (с изм. от 29.12.2021), муниципальной программы «Жилищно-коммунальное хозяйство в городе Нижнем Новгороде» на 2019 - 2024 годы», утвержденной постановлением Администрации города Нижнего Новгорода от 21.01.2019 № 65 (с изм. от 23.12.2021).

Ресурсоснабжающими организациями городского округа Нижний Новгород разрабатываются программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, электроснабжения.

Объемы финансирования мероприятий по повышению энергетической эффективности на объектах производства, передачи и реализации тепловой энергии, водоснабжения и водоотведения, производства, передачи и сбыта электрической энергии для потребителей муниципального образования городской округ город Нижний Новгород, в области газоснабжения и газопотребления муниципального образования городской округ город Нижний Новгород сформированы исходя из действующих тарифных решений и подлежат корректировке в случае их изменения.

Реализация основных мероприятий осуществляется в рамках исполнения требований Федерального закона от 23.11.2009 № 261 – ФЗ в части установки приборов учета расхода энергетических ресурсов в жилищном фонде и бюджетной сферы муниципального образования городской округ город Нижний Новгород, а также обеспечения ежегодного снижения объема потребления энергетических ресурсов муниципальных учреждений муниципального образования городской округ город Нижний Новгород.

Реализация мероприятий по повышению энергетической эффективности объектов энергетики и коммунальной инфраструктуры направлена на повышение энергетической эффективности на объектах по производству, передаче и реализации тепловой энергии, объектах по водоснабжению и водоотведению, по производству и сбыту энергетической энергии, повышение энергетической эффективности в области газоснабжения и газопотребления для потребителей муниципального образования городской округ город Нижний Новгород.

Энергосбережение в рамках реализации программ по развитию энергосбережения и повышения энергоэффективности является важнейшими факторами, обеспечивающими эффективность функционирования отраслей топливно-энергетического комплекса и

экономики в целом. Энергосбережение достигается за счет эффектов от реализации мероприятий по энергосбережению, своевременным переходом к новым техническим решениям, технологическим процессам, основанным на внедрении наилучших доступных и инновационных технологий, и оптимизационным формам управления, а также повышения качества продукции, использования международного опыта и другими мерами.

Внедрение энергосберегающих технологий не только приводит к снижению издержек и повышению конкурентоспособности продукции, но и способствует повышению устойчивости топливно-энергетического комплекса и улучшению экологической ситуации, снижению затрат на введение дополнительных мощностей, а также способствует снятию барьеров экономического развития за счет технологических ограничений.

Перечень мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности (включая уличное освещение, установку приборов учета) представлены в таблице 10.4.

Основные технические характеристики мероприятия, влияющие на срок реализации и объем финансирования (протяженность, количество, мощность и т.д.), сроки реализации мероприятий и инвестиционных проектов, приведены в таблице 10.5.

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации	Источник информации	Общий объем финансир ования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
			ой эффективнос ти ООО "Зефс- ЭНЕРГО" на 2020 - 2022 годы (от 30.01.2020)											
	Внебюджетные средства, в том числе:			0,089	0,089	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф, тарифная составляющая			0,089	0,089									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.	Применение современного электромеханического оборудования, отвечающего требованиям энергосбережения	МП "Инженерные сети"	Программа энергосбереж ения и повышения энергетическ ой эффективнос ти МП "Инженерные сети" на 2019 - 2023 годы (от 07.12.2020)	0,608	0,306	0,302	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			0,608	0,306	0,302	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф, тариф			0,608	0,306	0,302								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.3.	Замена силовых трансформаторов	АО "Энергосетевая компания"	Программа энергосбереж ения и	7,823	1,841	2,301	1,841	1,841	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
			повышения энергетической эффективности АО "Энергосетевая компания" на 2021 - 2025 годы (от 31.01.2020)											
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,823	1,841	2,301	1,841	1,841	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф, тариф			7,823	1,841	2,301	1,841	1,841						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.4.	Оснащение точек отпуска электрической энергии на границе балансовой принадлежности электрических сетей приборами учета электрической энергии и замена трехпроводной ВЛ 6(10)/0,4 кВ марки А35 - А90 и т.д. на самонесущий изолированный провод марки СИП	ООО "Электросети"	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "Электросети" на 2022 - 2026 годы (от 22.01.2021)	11,085	2,048	2,128	2,213	2,302	2,394	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			11,085	2,048	2,128	2,213	2,302	2,394	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф, тариф			11,085	2,048	2,128	2,213	2,302	2,394					
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.5.	Установка, проверка приборов учета на границе	АО "Теплоэнерго"	Программа энергосбереж	0,025	0,008	0,008	0,008	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 10.5 - Основные характеристики инвестиционных проектов в сфере энергосбережения и повышения учета энергетических ресурсов Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ п.п.	Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия	Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Количество объектов	начало	конец				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Оплата потребления электроэнергии ливневыми насосными станциями и очистными сооружениями	Постановление Администрации города Нижнего Новгорода от 29.12.2018 № 3836 Об утверждении муниципальной программы «Благоустройство города Нижнего Новгорода» на 2019-2024 годы (в ред. от 29.12.2021 № 6056)	Оплата потребления электроэнергии ливневыми насосными станциями и очистными сооружениями	Энергосбережение и повышение учета энергетических ресурсов в многоквартирных домах	700000 КВт/час	2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется, т.к. бюджетное финансирование	Бюджетные средства
2.	Расходы по оплате электроэнергии, потребляемой сетями городского наружного освещения, находящимися в муниципальной собственности	Постановление Администрации города Нижнего Новгорода от 29.12.2018 № 3836 Об утверждении муниципальной программы «Благоустройство города Нижнего Новгорода» на 2019-2024 годы (в ред. от 29.12.2021 № 6056)	Расходы по оплате электроэнергии, потребляемой сетями городского наружного освещения, находящимися в муниципальной собственности	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности систем наружного освещения	18352109,7 КВт/час	2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется, т.к. бюджетное финансирование	Бюджетные средства
3.	Финансовое обеспечение расходов по оплате энергосервисного контракта	Постановление Администрации города Нижнего Новгорода от 29.12.2018 № 3836 Об утверждении муниципальной программы «Благоустройство города	Замена существующих светильников на светодиодные Монтаж шкафов управления наружным освещением	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности систем наружного освещения	65213 шт. 925 шт. 100 шт. 1 компл.	2022	2022	2022	без прямого эффекта	не определяется, т.к. бюджетное финансирование	Бюджетные средства

№ п.п.	Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия	Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Количество объектов	начало	конец				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		Нижегородского» на 2019-2024 годы (в ред. от 29.12.2021 № 6056)	Установка базовых станций беспроводной связи Установка программно-аппаратного комплекса АСКУЭ/АСУНО								
4.	Применение современного электромеханического оборудования, отвечающего требованиям энергосбережения	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО" на 2020 - 2022 годы (от 30.01.2020)	Установка современного электромеханического оборудования, отвечающего требованиям энергосбережения	Снижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по сети		2022	2022	2022	экономия 39706КВт/час / 130 тыс.руб.	3,7	тариф
5	Применение современного электромеханического оборудования, отвечающего требованиям энергосбережения	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности МП "Инженерные сети" на 2019 - 2023 годы (от 07.12.2020)	модернизация оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе внедрение в электросетевой комплекс современных инновационных технологий	Снижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по сети	10 шт.	2022	2023	2023	снижение уровня потерь с 16,806% до 11,697%, экономия 8 тыс. КВт/час в год	2	тариф
6	Замена силовых трансформаторов	Программа энергосбережения и повышения энергетической	Замена силовых трансформаторов	Снижение уровня потерь электрической энергии при ее	17 шт.	2022	2025	2025	снижение уровня потерь с 10,82% до 10,71%,	-	тариф

№ п.п.	Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия	Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, его количественное определение	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
					Количество объектов	начало	конец				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		эффективности АО "ЭСК" на 2021 - 2025 годы (от 31.01.2020)		передаче по сети					экономия 316,999 тыс. КВт/час / 466,9 тыс.руб.		
7	Оснащение точек отпуска электрической энергии на границе балансовой принадлежности электрических сетей приборами учета электрической энергии и замена трехпроводной ВЛ 6(10)/0,4 кВ марки А35 - А90 и т.д. на самонесущий изолированный провод марки СИП	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "Электросети" на 2022 - 2026 годы (от 22.01.2021)	Оснащение точек отпуска электрической энергии на границе балансовой принадлежности электрических сетей приборами учета электрической энергии, замена трехпроводной ВЛ 6(10)/0,4 кВ марки А35 - А90 и т.д. на самонесущий изолированный провод марки СИП	Снижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по сети	-	2022	2026	2026	снижение уровня потерь с 10,1% до 0,4%, экономия 90 тыс. КВт/час / 351 тыс.руб.	-	тариф
8	Установка, поверка приборов учета на границе балансовой и эксплуатационной ответственности, замена проводов на перегруженных	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Теплоэнерго" на 2020 - 2024 годы	Установка, поверка приборов учета на границе балансовой и эксплуатационной ответственности, замена проводов на перегруженных линиях 10/6/0,4 кВ,	Снижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по сети	-	2022	2024	2024	снижение уровня потерь	-	тариф

11. Финансовые потребности для реализации программы

11.1. Совокупная потребность в капитальных вложениях для реализации всей программы инвестиционных проектов

Совокупная потребность в капитальных вложениях на 2022 – 2030 годы для реализации общей программы составляет **64 502,586 млн рублей** (таблица 11.1.), в том числе по годам реализации:

- 2022 г. – 24 396,392 млн руб.;
- 2023 г. – 42 085,432 млн руб.;
- 2024 г. – 70 320,755 млн руб.;
- 2025 г. – 10 709,117 млн руб.;
- 2026 г. – 5 316,215 млн руб.;
- 2027 – 2030 годы – 11 674,674 млн руб.

Необходимый объем финансовых потребностей для реализации Программы определен исходя из перечня мероприятий и инвестиционных проектов. Окончательная стоимость мероприятий определяется согласно сводному сметному расчету, технико-экономическому обоснованию при разработке ПСД и по результатам проведенных торгов в соответствии с требованиями федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

Объемы инвестиций по проектам Программы носят прогнозный характер и подлежат ежегодному уточнению исходя из возможностей бюджетов и степени реализации мероприятий. Финансовое обеспечение программных инвестиционных проектов может осуществляться за счет средств ресурсоснабжающих организаций, заемных средств и бюджетов всех уровней.

Источниками инвестиций по проектам Программы могут быть:

1. Бюджетные средства:
 - федеральный бюджет;
 - бюджет субъекта Российской Федерации
 - местный бюджет;
2. Внебюджетные средства (собственные средства коммунальных организаций):
 - средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.);
 - плата за технологическое присоединение (подключение);
 - дополнительная эмиссия акций;
 - кредиты;
 - средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии).

Мероприятия по строительству (реконструкции) объектов систем коммунальной инфраструктуры с целью подключения (технологического присоединения) новых потребителей финансируются за счет платы за подключение (технологическое присоединение) к системам коммунальной инфраструктуры в пределах, установленных законодательством РФ, а также за счет собственных средств ресурсоснабжающих организаций (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.).

Теплоснабжение

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения может включать в себя затраты на создание тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства потребителя, затраты на создание источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей или развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей.

Водоснабжение, водоотведение

Плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения включает расходы на прокладку (перекладку) сетей водоснабжения и (или) водоотведения в соответствии со сметной стоимостью прокладываемых (перекладываемых) сетей, расходы на реализацию мероприятий по увеличению мощности (пропускной способности) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, в том числе расходы на реконструкцию и (или) модернизацию существующих объектов этих систем.

Электроснабжение

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям включает расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:

- строительство воздушных и (или) кабельных линий;
- строительство пунктов секционирования;
- строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;
- строительство центров питания подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС).

Потребители/заявители, мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 150кВт, компенсируют затраты сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства в размере установленном действующим законодательством РФ в области электроэнергетики. Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям не может превышать установленных законодательством РФ лимитов независимо от стоимости выполнения строительно-монтажных работ для обеспечения возможности технологического присоединения.

Газоснабжение

За счет платы за технологическое присоединение к сети газораспределения финансируются мероприятия по подключению объектов капитального строительства к сетям газораспределения, увеличению пропускной способности сети газораспределения, связанное с увеличением объема потребления газа потребителем, изменение схемы газоснабжения подключенного объекта капитального строительства.

Иные мероприятия по строительству, реконструкции объектов коммунальной инфраструктуры могут финансироваться за счет расходов на реализацию инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, учтенных при установлении тарифов таких организаций в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации.

Финансовое обеспечение программных инвестиционных проектов может осуществляться за счет средств бюджетов всех уровней на основании законов Нижегородской области, нормативных правовых актов Администрации муниципального образования городской округ город Нижний Новгород, утверждающих бюджет.

Предоставление субсидий из регионального и местного бюджетов осуществляется в соответствии с:

Законом Нижегородской области от 06.12.2011 № 177-З «О межбюджетных отношениях в Нижегородской области»;

- Законом Нижегородской области от 23.12.2021 № 151-З «Об областном бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов»;

Решением городской Думы города Нижнего Новгорода от 14.12.2021 № 272 «О бюджете города Нижнего Новгорода на 2022 год и на плановый период 2023 - 2024 годов».

Таблица 11.1 - Совокупная потребность в капитальных вложениях для реализации Программы инвестиционных проектов муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ п/п	Наименование сферы коммунальной инфраструктуры	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
			2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1	ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ	33 532,608	4 659,822	8 568,500	5 376,414	4 242,237	3 012,837	3 262,382	2 177,210	1 413,219	819,987
2	ВОДОСНАБЖЕНИЕ	47 771,770	5 395,736	12 912,776	20 476,009	4 537,728	1 582,124	1 082,100	579,992	783,865	421,439
3	ВОДООТВЕДЕНИЕ	79 430,717	12 401,501	19 937,213	44 076,813	1 460,195	420,515	134,932	620,817	115,939	262,792
4	ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	3 276,408	1 463,589	662,203	387,457	464,814	298,345	-	-	-	-
5	ГАЗОСНАБЖЕНИЕ	59,225	59,225	-	-	-	-	-	-	-	-
6	СБОР И УТИЛИЗАЦИЯ ТВЕРДЫХ КОММУНАЛЬНЫХ ОТХОДОВ	108,411	108,411	-	-	-	-	-	-	-	-
7	РЕАЛИЗАЦИЯ ЭНЕРГОСБЕРЕГАЮЩИХ МЕРОПРИЯТИЙ В МКД, БЮДЖЕТНЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ, ГОРОДСКОМ ОСВЕЩЕНИИ (включая установку приборов учета в МКД, бюджетных организациях, городском освещении)	323,447	308,108	4,739	4,062	4,143	2,394	-	-	-	-
	ВСЕГО ОБЪЕМ ФИНАНСОВОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, в том числе	164 587,314	24 411,392	42 089,632	70 332,863	10 737,685	5 326,215	4 494,266	3 378,019	2 313,023	1 504,218
	Внебюджетные средства, в том числе:	127 635,787	19 643,100	31 656,951	57 311,108	8 441,260	3 246,406	2 520,755	2 611,971	1 520,005	684,231
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)	37 478,148	9 493,618	5 245,996	8 058,794	6 150,389	2 421,328	2 136,610	1 914,060	1 373,123	684,231
	плата за подключение (присоединение), тариф	89 357,717	10 149,482	25 611,033	49 252,314	2 290,872	825,078	384,145	697,911	146,882	-

№ п/п	Наименование сферы коммунальной инфраструктуры	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
			2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	дополнительная эмиссия акций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	кредиты	799,921	-	799,921	-	-	-	-	-	-	-
	средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	36 866,799	4 753,292	10 428,482	13 009,648	2 267,857	2 069,809	1 958,659	766,048	793,018	819,987

11.2. Величины изменения совокупных эксплуатационных затрат по каждой системе в связи с реализацией проектов

По каждой системе коммунальной инфраструктуры определены величины изменения совокупных эксплуатационных затрат в целом в связи с реализацией проектов, в том числе за счет:

- снижения эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии топлива, энергии, воды, других ресурсов, снижения затрат на ремонты, снижения затрат на заработную плату;
- увеличения затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.

Оценка снижения эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии ТЭР, воды, снижения затрат на ремонты, снижения затрат на заработную плату по каждой коммунальной системе и в совокупности была произведена на основе анализа энергоэффективности и экономического эффекта, полученного на практике внедренных ранее мероприятий в коммунальных системах регионов России.

Инвестиции в техническое перевооружение и реконструкцию существующих объектов незначительны. Внедрение данного блока мероприятий требуется для поддержания надежного снабжения ресурсами потребителей.

Вложение инвестиций в новое строительство источников и сетей коммунальной инфраструктуры повлияет на размер затрат, в основном амортизационных отчислений.

Прогнозируемый энергетический эффект от реконструкции систем транспорта и распределения энергетических ресурсов и технического перевооружения источников может составлять до 1% от общей величины отпуска ресурса в сеть или не более 10% от величины потерь.

В силу приведенных доводов можно говорить о том, что в первые четыре года действия программы комплексного развития коммунальных систем муниципального образования городской округ город Нижний Новгород снижение эксплуатационных затрат не будет. Далее прогнозируется снижение эксплуатационных затрат.

Увеличение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений по каждой коммунальной системе и в совокупности можно оценить только от внедрения нового оборудования, так как совокупные затраты с учетом амортизационных отчислений на действующее оборудование произвести невозможно.

Увеличения затрат за счет увеличения амортизационных отчислений по каждой коммунальной системе приведено в таблице 11.2.

Таблица 11.2 – Влияние мероприятий нового строительства на размер амортизационных отчислений по каждой коммунальной системе

Наименование системы для инвестирования	Наименование группы проектов	Планируемый год реализации группы проектов, ориентировочная стоимость, млн. руб.						
		ВСЕГО, в т.ч. По годам	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030 годы
Инвестиции в систему теплоснабжения	Инвестиции в тех. перевооружение и реконструкцию существующих объектов	28 309,075	3 523,205	7 102,379	4 538,456	3 195,018	2 764,931	7 185,086
	Инвестиции в новое строительство	5 223,533	1 136,617	1 466,121	837,958	1 047,219	247,906	487,712
	Прогнозируемые амортизационные отчисления на новое оборудование	2 372,561	56,831	130,137	172,035	224,396	236,791	261,177
	Увеличение затрат с учетом амортизационных отчислений от строительства новых объектов	0,8%	1,2%	1,0%	0,9%	1,0%	0,9%	0,8%
Инвестиции в систему водоснабжения	Инвестиции в тех. перевооружение и реконструкцию существующих объектов	18 689,598	2 559,968	3 356,295	6 044,958	3 987,330	886,321	1 854,726
	Инвестиции в новое строительство	29 082,172	2 835,768	9 556,482	14 431,051	550,398	695,803	1 012,670
	Прогнозируемые амортизационные отчисления на новое оборудование	13 549,620	141,788	619,612	1 341,165	1 368,685	1 403,475	1 454,109
	Увеличение затрат с учетом амортизационных отчислений от строительства новых объектов	3,0%	2,6%	3,4%	3,5%	3,2%	3,1%	3,0%
Инвестиции в систему водоотведения	Инвестиции в тех. перевооружение и реконструкцию существующих объектов	21 923,779	6 014,943	3 314,904	10 402,250	636,688	420,515	1 134,480
	Инвестиции в новое строительство	57 506,938	6 386,558	16 622,309	33 674,564	823,507	0,000	0,000
	Прогнозируемые амортизационные отчисления на новое оборудование	27 306,718	319,328	1 150,443	2 834,172	2 875,347	2 875,347	2 875,347
	Увеличение затрат с учетом амортизационных отчислений от строительства новых объектов	3,6%	2,6%	3,6%	3,7%	3,7%	3,7%	3,6%
Инвестиции в систему газоснабжения	Инвестиции в тех. перевооружение и реконструкцию существующих объектов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Инвестиции в новое строительство	59,225	59,225	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Прогнозируемые амортизационные отчисления на новое оборудование	32,573	2,961	2,961	2,961	2,961	2,961	2,961
	Увеличение затрат с учетом амортизационных отчислений от строительства новых объектов	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%
Инвестиции в систему электроснабжения	Инвестиции в тех. перевооружение и реконструкцию существующих объектов	3 045,157	1 269,238	645,633	380,787	451,154	298,345	0,000
	Инвестиции в новое строительство	231,251	194,351	16,570	6,670	13,660	0,000	0,000

Наименование системы для инвестирования	Наименование группы проектов	Планируемый год реализации группы проектов, ориентировочная стоимость, млн. руб.						
		ВСЕГО, в т.ч. По годам	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030 годы
	Прогнозируемые амортизационные отчисления на новое оборудование	123,644	9,718	10,546	10,880	11,563	11,563	11,563
	Увеличение затрат с учетом амортизационных отчислений от строительства новых объектов	0,4%	0,7%	0,5%	0,4%	0,4%	0,4%	0,4%
Инвестиции в систему ТКО	Инвестиции в тех. перевооружение и реконструкцию существующих объектов	106,973	106,973	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Инвестиции в новое строительство	1,438	1,438	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Прогнозируемые амортизационные отчисления на новое оборудование	0,791	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
	Увеличение затрат с учетом амортизационных отчислений от строительства новых объектов	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%
Инвестиции в систему в области энергоресурсосбережения	Инвестиции в тех. перевооружение и реконструкцию существующих объектов	323,447	308,108	4,739	4,062	4,143	2,394	0,000
	Инвестиции в новое строительство	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Прогнозируемые амортизационные отчисления на новое оборудование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Увеличение затрат с учетом амортизационных отчислений от строительства новых объектов	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Инвестиции в коммунальную систему муниципального образования городской округ город Нижний Новгород	Инвестиции в тех. перевооружение и реконструкцию существующих объектов	72 398,029	13 782,435	14 423,950	21 370,513	8 274,333	4 372,506	10 174,291
	Инвестиции в новое строительство	92 104,558	10 613,958	27 661,482	48 950,242	2 434,784	943,709	1 500,382
	Прогнозируемые амортизационные отчисления на новое оборудование	43 385,908	530,698	1 913,772	4 361,284	4 483,023	4 530,209	4 605,228
	Увеличение затрат с учетом амортизационных отчислений от строительства новых объектов	2,8%	2,2%	2,9%	3,2%	3,0%	3,0%	2,8%

Инвестиционные вложения целесообразно производить из средств бюджетов всех уровней с последующей передачей объектов в концессию, либо аренду, с целью возмещения понесенных бюджетом расходов, сдерживания роста тарифов для потребителей, а также исключения роста расходов на субсидии из регионального и местного бюджетов.

12. Организация реализации проектов

Механизм организации реализации проектов Программы определяется в зависимости от следующих факторов:

- форма собственности на объекты системы коммунальной инфраструктуры и форма эксплуатации такой инфраструктуры ресурсоснабжающей организацией (организацией коммунального комплекса);
- источник финансирования инвестиционных проектов (бюджетный, внебюджетный);
- технологическая связанность реализуемых инвестиционных проектов с существующей коммунальной инфраструктурой;
- экономическая целесообразность выбора формы реализации инвестиционных проектов, основанная на сопоставлении расходов на организацию данных форм.

Выбор формы реализации инвестиционных проектов должен основываться на совокупной оценке приведенных выше критериев.

Исходя из указанных факторов определены направления реализации проектов настоящей Программы:

- 1) инфраструктура частной или муниципальной формы собственности (с последующим заключением договоров аренды или передачей в хозяйственное ведение);
- 2) наличие внебюджетных источников финансирования.
- 3) наличие бюджетных источников финансирования.

Стратегический принцип развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городской округ город Нижний Новгород заключается в переориентации целей деятельности по текущей эксплуатации систем коммунальной инфраструктуры. Приоритетом должно стать не обслуживание инфраструктуры как имущественного комплекса, а обеспечение потребителей товарами и услугами в соответствии с заданными стандартами качества, надежности и безопасности.

Данный принцип реализуется посредством следующих управленческих механизмов:

1) Построение системы ключевых показателей и индикаторов деятельности ресурсоснабжающих организаций и организаций коммунального комплекса муниципального образования городской округ город Нижний Новгород. Данные показатели и индикаторы должны базироваться на настоящей Программе и отражать основные условия функционирования и развития инженерной инфраструктуры, которые должны быть обеспечены соответствующим предприятием. На основе данных индикаторов должны формироваться производственные (для обеспечения условий функционирования) и инвестиционные (для обеспечения условий развития) программы ресурсоснабжающих организаций и организаций коммунального комплекса. Оценка деятельности организаций должна основываться, в первую очередь, на оценке достижения установленных значений ключевых показателей и индикаторов.

2) Утверждение инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций и организаций коммунального комплекса и заключение договоров между Администрацией муниципального образования городской округ город Нижний Новгород и соответствующей организацией на их реализацию. Инвестиционные программы должны стать инструментом для достижения установленных Программой целевых показателей и индикаторов. Разработка инвестиционных программ должна осуществляться в соответствии с требованиями, установленными к таким программам. Инвестиционные программы утверждаются государственными уполномоченными органами Нижегородской области. Для обеспечения возможности реализации мероприятий настоящей Программы такие инвестиционные программы должны предварительно рассматриваться и согласовываться Администрацией муниципального образования городской округ город Нижний Новгород.

3) Договоры, определяющие условия реализации инвестиционных программ, заключаются в целях развития систем коммунальной инфраструктуры. Договоры заключаются между Администрацией муниципального образования городской округ город Нижний Новгород и соответствующей ресурсоснабжающей организацией и организацией коммунального комплекса.

Такие договоры должны включать:

- цели договора, представленные системой показателей и индикаторов, характеризующих развитие систем коммунальной инфраструктуры (показатели обеспечения надежности, сбалансированности систем, эффективности деятельности, обеспечения экологической безопасности, энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации программы, и их значения);

- права и обязанности сторон по таким ключевым вопросам, как порядок финансирования мероприятий, порядок выполнения мероприятий, порядок регистрации прав на создаваемые объекты и сооружения систем коммунальной инфраструктуры, порядок осуществления контроля и мониторинга, порядок и основания для пересмотра инвестиционной программы, тарифов;

- ответственность сторон;

- перечень мероприятий программы и их стоимость;

- объемы и источники финансирования мероприятий (в том числе, собственные средства организации коммунального комплекса, бюджетные средства, заемные средства);

- график поступления денежных средств для реализации инвестиционной программы, а также график осуществления инвестиций;

- порядок и условия приостановления реализации инвестиционной программы в случае нарушения графиков финансирования инвестиционной программы, а также определение условий возобновления реализации программы.

4) Переход к долгосрочному тарифному регулированию, включающему установление тарифов на товары и услуги ресурсоснабжающих организаций и организаций коммунального комплекса.

К особенностям реализации проектов Программы относятся:

1) В области теплоснабжения разработка инвестиционных программ осуществляется в соответствии с Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства РФ от 05.05.2014 № 410.

2) В области электроснабжения разработка инвестиционных программ осуществляется в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, а также Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977. Учитывая, что в соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» организация электроснабжения отнесена к вопросам местного значения городского округа, необходимым является организация согласования инвестиционных программ соответствующих ресурсоснабжающих организаций на основании соглашений о сотрудничестве, заключенных между Администрацией муниципального образования городской округ город Нижний Новгород и Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области.

Кроме того, необходимо учитывать постановление Правительства РФ от 28.12.2015 № 184 (в редакции постановления Правительства РФ от 30.04.2022 № 807), в соответствии

с которым изменены критерии присвоения статуса территориальной сетевой организации субъектам электроэнергетики. Цель данного постановления - обеспечить экспликацию объектов электросетевого хозяйства профессиональными участниками рынка электрической энергии и исключить их нахождение на праве собственности у иных лиц;

3) В области водоснабжения и водоотведения разработка инвестиционных программ осуществляется в соответствии с Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, а также Правилами разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641. Разработка программ должна сопровождаться заключением соглашения об условиях осуществления регулируемой деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения, предусмотренного ст. 36 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».

Инвестиционные проекты, включенные в Программу, могут быть реализованы в следующих формах:

- проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования организациями;
- проекты, выставленные на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе по договору концессии);
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием муниципального образования;
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования организациями.

Основной формой реализации инвестиционных проектов действующими на территории муниципального образования организациями является разработка ими инвестиционных программ и последующее утверждение инвестиционной составляющей (надбавки) к тарифам для потребителей.

Инвестиционные программы разрабатываются с целью строительства, реконструкции и модернизации объектов коммунального хозяйства.

Разработка, согласование и утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, горячего и холодного водоснабжения, водоотведения; организаций, осуществляющих эксплуатацию объектов, используемых для утилизации (захоронения) ТКО, происходит в порядке, утвержденном Правительством Российской Федерации.

Источниками покрытия финансовой потребности инвестиционных программ могут быть собственные средства предприятия (прибыль, амортизационные отчисления) и привлеченные средства (кредиты, займы, бюджетное финансирование и пр.).

Источники покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ и объемы финансовых потребностей инвестиционных программ определяются в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, с учетом доступности тарифов для потребителей коммунальных услуг.

Достоинства

-основной инструмент реализации программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры;

-разработанная инвестиционная программа упрощает процесс получения ресурсоснабжающими организациями заемных средств на реализацию мероприятий программы;

-в процессе утверждения инвестиционных программ проверяется доступность для потребителей тарифов организаций на коммунальные услуги;

-развитая правовая основа для разработки, утверждения, реализации и корректировки инвестиционных программ.

Недостатки

-ограничение роста тарифов предельными индексами роста и предельными уровнями тарифов.

Проекты, для реализации которых создаются организации с участием муниципального образования.

– В целях реализации мероприятий Программы и в соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»; Федеральным законом от 14.11.2002 № 161-ФЗ «О государственных и муниципальных унитарных предприятиях» и постановлением городской Думы города Нижнего Новгорода от 23.11.2005 № 91 «Об утверждении Устава города Нижний Новгород», Администрацией муниципального образования городской округ город Нижний Новгород могут создаваться муниципальные предприятия и учреждения, необходимые для осуществления полномочий по решению вопросов местного значения, в которые входят в том числе вопрос организации в границах муниципального, городского округа электро-, тепло-, газо- и водоснабжения населения, водоотведения.

Создание организаций со смешанной формой собственности с целью реализации социально значимых проектов является одной из форм государственно- частного (муниципально-частного) партнерства. Главный принцип создания таких организаций – объединение государственного (муниципального) и частного капитала.

Создание новых организаций с муниципальным участием и с участием действующих коммунальных организаций должно быть нацелено на развитие коммунальной инфраструктуры муниципального образования, обеспечение потребителей товарами и услугами в соответствии с заданными стандартами качества, надежности и безопасности.

Достоинства

-сохраняется социальная направленность деятельности организации;

-объединяются ресурсы сторон;

-затраты и финансовые риски распределяются пропорционально вкладу в уставный капитал;

-обеспечивается эффективное расходование бюджетных средств;

-используется «предпринимательский» подход к управлению муниципальным имуществом.

Недостатки

-сложность поиска инвесторов;

-возврат капитала с требуемой нормой доходности вследствие ограничения роста тарифов.

Проекты, для реализации которых создаются организации с участием муниципального образования, в Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры отсутствуют.

Проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

Суть данного варианта – объединение частных капиталов с целью сокращения финансовых и организационных издержек при реализации инвестиционных проектов. В данном случае финансовое обеспечение инвестиционного проекта осуществляется путем взносов сторонних соучредителей. При этом может быть создано новое юридическое лицо, либо сохранено одно из прежних юридических лиц.

Достоинства:

-отсутствует дополнительная нагрузка на бюджет муниципального образования, т. к. инвестиционный проект реализуется за счет средств частных инвесторов.

Недостатки:

-сложность возврата капитала с требуемой нормой доходности вследствие ограничения роста тарифов.

Проекты, выставленные на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе по договору концессии).

С целью привлечения инвестиций на реализацию проектов строительства, реконструкции и модернизации объектов коммунального хозяйства, в том числе объектов водо-, тепло-, газо- и энергоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод, переработки и утилизации (захоронения) бытовых отходов, находящихся в государственной или муниципальной собственности, может применяться механизм заключения концессионных соглашений.

Отношения, возникающие в связи с подготовкой, заключением, исполнением и прекращением концессионных соглашений, регулируются Федеральным законом от 21.07.2005 № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях».

По концессионному соглашению концессионер обязуется за свой счет создать и (или) реконструировать объект соглашения (в данном случае – объект(-ы) коммунального хозяйства), осуществлять деятельность с использованием (эксплуатацией) объекта, а орган местного самоуправления или орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации (концедент), в собственности которого находится объект концессионного соглашения, обязуется предоставить концессионеру на срок, установленный соглашением, права владения и пользования объектом концессионного соглашения.

Объекты коммунального хозяйства, являющиеся объектом концессионного соглашения, могут находиться на праве хозяйственного ведения у государственного или муниципального унитарного предприятия.

Концессионным соглашением предусматривается плата, вносимая концессионером концеденту в период использования (эксплуатации) объекта концессионного соглашения. В отношении объектов коммунального хозяйства концессионная плата может не предусматриваться.

Концессионное соглашение заключается путем проведения конкурса и без проведения конкурса с арендатором в соответствии с нормой ст. 37 Федерального закона от 21.07.2005 № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях».

В качестве критериев конкурса могут устанавливаться:

- 1) сроки создания и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения;
- 2) технико-экономические показатели объекта концессионного соглашения;
- 3) объем производства товаров, выполнения работ, оказания услуг при осуществлении деятельности, предусмотренной концессионным соглашением;
- 4) предельные цены (тарифы) на производимые товары, выполняемые работы, оказываемые услуги, надбавки к таким ценам (тарифам) при осуществлении деятельности, предусмотренной концессионным соглашением, и (или) долгосрочные параметры регулирования деятельности концессионера и др.

Порядок заключения, исполнения и прекращения концессионных соглашений устанавливается законодательством Российской Федерации.

Типовое соглашение в отношении объектов коммунальной инфраструктуры утверждено Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.12.2006 № 748 «Об утверждении типового концессионного соглашения в отношении систем коммунальной инфраструктуры и иных объектов коммунального хозяйства, в том числе объектов водо-, тепло-, газо- и энергоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод, переработки и утилизации (захоронения) бытовых отходов, объектов, предназначенных

для освещения территорий городских и сельских поселений, объектов, предназначенных для благоустройства территорий, а также объектов социально-бытового назначения».

Достоинства:

- один из наиболее эффективных механизмов привлечения частных инвестиций в развитие коммунального хозяйства;
- обеспечивается эффективное использование имущества, находящегося в государственной или муниципальной собственности;
- организуется контроль за деятельностью концессионера (за соблюдением сроков создания и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения, осуществлением инвестиций, соответствием технико-экономические показатели и др.);
- учитываются интересы потребителей коммунальных услуг (одним из критериев при отборе концессионера являются предельные цены (тарифы) на производимые товары, выполняемые работы, оказываемые услуги, надбавки к таким ценам (тарифам) при осуществлении деятельности).

Недостатки:

- данный механизм пока мало распространен, что не позволяет оценить опыт других муниципальных образований;
- отсутствует полноценная правовая база для применения данного механизма в сфере жилищно-коммунального хозяйства.

Проекты, выставленные на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе по договору концессии), в Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования на 2022 – 2030 гг. отсутствуют.

В соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд (федеральный закон от 05.04.2013 № 44-ФЗ) и юридических лиц (от 18.07.2011 N 223-ФЗ) в целях обеспечения конкуренции, профессионализма заказчиков, ответственности за результативность, эффективности осуществления закупок, по результатам конкурсных процедур будут определены исполнители мероприятий.

В разделе приводятся различные варианты организации реализации инвестиционных проектов (групп проектов), среди которых:

- проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями;
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих коммунальных организаций;
- проекты, финансируемые из местного, областного и федерального бюджетов.

Выбор той или иной формы проекта приведен в таблице 12.1.

Таблица 12.1. - Классификация инвестиционных проектов в коммунальных системах муниципального образования городской округ город Нижний Новгород в соответствии с запланированным инвестором

Наименование программы	№	Наименование группы проектов	ориентировочная стоимость, млн. руб.	Достижимые задачи	Контролирующая организация за внедрением мероприятия	Источник финансирования
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ						
Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении		Мероприятия на тепловых источниках				
		Группа 1. Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии				
	1.	Подгруппа 1.1. Строительство новых источников тепловой энергии	3 840,125	прирост перспективной тепловой нагрузки	Администрация муниципального образования городской округ Нижний Новгород, ЕТО АО «Теплоэнерго», ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго», прочие ЕТО	плата за подключение (присоединение), тариф/средства предприятий / заемные средства
	2	Подгруппа 1.2. Реконструкция (модернизация) источников теплоснабжения	4 800,854	прирост перспективной тепловой нагрузки	Администрация муниципального образования городской округ Нижний Новгород, ЕТО АО «Теплоэнерго», ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго», прочие ЕТО	плата за подключение (присоединение), тариф/средства предприятий / заемные средства
	3	Подгруппа 1.3. Техническое перевооружение источников теплоснабжения, иные мероприятия	2 754,850	повышение эффективности работы систем теплоснабжения (перевод источников теплоснабжения на природный или комбинированный газ)	Администрация муниципального образования городской округ Нижний Новгород, ЕТО АО «Теплоэнерго», ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго», прочие ЕТО	плата за подключение (присоединение), тариф/средства предприятий / заемные средства
		Группа 2. Строительство(модернизация) тепловых сетей и сооружений на них				
	1	Подгруппа 2.1. Строительство новых тепловых сетей	1 383,408	повышение надёжности системы теплоснабжения	Администрация муниципального образования городской округ Нижний Новгород, ЕТО АО «Теплоэнерго», ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго», прочие ЕТО	плата за подключение (присоединение), тариф/средства предприятий
	2	Подгруппа 2.2.	18 078,055	повышение надёжности	Администрация муниципального	плата за подключение

Наименование программы	№	Наименование группы проектов	ориентировочная стоимость, млн. руб.	Достижимые задачи	Контролирующая организация за внедрением мероприятия	Источник финансирования
		Реконструкция, модернизация, замена тепловых сетей		системы теплоснабжения	образования городской округ город Нижний Новгород, ЕТО АО «Теплоэнерго», ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго», прочие ЕТО	(присоединение), тариф/бюджетные средства
		Мероприятия на сооружениях тепловой системы				
	3	Подгруппа 2.3. Реконструкция (модернизация) тепловых пунктов	409,190	прирост перспективной тепловой нагрузки	Администрация муниципального образования городской округ город Нижний Новгород, ЕТО АО «Теплоэнерго», ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго», прочие ЕТО	плата за подключение (присоединение)
	4	Подгруппа 2.4. Изменение схемы горячего водоснабжения	745,126	повышение надёжности системы теплоснабжения	Администрация муниципального образования городской округ город Нижний Новгород, ЕТО АО «Теплоэнерго», ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго», прочие ЕТО	средства предприятий
	5	Подгруппа 2.5. Перевод открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения	1521,000	повышение надёжности системы теплоснабжения	Администрация муниципального образования городской округ город Нижний Новгород, ЕТО АО «Теплоэнерго», ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго», прочие ЕТО	Бюджетные средства
		Итого по источникам тепловой энергии	11395,829			
		Строительство объектов	3840,125			
		Реконструкция и техническое перевооружение	7555,704			
		Итого по тепловым сетям и сооружениям на них	22136,779			
		Строительство объектов	1383,408			
		Реконструкция и	20753,371			

Наименование программы	№	Наименование группы проектов	ориентировочная стоимость, млн. руб.	Достижимые задачи	Контролирующая организация за внедрением мероприятия	Источник финансирования
		техническое перевооружение				
		Итого по системе теплоснабжения:	33532,608			
		Строительство объектов	5223,533			
		Реконструкция и техническое перевооружение	28309,075			
ВОДОСНАБЖЕНИЕ						
Программа инвестиционных проектов в Водоснабжении		Мероприятия на источниках водоснабжения				
		Группа 1. Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников водоснабжения и сооружений на них				
	1	Подгруппа 1.1. Строительство головных объектов систем водоснабжения	5 766,639	прирост перспективной нагрузки	Администрация муниципального образования городской округ город Нижний Новгород ,АО «Нижегородский водоканал», ООО «ТЕПЛОСЕТИ»,ООО «Коммунальщик»	плата за подключение (присоединение), тариф/средства предприятий
	2	Подгруппа 1.2. Реконструкция (модернизация) головных объектов систем водоснабжения	1 486,482	улучшение надежности и качества показателей питьевой воды	Администрация муниципального образования городской округ город Нижний Новгород ,АО «Нижегородский водоканал», ООО «ТЕПЛОСЕТИ»,ООО «Коммунальщик»	Средства предприятий / Бюджетные средства
	3	Подгруппа 1.3. Техническое перевооружение источников водоснабжения, иные мероприятия	192,060	улучшение надежности и качества показателей питьевой воды	Администрация муниципального образования городской округ город Нижний Новгород ,АО «Нижегородский водоканал», ООО «ТЕПЛОСЕТИ»,ООО «Коммунальщик»	Средства предприятий
		Мероприятия на водопроводных сетях				
		Группа 2. Строительство, реконструкция и техническое перевооружение сетей водоснабжения				
	1	Подгруппа 2.1. Строительство	23 315,534	прирост перспективной нагрузки	Администрация муниципального образования городской округ город Нижний	плата за подключение (присоединение), тариф/ Бюджетные средства

Наименование программы	№	Наименование группы проектов	ориентировочная стоимость, млн. руб.	Достижимые задачи	Контролирующая организация за внедрением мероприятия	Источник финансирования
		водопроводных сетей			Новгород ,АО «Нижегородский водоканал», ООО «ТЕПЛОСЕТИ»,ООО «Коммунальщик»	
	2	Подгруппа 2.2. Замена, реконструкция или модернизация водопроводных сетей	17 011,056	улучшение надежности и качества показателей питьевой воды	Администрация муниципального образования городской округ город Нижний Новгород ,АО «Нижегородский водоканал», ООО «ТЕПЛОСЕТИ»,ООО «Коммунальщик»	Средства предприятий
	Итого по источникам водоснабжения		7 445,180			
		Строительство объектов	5 766,639			
		Реконструкция и техническое перевооружение	1 678,542			
	Итого по водопроводным сетям		40 326,590			
		Строительство объектов	23 315,534			
		Реконструкция и техническое перевооружение	17 011,056			
	Итого по системе водоснабжения:		47 771,770			
		Строительство объектов	29 082,172			
		Реконструкция и техническое перевооружение	18 689,598			
ВОДООТВЕДЕНИЕ						
Программа инвестиционных проектов в Водоотведении		Мероприятия на сооружениях и головных насосных станциях				
		Группа 1. Строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения				
	1	Подгруппа 1.1. Строительство сооружений и головных насосных станций системы водоотведения	87,419	прирост перспективной нагрузки	Администрация муниципального образования городской округ город Нижний Новгород ,АО «Нижегородский водоканал», ООО «Заводские сети»,ООО «Коммунальщик»	плата за подключение (присоединение), тариф/ Бюджетные средства
2	Подгруппа 1.2.	15 193,942	улучшение надежности и	Администрация муниципального	Средства предприятий /	

Наименование программы	№	Наименование группы проектов	ориентировочная стоимость, млн. руб.	Достижимые задачи	Контролирующая организация за внедрением мероприятия	Источник финансирования
		Реконструкция (модернизация) сооружений и головных насосных станций системы водоотведения		качества системы водоотведения	образования городской округ город Нижний Новгород ,АО «Нижегородский водоканал», ООО «Заводские сети»,ООО «Коммунальщик»	Бюджетные средства
	3	Подгруппа 1.3. Техническое перевооружение сооружений и головных насосных станций системы водоотведения, иные мероприятия	227,900	улучшение надежности и качества системы водоотведения	Администрация муниципального образования городской округ город Нижний Новгород ,АО «Нижегородский водоканал», ООО «Заводские сети»,ООО «Коммунальщик»	Средства предприятий / Бюджетные средства
		Мероприятия на сетях водоотведения				
		Группа 2. Строительство, реконструкция и модернизация линейных объектов систем водоотведения				
	1	Подгруппа 2.1. Строительство линейных объектов систем водоотведения	57 419,520	прирост перспективной нагрузки	Администрация муниципального образования городской округ город Нижний Новгород ,АО «Нижегородский водоканал», ООО «Заводские сети»,ООО «Коммунальщик»	плата за подключение (присоединение), тариф/ Бюджетные средства
	2	Подгруппа 2.2. Замена, реконструкция или модернизация линейных объектов систем водоотведения	6 501,937	улучшение надежности и качества системы водоотведения	Администрация муниципального образования городской округ город Нижний Новгород ,АО «Нижегородский водоканал», ООО «Заводские сети»,ООО «Коммунальщик»	Средства предприятий
		Итого по сооружениям и насосным станциям	15 509,261			
		Строительство объектов	87,419			
		Реконструкция и техническое перевооружение	15 421,843			
		Итого по сетям водоотведения	63 921,456			

Наименование программы	№	Наименование группы проектов	ориентировочная стоимость, млн. руб.	Достигаемые задачи	Контролирующая организация за внедрением мероприятия	Источник финансирования
		Строительство объектов	57 419,520			
		Реконструкция и техническое перевооружение	6 501,937			
		Итого по системе водоотведения:	79 430,717			
		Строительство объектов	57 506,938			
		Реконструкция и техническое перевооружение	21 923,779			
ГАЗОСНАБЖЕНИЕ						
Программа инвестиционных проектов в газоснабжении		Мероприятия по сооружениям газоснабжения				
		Группа 1. Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников газоснабжения				
	1	Подгруппа 1.1. Новое строительство источников газоснабжения	0,000	прирост перспективной нагрузки		
	2.	Подгруппа 1.2. Реконструкция источников газоснабжения	0,000	обеспечение нормативной надежности и безопасности газоснабжения		
		Мероприятия по сетям газоснабжения				
		Группа 2. Строительство, реконструкция и техническое перевооружение сетей газоснабжения и сооружений на них				
	1	Подгруппа 2.1. Новое строительство сетей газоснабжения	59,225	прирост перспективной нагрузки	ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород»	Плата за подключение, амортизационная надбавка к тарифу
	2	Подгруппа 2.2. Реконструкция сетей газоснабжения для обеспечения нормативной надежности и безопасности газоснабжения	0,000	обеспечение нормативной надежности и безопасности газоснабжения		
		Итого по сооружениям	0,000			

Наименование программы	№	Наименование группы проектов	ориентировочная стоимость, млн. руб.	Достижимые задачи	Контролирующая организация за внедрением мероприятия	Источник финансирования
		Строительство объектов	0,000			
		Реконструкция и техническое перевооружение	0,000			
		Итого по сетям	59,225			
		Строительство объектов	59,225			
		Реконструкция и техническое перевооружение	0,000			
		Итого по системе газоснабжения:	59,225			
		Строительство объектов	59,225			
		Реконструкция и техническое перевооружение	0,000			
ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ						
Программа инвестиционных проектов в электроснабжении		Мероприятия по объектам электроэнергетики				
		Группа 1. Строительство, реконструкция (модернизация) источников электроэнергии				
	1	Подгруппа 1.1. Строительство источников электроэнергии	32,974	прирост перспективной нагрузки	АО «ЭСК», ПАО «Россети Центр и Приволжье»	Тариф на подключение, амортизационная надбавка к тарифу
	2	Подгруппа 1.2. Реконструкция (модернизация), техническое перевооружение источников электроэнергии	2 466,289	обеспечение нормативной надежности и безопасности электроснабжения	филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», АО «ЭСК», ООО «Электросети», ООО «Нижегородэлектросеть», ООО «Специнвестпроект»	Тариф на подключение, амортизационная надбавка к тарифу
		Мероприятия по электрическим сетям				
		Группа 2. Строительство, реконструкция (модернизация) электрических сетей				
	1	Подгруппа 2.1. Строительство электрических сетей	198,277	прирост перспективной нагрузки	АО «ЭСК», ПАО «Россети Центр и Приволжье», ООО	Тариф на подключение, амортизационная надбавка к тарифу

Наименование программы	№	Наименование группы проектов	ориентировочная стоимость, млн. руб.	Достижимые задачи	Контролирующая организация за внедрением мероприятия	Источник финансирования
					«Специнвестпроект»	
	2	Подгруппа 2.2. Реконструкция (модернизация) электрических сетей	578,868	обеспечение нормативной надежности и безопасности электроснабжения	АО «ЭСК», ПАО «Россети Центр и Приволжье», ООО «Специнвестпроект»	Тариф на подключение, амортизационная надбавка к тарифу
	Итого по сооружениям		2 499,263			
		Строительство объектов	32,974			
		Реконструкция и техническое перевооружение	2 466,289			
	Итого по сетям		777,145			
		Строительство объектов	198,277			
		Реконструкция и техническое перевооружение	578,868			
	Итого по системе электроснабжения:		3 276,408			
		Строительство объектов	231,251			
		Реконструкция и техническое перевооружение	3 045,157			
СИСТЕМА СБОРА И УТИЛИЗАЦИИ ТКО						
Программа инвестиционных проектов в ТБО		Мероприятия по объектам системы сбора и утилизации ТКО				
		Группа 1. Строительство и реконструкция сооружений системы сбора и утилизации ТКО				
	1	Подгруппа 1.1. Строительство сооружений системы сбора и утилизации ТКО	1,438	Улучшение экологической обстановки	Администрация Нижегородской области и г.о. город Нижний Новгород	Средства бюджетов всех уровней
	2	Подгруппа 1.2. Реконструкция сооружений системы сбора и утилизации ТКО	18,355	Улучшение экологической обстановки	Администрация Нижегородской области и г.о. город Нижний Новгород	Средства окружного и городского бюджетов
3	Подгруппа 1.3. Техническое перевооружение	88,618	улучшение надежности и качества системы	Администрация Нижегородской области и г.о. город Нижний Новгород	Средства окружного и городского бюджетов	

Наименование программы	№	Наименование группы проектов	ориентировочная стоимость, млн. руб.	Достижимые задачи	Контролирующая организация за внедрением мероприятия	Источник финансирования
		ие сооружений системы сбора и утилизации, иные мероприятия		обращения с отходами		
	Итого ТБО:	по системе	108,411			
		Строительство объектов	1,438			
		Реконструкция и техническое перевооружение	106,973			
СИСТЕМА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ						
		Мероприятия по объектам системы энергосбережения				
		Повышение энергетической эффективности муниципальных учреждений				
		Организация учета энергоресурсов в жилищном фонде				
		Повышение энергетической эффективности многоквартирных домов				
		Энергосбережение и повышение энергетической эффективности систем наружного освещения.				
Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности систем	1	Оплата потребления электроэнергии и ливневыми насосными станциями и очистными сооружениями	4,500	выполнение требований законодательства в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Администрация г.о. город Нижний Новгород	Средства местного бюджета
	2.	Расходы по оплате электроэнергии, потребляемой сетями городского наружного освещения, находящимися в муниципальной собственности	144,982	организация уличного освещения	Администрация г.о. город Нижний Новгород	Средства местного бюджета
	3.	Финансовое обеспечение расходов по оплате энергосервис	154,335	организация уличного освещения	Администрация г.о. город Нижний Новгород	Средства местного бюджета

Наименование программы	№	Наименование группы проектов	ориентировочная стоимость, млн. руб.	Достижимые задачи	Контролирующая организация за внедрением мероприятия	Источник финансирования
		ного контракта				
		Энергосбережение и повышение энергетической эффективности организаций				
	4	Применение современного электромеханического оборудования, отвечающего требованиям энергосбережения	0,089	организация уличного освещения	ООО «Зефс-ЭНЕРГО»	плата за подключение (присоединение), тариф, тарифная составляющая
	5	Применение современного электромеханического оборудования, отвечающего требованиям энергосбережения	0,608	организация уличного освещения	МП «Инженерные сети»	плата за подключение (присоединение), тариф, тарифная составляющая
	6	Замена силовых трансформаторов	7,823	организация уличного освещения	АО «ЭСК»	плата за подключение (присоединение), тариф, тарифная составляющая
	7	Оснащение точек отпуска электрической энергии на границе балансовой принадлежности электрических сетей приборами учета электрической энергии и замена трехпроводной ВЛ 6(10)/0,4 кВ марки А35 - А90 и т.д. на самонесущий изолированный провод марки СИП	11,085	организация уличного освещения	ООО «Электросети»	плата за подключение (присоединение), тариф, тарифная составляющая
	8	Установка, проверка приборов учета на границе балансовой и эксплуатационной ответственности, замена проводов на перегружен	0,025	организация уличного освещения	АО «Теплоэнерго»	плата за подключение (присоединение), тариф, тарифная составляющая

Наименование программы	№	Наименование группы проектов	ориентировочная стоимость, млн. руб.	Достижимые задачи	Контролирующая организация за внедрением мероприятия	Источник финансирования
		ых линиях 10/6/0,4 кВ, установка/ремонт электросчетчиков коммерческого учета				
		Итого по системе энергоресурсосбережения:	323,447			
СВОД ПРОГРАММ		ВСЕГО СОВОКУПНАЯ ПОТРЕБНОСТЬ В КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЯХ НА РЕАЛИЗАЦИЮ МЕРОПРИЯТИЙ ПРОГРАММЫ				
		Строительство новых источников, зданий, сооружений	9 728,595			
		Строительство новых сетей	82 375,963			
		ИТОГО капитальные вложения в строительство	92 104,558			
		Реконструкция и техническое перевооружение источников	27 229,350			
		Реконструкция и техническое перевооружение сетей	44 845,232			
		ИТОГО капитальные вложения в реконструкцию и техническое перевооружение	72 074,582			
		Иные мероприятия	323,447			
		ВСЕГО СОВОКУПНАЯ ПОТРЕБНОСТЬ В КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЯХ	164 502,586			

13. Программы инвестиционных проектов, тариф и плата (тариф) за подключение (присоединение)

Мероприятия инвестиционных проектов нацелены на присоединение новых потребителей, повышение надежности и качества предоставления коммунальных услуг, повышение надежности предоставления коммунальных услуг, выполнение экологических требований и выполнение требований законодательства в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Инвестиционные проекты Программы сформированы в группы в зависимости от их целевой направленности и экономической эффективности. Данные о целевом назначении мероприятий в рамках инвестиционных проектов содержится в технических характеристиках мероприятий, отраженных в разделах 6 - 10 Обосновывающих материалов.

В зависимости от целевой направленности инвестиционные проекты разделяются на проекты:

- нацеленные на присоединение новых потребителей;
- обеспечивающие повышение надежности предоставления коммунальной услуги;
- обеспечивающие выполнение экологических требований;
- обеспечивающие выполнение требований законодательства в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Экономическая эффективность проектов оценивается сроками окупаемости инвестиций. Данный показатель показывает за какой отрезок времени доход от проекта покроет все единовременные затраты на него. Метод дает возможность рассчитать время возврата средств, которое затем инвестор соотносит со своим экономически выгодным и приемлемым сроком.

Простой срок окупаемости инвестиционных проектов определен расчетным путем по формуле:

$$T = I/D$$

Где T – срок окупаемости;

I – финансовые инвестиции;

D – полная сумма дохода

При этом полная сумма дохода складывается из чистой прибыли и амортизации.

Группы мероприятий по срокам окупаемости:

- высокоэффективные проекты (со сроками окупаемости за счет получаемых эффектов при принятой средней стоимости инвестиций до 7 лет);
- проекты с длительным сроком окупаемости (со сроками окупаемости от 7 до 15 лет за счет получаемых эффектов при принятой средней стоимости инвестиций);
- проекты со сроками окупаемости более 15 лет.

Часть проектов Программы непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дают, но их реализация обеспечивает повышение надежности работы системы и улучшения качества и доступности услуг для потребителей, снижение негативного воздействия на окружающую среду. Для таких проектов срок окупаемости не рассчитывается и принимается равным сроку полезного использования оборудования.

Данные о сроках окупаемости мероприятий в рамках инвестиционных проектов содержится в технических характеристиках мероприятий, отраженных в разделах 6 - 10 Обосновывающих материалов.

Источники инвестиций по годам и этапам реализации Программы, по системам коммунальной инфраструктуры представлены в таблице 13.1.

Объемы инвестиций Программы носят прогнозный характер и подлежат ежегодному уточнению исходя из возможностей бюджетов и степени реализации мероприятий.

Таблица 13.1. - Источники инвестиций по годам и этапам реализации Программы

№ п/п	Наименование сферы коммунальной инфраструктуры	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
			2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1	ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ	33 532,608	4 659,822	8 568,500	5 376,414	4 242,237	3 012,837	3 262,382	2 177,210	1 413,219	819,987
	Внебюджетные средства, в том числе:	14 955,032	3 125,804	3 945,357	1 631,377	1 974,380	943,028	1 303,723	1 411,162	620,201	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)	7 556,430	1 359,218	1 208,143	840,167	1 296,758	745,996	919,578	713,251	473,319	-
	плата за подключение (присоединение), тариф	6 598,681	1 766,586	1 937,293	791,210	677,622	197,032	384,145	697,911	146,882	-
	кредиты	799,921	-	799,921	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	18 577,576	1 534,018	4 623,143	3 745,037	2 267,857	2 069,809	1 958,659	766,048	793,018	819,987
2	ВОДОСНАБЖЕНИЕ	47 771,770	5 395,736	12 912,776	20 476,009	4 537,728	1 582,124	1 082,100	579,992	783,865	421,439
	Внебюджетные средства, в том числе:	43 486,528	3 701,476	10 321,794	20 476,009	4 537,728	1 582,124	1 082,100	579,992	783,865	421,439
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)	20 373,027	2 571,816	3 395,757	6 079,958	4 203,283	1 254,817	1 082,100	579,992	783,865	421,439
	плата за подключение (присоединение), тариф	23 113,501	1 129,660	6 926,037	14 396,051	334,446	327,307	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	4 285,243	1 694,260	2 590,983	-	-	-	-	-	-	-
3	ВОДООТВЕДЕНИЕ	79 430,717	12 401,501	19 937,213	44 076,813	1 460,195	420,515	134,932	620,817	115,939	262,792
	Внебюджетные средства, в том числе:	65 898,023	11 347,773	16 722,857	34 812,203	1 460,195	420,515	134,932	620,817	115,939	262,792
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)	9 243,448	5 302,160	611,967	1 137,639	636,688	420,515	134,932	620,817	115,939	262,792
	плата за подключение (присоединение), тариф	56 654,574	6 045,613	16 110,891	33 674,564	823,507	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	13 532,695	1 053,728	3 214,356	9 264,611	-	-	-	-	-	-
4	ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	3 276,408	1 463,589	662,203	387,457	464,814	298,345	-	-	-	-

№ п/п	Наименование сферы коммунальной инфраструктуры	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
			2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:	3 276,408	1 463,589	662,203	387,457	464,814	298,345	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)	305,244	260,424	30,130	1,030	13,660	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф	2 971,165	1 203,165	632,073	386,427	451,154	298,345	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	ГАЗОСНАБЖЕНИЕ	59,225	59,225	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:	0,166	0,166	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф	0,166	0,166	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	59,059	59,059	-	-	-	-	-	-	-	-
6	СБОР И УТИЛИЗАЦИЯ ТВЕРДЫХ КОММУНАЛЬНЫХ ОТХОДОВ	108,411	108,411	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	108,411	108,411	-	-	-	-	-	-	-	-
7	РЕАЛИЗАЦИЯ ЭНЕРГОСБЕРЕГАЮЩИХ МЕРОПРИЯТИЙ В МКД, БЮДЖЕТНЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ, ГОРОДСКОМ ОСВЕЩЕНИИ (включая установку приборов учета в МКД, бюджетных организациях, городском освещении)	323,447	308,108	4,739	4,062	4,143	2,394	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:	19,630	4,292	4,739	4,062	4,143	2,394	-	-	-	-

№ п/п	Наименование сферы коммунальной инфраструктуры	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
			2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	плата за подключение (присоединение), тариф	19,630	4,292	4,739	4,062	4,143	2,394	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	303,817	303,817	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВСЕГО ОБЪЕМ ФИНАНСОВОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, в том числе	164 587,314	24 411,392	42 089,632	70 332,863	10 737,685	5 326,215	4 494,266	3 378,019	2 313,023	1 504,218
	Внебюджетные средства, в том числе:	127 635,787	19 643,100	31 656,951	57 311,108	8 441,260	3 246,406	2 520,755	2 611,971	1 520,005	684,231
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)	37 478,148	9 493,618	5 245,996	8 058,794	6 150,389	2 421,328	2 136,610	1 914,060	1 373,123	684,231
	плата за подключение (присоединение), тариф	89 357,717	10 149,482	25 611,033	49 252,314	2 290,872	825,078	384,145	697,911	146,882	-
	дополнительная эмиссия акций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	кредиты	799,921	-	799,921	-	-	-	-	-	-	-
	средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	36 866,799	4 753,292	10 428,482	13 009,648	2 267,857	2 069,809	1 958,659	766,048	793,018	819,987

В связи с внесением изменений в действующее законодательства в рамках Постановления Правительства РФ от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в РФ» проверка доступности тарифов на коммунальные услуги для населения для каждого года периода, на который разрабатывается Программа, производится методом формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги.

В соответствии с п. 12 Постановления Правительства РФ от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в РФ» расчет индексов по субъектам РФ и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов по субъектам РФ осуществляет федеральный орган исполнительной власти государственного регулирования тарифов.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.10.2021 № 3073-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам РФ на 2022 год.» средний индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по Нижегородской области на 2-е полугодие 2022 года установлен на уровне 4,4%.

В соответствии с п. 27 Постановления Правительства РФ от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в РФ» предложения формируются высшим должностным лицом субъекта РФ с учетом:

- «а) инвестиционных программ регулируемых организаций;
- б) установленных тарифов и надбавок к тарифам регулируемых организаций;».

На основании полномочий, предусмотренных действующим законодательством, Региональная служба по тарифам Нижегородской области устанавливает тарифы для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, а также услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых (коммунальных) отходов, с учетом проверки доступности тарифов на коммунальные услуги для населения в рамках предельного (максимального) размера изменения вносимой платы гражданами за коммунальные услуги.

Расчет прогнозных тарифов носит оценочный характер и может изменяться в зависимости от условий социально-экономического развития муниципального образования городской округ город Нижний Новгород, а также Нижегородской области.

Изменение тарифов на коммунальные услуги с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки), обусловленной реализацией проектов Программы, необходимо оценивать и учитывать организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, а также услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных (бытовых) отходов, при формировании Тарифного дела на плановый период с учетом перехода на долгосрочное регулирование в рамках действующего законодательства.

Для этого, в соответствии с требованиями действующего законодательства к заявлению об установлении тарифов прилагаются следующие обосновывающие материалы: «...е) расчет расходов на осуществление регулируемых видов деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных и предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями; ж) расчет размера тарифов; и) копия утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы (при наличии);...».

Расчет необходимой валовой выручки и тарифа на соответствующий период ежегодно корректируется при предоставлении в орган регулирования тарифов предложений об установлении тарифов на регулируемые виды деятельности.

Оценка совокупных инвестиционных и эксплуатационных затрат по каждой организации коммунального комплекса, вовлеченной в реализацию инвестиционных проектов отражена в Разделе 11 Обосновывающих материалов.

Оценка размера платы граждан за жилищно-коммунальные услуги на весь прогнозный период отражена в Разделе 13 Обосновывающих материалов.

Прогнозные значения тарифов по каждому коммунальному ресурсу, на период до 2030 года представлен в табл. 13.2.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2022 г.		2023 г.		2024 г.		2025 г.		2026 г.		2027-2030 гг.	
			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
			прогноз											
	управление «Фундаментстрой-6»													
	Тариф на горячую воду с индексацией	руб./м3	149,08	155,05	155,05	161,29	161,29	167,79	167,79	174,54	174,54	181,57	204,39	212,62
	Тариф на горячую воду с инвестиционной составляющей	руб./м3	149,08	155,05	155,05	156,48	156,48	158,02	158,02	159,47	159,47	160,86	164,73	166,01
	ООО «Энерджипро - НН»													
	Тариф на горячую воду с индексацией	руб./м3	104,57	109,17	109,17	113,57	113,57	118,14	118,14	122,89	122,89	127,84	143,91	149,71
	Тариф на горячую воду с инвестиционной составляющей	руб./м3	104,57	109,17	109,17	110,18	110,18	111,26	111,26	112,28	112,28	113,26	115,99	116,89
	ВОДООТВЕДЕНИЕ													
4.	Тариф на услуги водоотведения													
4.1.	АО «Нижегородский водоканал»													
	Тариф на услуги водоотведения с индексацией	руб./м3	19,82	20,69	20,69	21,52	21,52	22,39	22,39	23,29	23,29	24,23	27,27	28,37
	Тариф на услуги водоотведения с инвестиционной составляющей	руб./м3	19,82	20,69	20,69	21,46	21,46	22,25	22,25	23,07	23,07	23,92	26,62	27,59
4.2.	ООО «Заводские сети».													
	Тариф на услуги водоотведения с индексацией	руб./м3	31,79	33,19	33,19	33,52	33,52	34,10	34,10	34,18	34,18	35,56	40,03	41,64
	Тариф на услуги водоотведения с инвестиционной составляющей	руб./м3	31,79	33,19	33,19	33,52	33,52	34,10	34,10	34,18	34,18	35,44	39,44	40,88
	ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ													
5.	Тариф на электрическую энергию с электрическими плитами													
	Тариф на электрическую энергию с индексацией	руб./кВт×ч	1,44	1,50	1,50	1,56	1,56	1,62	1,62	1,69	1,69	1,75	1,97	2,05

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2022 г.		2023 г.		2024 г.		2025 г.		2026 г.		2027-2030 гг.	
			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
			прогноз											
7.	Розничные цены (с учетом НДС) на природный газ													
	Тариф на природный газ с индексацией (при отсутствии индивидуального прибора учета газа)	руб./м3	6,39	6,64	6,64	6,91	6,91	7,19	7,19	7,48	7,48	7,78	8,76	9,11
	Тариф на природный газ с инвестиционной составляющей	руб./м3	6,39	6,71	6,71	7,04	7,04	7,39	7,39	7,76	7,76	8,15	9,44	9,91

Плата за подключение к системам коммунальной инфраструктуры - плата, которую вносят лица, осуществляющие строительство здания, строения, сооружения, подключаемых к системе коммунальной инфраструктуры, а также плата, которую вносят лица, осуществляющие реконструкцию здания, строения, сооружения в случае, если данная реконструкция влечет за собой увеличение нагрузки реконструируемых здания, строения, сооружения.

Плата за подключение устанавливается органом регулирования в расчете на единицу мощности подключаемой нагрузки исходя из необходимости компенсации регулируемой организации расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, расходов на создание (реконструкцию) сетей от существующих сетей или источников энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование), а также налога на прибыль, определяемого в соответствии с налоговым законодательством.

Прогнозные значения платы за подключение по каждому коммунальному ресурсу, на период до 2030 года представлен в табл. 13.3.

Таблица 13.3. - Прогнозная динамика тарифов на подключение к системам коммунальной инфраструктуры на период до 2030 года.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027-2030 гг.
				прогноз					
	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Электроснабжение								
	Источник: решение РСТ Нижегородской области		от 17.12.2020 № 53/2	от 10.12.2021 № 54/2 (с изм. от 01.07.2022 № 24/2)					
1.1.	плата за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области, для заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	руб./ТП	550,00						
	С 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./ТП		550,00					
	С 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./ТП		3000,00					
2.	Теплоснабжение								
	АО «Теплоэнерго»								
	Источник: решение РСТ Нижегородской области			№ 40/2 от 02.11.2021					
1	Составляющие платы за подключение объектов заявителей, в том числе:								
	Расходы на проведение мероприятий по подключению	тыс.руб./Гк ал/ч	-	95,30	99,14	103,13	107,28	111,60	130,69

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027-2030 гг.
				прогноз					
	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	объектов заявителей (ПП)								
	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1)	тыс.руб./Гкал/ч	-	5 398,73	5 616,08	5 842,19	6 077,39	6 322,07	7 403,32
	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1)	тыс.руб./Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
	Налог на прибыль	тыс.руб./Гкал/ч	-	1 350,85	1 405,24	1 461,81	1 520,66	1 581,88	1 852,43
	Источник: решение РСТ Нижегородской области		№ 46/6 от 24.11.2020						
2	<i>Для объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 1,5 Гкал/ч</i>								
	Подземная прокладка, в том числе:	тыс.руб./Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
	канальная прокладка	тыс.руб./Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
	50-250 мм	тыс.руб./Гкал/ч	7 850,22	8 151,70	8 479,89	8 821,29	9 176,43	9 545,88	11 178,50

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027-2030 гг.
				прогноз					
	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3	<i>Для объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч</i>								
	Подземная прокладка, в том числе:	тыс.руб./Гк ал/ч	-	-	-	-	-	-	-
	канальная прокладка	тыс.руб./Гк ал/ч	-	-	-	-	-	-	-
	50-250 мм	тыс.руб./Гк ал/ч	5 244,76	-	-	-	-	-	-
	ООО «Генерация тепла»								
	Источник: решение РСТ Нижегородско й области		№ 17/2 от 04.06.20 21						
	<i>Для объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 1,5 Гкал/ч</i>								
	Плата за подключение объектов заявителей, в том числе:								
	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П)	тыс.руб./Гк ал/ч	46,58	-	-	-	-	-	-
	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая	тыс.руб./Гк ал/ч	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027-2030 гг.
				прогноз					
	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	проектирование (П2.1)								
	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1)	тыс.руб./Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
	Налог на прибыль	тыс.руб./Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
	ООО «Теплосети»								
	Источник: решение РСТ Нижегородской области								
	<i>Для объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 1,5 Гкал/ч</i>								
	Подземная прокладка	тыс.руб./Гкал/ч	-	7 807,00	8 117,95	8 444,78	8 784,77	9 138,44	10 701,38
	ПАО «Т-Плюс»			от 02.11.2021 № 40/5					
	Плата за подключение объектов заявителей, в том числе:								
	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П3)	тыс.руб./Гкал/ч		98,79	102,77	106,90	111,21	115,69	135,47
	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей	тыс.руб./Гкал/ч		3 132,40	3 258,51	3 389,70	3 526,17	3 668,13	4 295,49

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027-2030 гг.
				прогноз					
	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	водоснабжения :								
2.1.	Ставки тарифа за протяженность водопроводной сети (прокладка трубопровода открытым способом):								
2.1.1.	в футляре:								
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром до 100 мм (включительно)	тыс. руб./км		7 431,79	7 730,99	8 042,24	8 366,02	8 702,84	10 191,28
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 101 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км		8 100,66	8 426,79	8 766,06	9 118,98	9 486,11	11 108,50
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 151 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км		9 978,95	10 380,70	10 798,63	11 233,38	11 685,64	13 684,22
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 201 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./км		11 846,10	12 323,02	12 819,15	13 335,25	13 872,12	16 244,66
2.1.2.	без футляра:								
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром до 100 мм (включительно)	тыс. руб./км		3 975,42	4 135,47	4 301,96	4 475,16	4 655,33	5 451,53
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 101 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км		4 425,63	4 603,81	4 789,16	4 981,97	5 182,54	6 068,90
	Ставка тарифа за протяженность	тыс. руб./км		5 439,15	5 658,13	5 885,93	6 122,89	6 369,40	7 458,75

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027-2030 гг.
				прогноз					
	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	сети диаметром от 151 мм до 200 мм (включительно)								
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 201 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./км		6 215,46	6 465,69	6 726,00	6 996,79	7 278,48	8 523,31
2.2.	Ставки тарифа за протяженность водопроводной сети (прокладка трубопровода способом горизонтально направленного бурения (ГНБ)):								
2.2.1.	в футляре:								
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром до 100 мм (включительно)	тыс. руб./км		13 565,94	14 112,10	14 680,26	15 271,29	15 886,11	18 603,09
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 101 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км		15 999,38	16 643,52	17 313,58	18 010,63	18 735,74	21 940,09
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 151 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км		19 389,46	20 170,08	20 982,13	21 826,87	22 705,62	26 588,93
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 201 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./км		23 194,99	24 128,82	25 100,25	26 110,78	27 162,00	31 807,49
2.2.2.	без футляра:								
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром до 100 мм	тыс. руб./км		10 444,90	10 865,41	11 302,85	11 757,91	12 231,28	14 323,18

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027-2030 гг.
				прогноз					
	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	(прокладка трубопровода открытым способом:								
2.1.1.	в футляре:								
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром до 100 мм (включительно)	тыс. руб./км		9 563,43	9 948,45	10 348,98	10 765,63	11 199,05	13 114,41
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 101 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км		10 246,30	10 658,82	11 087,94	11 534,34	11 998,71	14 050,84
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 151 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км		11 559,94	12 025,34	12 509,48	13 013,12	13 537,02	15 852,24
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 201 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./км		12 130,25	12 618,61	13 126,64	13 655,12	14 204,87	16 634,32
2.1.2.	без футляра:								
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром до 100 мм (включительно)	тыс. руб./км		4 777,55	4 969,89	5 169,98	5 378,13	5 594,65	6 551,50
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 101 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км		5 016,28	5 218,24	5 428,32	5 646,87	5 874,21	6 878,87
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 151 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км		4 674,68	4 862,88	5 058,66	5 262,32	5 474,19	6 410,43
	Ставка тарифа за	тыс. руб./км		5 126,88	5 333,29	5 548,01	5 771,37	6 003,72	7 030,53

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027-2030 гг.
				прогноз					
	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	протяженность сети диаметром от 201 мм до 250 мм (включительно)								
2.2.	Ставки тарифа за протяженность канализационной сети (прокладка трубопровода способом горизонтально направленного бурения (ГНБ)):								
2.2.1.	в футляре:								
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром до 100 мм (включительно)	тыс.руб./км		19 187,73	19 960,23	20 763,83	21 599,78	22 469,39	26 312,30
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 101 мм до 150 мм (включительно)	тыс.руб./км		21 851,43	22 731,17	23 646,33	24 598,33	25 588,66	29 965,05
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 151 мм до 200 мм (включительно)	тыс.руб./км		24 881,51	25 883,24	26 925,30	28 009,31	29 136,97	34 120,23
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 201 мм до 250 мм (включительно)	тыс.руб./км		29 262,54	30 440,65	31 666,19	32 941,07	34 267,28	40 127,97
2.2.2.	без футляра:								
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром до 100 мм (включительно)	тыс.руб./км		14 861,85	15 460,19	16 082,62	16 730,10	17 403,66	20 380,18
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 101 мм до	тыс.руб./км		15 644,86	16 274,72	16 929,94	17 611,54	18 320,58	21 453,93

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027-2030 гг.
				прогноз					
	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	150 мм (включительно)								
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 151 мм до 200 мм (включительно)	тыс.руб./км		15 312,16	15 928,63	16 569,91	17 237,02	17 930,98	20 997,70
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 201 мм до 250 мм (включительно)	тыс.руб./км		17 130,61	17 820,29	18 537,73	19 284,06	20 060,44	23 491,35
5.	Газоснабжение								
	ПАО «Газпром Газораспределение Нижний Новгород»								
	Источник: решение РСТ Нижегородской области		от 12.11.2020 № 43/2	от 11.11.2021 № 42/1					
5.1.	плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час для физических лиц	руб.	50 293,84	50 293,84	52 318,67	54 425,02	56 616,17	58 895,54	68 968,37

14. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги

Постановлением Правительства РФ от 30.04.2014 № 400 определены основные принципы формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в РФ. Распоряжением Правительства РФ от 30.10.2021 № 3073-р утверждены индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам РФ и предельно допустимые отклонения по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2022 год.

Средний индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по Нижегородской области на 2022 год установлен на уровне 4,4%.

Постановлением Правительства Нижегородской области от 19.12.2014 № 908 (с изм. от 20.08.2018) установлены нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород (Таблица 14.1.).

Таблица 14.1.– Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

Количество этажей в многоквартирном доме или жилом доме	Норматив потребления коммунальной услуги по отоплению, Гкал на 1 кв. м общей площади всех помещений в многоквартирном доме или жилого дома в месяц	
	при оплате в течение 8 месяцев	при оплате в течение 12 месяцев
Многоквартирные дома или жилые дома до 1999 года постройки включительно		
1-4	0,02561	0,01707
5-9	0,02440	0,01626
10-14	0,02341	0,01561
15 и выше	0,02473	0,01649
Многоквартирные дома, имеющие в составе общего имущества помещения санитарно-гигиенического и бытового назначения, и общежития до 1999 года постройки включительно		
2-4	0,03366	0,02244
5-9	0,02839	0,01893
Многоквартирные дома или жилые дома после 1999 года постройки		
1-4	0,02561	0,01707
5-9	0,02440	0,01626
10-14	0,02341	0,01561
15 и выше	0,02473	0,01649
Многоквартирные дома, имеющие в составе общего имущества помещения санитарно-гигиенического и бытового назначения, и общежития после 1999 года постройки		
2-4	0,03366	0,02244
5-9	0,02839	0,01893

В настоящее время в городском округе город Нижний Новгород действуют нормы удельного водопотребления, утвержденные постановлением Правительства Нижегородской области от 19.06.2013 № 376 (с изм. от 20.05.2020 № 398) «Об утверждении нормативов потребления населением коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению и водоотведению и нормативов потребления холодной воды и горячей воды в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме на территории Нижегородской области».

В таблице 14.2. представлены действующие нормативы потребления коммунальных услуг в отношении холодного (горячего) водоснабжения и водоотведения в жилых помещениях при отсутствии приборов учета холодной воды, горячей воды и сточных

бытовых вод на территории населенных пунктов Нижегородской области с численностью жителей более 100 тысяч человек.

Таблица 14.2.–Нормативы потребления коммунальных услуг в отношении холодного (горячего) водоснабжения и водоотведения в жилых помещениях при отсутствии приборов учета на территории Нижегородской области с численностью жителей более 100 тысяч человек. .

№ п/п	Степень благоустройства жилищного фонда	Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению в жилых помещениях, куб. м в месяц на человека	Нормативы потребления коммунальных услуг по горячему водоснабжению в жилых помещениях, куб. м в месяц на человека	Нормативы потребления коммунальных услуг по водоотведению в жилых помещениях, куб. м в месяц на человека
1	2	3	4	5
1.	Многоквартирные дома или жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением			
1.1.	ванна с душем, кухонная мойка и (или) раковина, унитаз	5,724	3,411	9,135
1.2.	душ, кухонная мойка и (или) раковина, унитаз	5,074	2,686	7,760
1.3.	кухонная мойка и (или) раковина, унитаз	3,939	1,421	5,360
1.4.	высотой свыше 12 этажей с повышенными требованиями к их благоустройству	6,390	3,770	10,160
2.	Многоквартирные дома и общежития с централизованным холодным и горячим водоснабжением			
2.1.	имеющие в составе общего имущества помещения санитарно-гигиенического и бытового назначения, оборудованные общими душевыми	2,400	1,240	3,640
2.2.	имеющие в составе общего имущества помещения санитарно-гигиенического и бытового назначения, оборудованные душевыми при всех комнатах	2,637	1,503	4,140
2.3.	имеющие в составе общего имущества помещения санитарно-гигиенического и бытового назначения, оборудованные общими кухнями и блоками душевых при жилых комнатах в каждой секции здания	3,110	2,030	5,140
2.4.	оборудованные раковиной, унитазом	1,868	0,492	2,360
2.5.	оборудованные в каждой комнате ванной с душем, кухонной мойкой и (или) раковиной, унитазом	4,146	2,514	6,660
3.	Многоквартирные дома или жилые дома с централизованным холодным водоснабжением без централизованного горячего водоснабжения			
3.1.	Оборудованные газовыми водонагревателями			

№ п/п	Степень благоустройства жилищного фонда	Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению в жилых помещениях, куб. м в месяц на человека	Нормативы потребления коммунальных услуг по горячему водоснабжению в жилых помещениях, куб. м в месяц на человека	Нормативы потребления коммунальных услуг по водоотведению в жилых помещениях, куб. м в месяц на человека
1	2	3	4	5
3.1.1.	ванна с душем, кухонная мойка и (или) раковина, унитаз	6,740	-	6,740
3.1.2.	душ, кухонная мойка и (или) раковина, унитаз	5,840	-	5,840
3.1.3.	кухонная мойка и (или) раковина, унитаз	4,440	-	4,440
3.1.4.	кухонная мойка и (или) раковина, без унитаза	3,360	-	3,360
3.2.	Не оборудованные водонагревателем			
3.2.1.	ванна или душ, кухонная мойка и (или) раковина, унитаз	3,960	-	3,960
3.2.2.	кухонная мойка и (или) раковина, унитаз	3,560	-	3,560
3.2.3.	кухонная мойка и (или) раковина, без унитаза	2,480	-	2,480
4.	Многоквартирные дома, жилые дома с холодным водоснабжением от уличных колонок	1,730	-	-

Источники централизованного технического водоснабжения для населения на территории городского округа отсутствуют, в связи с чем нормы потребления технической воды не установлены.

В таблице 14.3. представлены нормативы потребления холодной и горячей воды в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме на территории Нижегородской области.

Таблица 14.3 - Нормативы потребления холодной и горячей воды в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме на территории Нижегородской области

Категория жилых помещений	Единица измерения	Этажность	Норматив потребления холодной воды в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме	Норматив потребления горячей воды в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме
1. Многоквартирные дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением	куб. метр в месяц на кв. метр общей площади	от 1 до 5	0,015	0,007
		от 6 до 9	0,015	0,007
		от 10 до	0,015	0,007

Категория жилых помещений		Единица измерения	Этажность	Норматив потребления холодной воды в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме	Норматив потребления горячей воды в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме
			16		
			более 16	0,015	0,007
2.	Многokвартирные дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением	куб. метр в месяц на кв. метр общей площади	от 1 до 5	0,022	X
			от 6 до 9	0,022	X
			от 10 до 16	0,022	X
			более 16	0,022	X
3.	Многokвартирные дома без водонагревателей с централизованным холодным водоснабжением и водоотведением, оборудованные раковинами, мойками и унитазами	куб. метр в месяц на кв. метр общей площади	от 1 до 5	0,022	X
			от 6 до 9	X	X
			от 10 до 16	X	X
			более 16	X	X
4.	Многokвартирные дома с централизованным холодным водоснабжением без централизованного водоотведения	куб. метр в месяц на кв. метр общей площади		0,022	X

Норматив отведения сточных вод в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме определяется путем суммирования нормативов потребления коммунальных ресурсов холодной и горячей воды в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме.

Постановлением Правительства Нижегородской области от 30.08.2012 № 594 (с изм. от 31.05.2017 № 366) установлены нормативы потребления коммунальной услуги по электроснабжению и нормативы потребления электрической энергии в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме на территории Нижегородской области (таблица 14.4. – 14.5.)

Таблица 14.4 - Нормативы потребления коммунальной услуги по электроснабжению населением, проживающим в многоквартирных или жилых домах на территории Нижегородской области, при отсутствии приборов учета электрической энергии в жилых помещениях

№ п/п	Нормативы потребления коммунальной услуги по электроснабжению в жилых помещениях кВт.ч на 1 человека в месяц при количестве проживающих в жилом помещении					
	Количество комнат	1 человек	2 человека	3 человека	4 человека	5 человек и более
1.	Дома, оборудованные газовыми плитами					
1.1	Одна комната	103	64	49	40	35

№ п/п	Нормативы потребления коммунальной услуги по электроснабжению в жилых помещениях кВт.ч на 1 человека в месяц при количестве проживающих в жилом помещении					
	Количество комнат	1 человек	2 человека	3 человека	4 человека	5 человек и более
1.2	Две комнаты	133	82	64	52	45
1.3	Три комнаты	150	93	72	59	51
1.4	Четыре и более комнат	162	101	78	63	55
2.	Дома, оборудованные в установленном порядке электроплитами					
2.1	Одна комната	153	95	73	60	52
2.2	Две комнаты	180	112	87	70	61
2.3	Три комнаты	197	122	95	77	67
2.4	Четыре и более комнат	209	130	101	82	71
3.	Дома, оборудованные газовыми плитами и водонагревателями по проекту					
3.1	Одна комната	174	108	84	68	59
3.2	Две комнаты	225	139	108	88	76
3.3	Три комнаты	255	158	122	99	87
3.4	Четыре и более комнат	276	171	132	107	94
4.	Дома, оборудованные электроплитами и водонагревателями по проекту					
4.1	Одна комната	224	139	108	88	76
4.2	Две комнаты	265	164	127	103	90
4.3	Три комнаты	289	179	139	113	98
4.4	Четыре и более комнат	307	191	148	120	105

Таблица 14.5. - Нормативы потребления электрической энергии в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме на территории Нижегородской области

Категория многоквартирных домов		Единица измерения	Норматив потребления
1.	Многоквартирные дома, не оборудованные лифтами и электроотопительными и электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения	кВт*ч в месяц на кв.метр	0,39
2.	Многоквартирные дома, оборудованные лифтами и не оборудованные электроотопительными и электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения	кВт*ч в месяц на кв.метр	1,60
3.	Многоквартирные дома, не оборудованные лифтами и оборудованные электроотопительными и (или) электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения, в отопительный период	кВт*ч в месяц на кв.метр	3,69
4.	Многоквартирные дома, не оборудованные лифтами и оборудованные электроотопительными и (или) электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения, вне отопительного периода	кВт*ч в месяц на кв.метр	0,36

Постановлением Правительства Нижегородской области от 20.12.2006 № 421 установлены нормативы потребления природного газа, используемого населением Нижегородской области для приготовления пищи, подогрева воды и отопления при отсутствии приборов учета газа. (таблица 14.6.)

Таблица 14.6. - Нормативы потребления природного газа, используемого населением Нижегородской области для приготовления пищи, подогрева воды и отопления при отсутствии приборов учета газа

№ п/п	Направление использования газа	Единицы измерения	Нормативы потребления (куб. м)
1.	На приготовление пищи и подогрев воды		
а)	газовая плита (при наличии центрального отопления и центрального горячего водоснабжения)	на одного человека в месяц	11
б)	газовая плита (при отсутствии газового водонагревателя (колонки) и центрального горячего водоснабжения)	на одного человека в месяц	15
в)	газовая плита и газовый водонагреватель (колонка) (при отсутствии центрального горячего водоснабжения)	на одного человека в месяц	28,2
г)	газовый водонагреватель (колонка)	на одного человека в месяц	17,2
2.	На отопление жилых помещений от газовых приборов		
а)	В жилых домах с местным отоплением от газовых приборов АГВ (АОГВ) без отключения на летний период	на 1 кв. м отапливаемой площади в месяц	8,7
б)	в жилых домах с местным отоплением от газовых приборов АГВ (АОГВ) с отключением на летний период	на 1 кв. м отапливаемой площади в месяц	8

Постановлением Правительства Нижегородской области от 30.08.2012 № 592 установлены нормативов потребления населением коммунальной услуги по газоснабжению сжиженным углеводородным газом на территории Нижегородской области (таблица 14.7.)

Таблица 14.7. - Нормативы потребления населением коммунальной услуги по газоснабжению сжиженным углеводородным газом от резервуарных и групповых емкостей при отсутствии приборов учета сжиженного углеводородного газа на территории Нижегородской области

п/п	Направление использования	Степень благоустройства	Норматив потребления сжиженного углеводородного газа, кг на 1 человека в месяц
1	Приготовление пищи	Наличие в квартире газовой плиты и централизованного горячего водоснабжения	6,91
2	Приготовление пищи и подогрев воды	Наличие в квартире газовой плиты и газового водонагревателя (при отсутствии централизованного горячего водоснабжения)	16,88
3	Приготовление пищи и подогрев воды	Наличие в квартире газовой плиты (при отсутствии централизованного горячего водоснабжения и газового водонагревателя)	10,42

В настоящее время нормы накопления твердых коммунальных отходов на территории Нижегородской области утверждены постановлением Правительства Нижегородской области от 26.12.2018 № 905 (от 12.03.2021 № 182). Данные нормы представлены в таблице 14.8.

Таблица 14.8. – Нормы накопления твердых коммунальных отходов на территории Нижегородской области

№ п/п	Наименование категории объектов	Расчетная единица, в отношении которой устанавливается норматив	Годовой норматив накопления отходов	
			кг/год	м3/год
Домовладения:				

№ п/п	Наименование категории объектов	Расчетная единица, в отношении которой устанавливается норматив	Годовой норматив накопления отходов	
			кг/год	м3/год
1	Индивидуальные жилые дома в г.о.г. Нижний Новгород, за исключением Новинского сельсовета г.о.г. Нижний Новгород	1 проживающий	276,79	2,87
2	Индивидуальные жилые дома в других населенных пунктах, в том числе в Новинском сельсовете г.о.г. Нижний Новгород	1 проживающий	194,16	2,33
3	Многоквартирные дома	1 кв. метр площади	8,88	0,10
Административные здания, учреждения, конторы:				
4	Научно-исследовательские, проектные институты и конструкторские бюро	1 кв. метр общей площади	1,64	0,02
5	Банки, финансовые учреждения	1 сотрудник	90,06	1,64
6	Отделения связи	1 сотрудник	58,95	1,57
7	Административные, офисные учреждения	1 сотрудник	95,36	1,50
Предприятия торговли:				
8	Продовольственный магазин	1 кв. метр общей площади	21,81	0,29
9	Промтоварный магазин	1 кв. метр общей площади	1,73	0,05
10	Павильон	1 кв. метр общей площади	19,44	0,36
11	Лоток	1 торговое место	275,76	4,22
12	Палатка, киоск	1 кв. метр общей площади	47,63	0,86
13	Супермаркет (универмаг)	1 кв. метр общей площади	30,20	0,28
14	Рынки продовольственные	1 кв. метр общей площади	5,75	0,06
15	Рынки промтоварные	1 кв. метр общей площади	0,64	0,04
Предприятия транспортной инфраструктуры:				
16	Автомастерские, шиномонтажная мастерская, станция технического обслуживания	1 машино-место	572,50	5,86
17	Автозаправочные станции	1 машино-место	249,30	3,35
18	Автостоянки и парковки	1 машино-место	9,31	0,21
19	Гаражи, парковки закрытого типа	1 машино-место	24,82	0,85
20	Автомойка	1 машино-место	138,24	2,15
Дошкольные и учебные заведения:				
21	Дошкольное образовательное учреждение	1 ребенок	29,11	0,33
22	Общеобразовательное учреждение	1 учащийся	20,71	0,21
23	Учреждение начального и среднего профессионального образования, высшего профессионального и послевузовского образования или иное учреждение, осуществляющее образовательный процесс	1 учащийся	16,15	0,26
24	Детские дома, интернаты	1 место	112,33	1,10
Культурно-развлекательные, спортивные учреждения:				
25	Клубы, театры, концертные залы, театры, цирки	1 место	11,95	0,13
26	Библиотеки, архивы	1 место	5,38	0,19
27	Выставочные залы, музеи	1 кв. метр общей площади	1,10	0,05
28	Спортивные арены, стадионы	1 место	1,73	0,02
29	Спортивные клубы, центры, комплексы	1 место	26,55	0,28
30	Зоопарк, ботанический сад	1 кв. метр общей площади	6,48	0,03
Предприятия общественного питания:				
31	Кафе, рестораны, бары, закусочные, столовые	1 место	47,72	0,53

№ п/п	Наименование категории объектов	Расчетная единица, в отношении которой устанавливается норматив	Годовой норматив накопления отходов	
			кг/год	м3/год
Предприятия службы быта:				
32	Мастерские по ремонту бытовой и компьютерной техники	1 кв. метр общей площади	5,75	0,17
33	Мастерские по ремонту обуви, ключей, часов и пр.	1 кв. метр общей площади	3,65	0,18
34	Ремонт и пошив одежды	1 кв. метр общей площади	2,92	0,10
35	Химчистки и прачечные	1 кв. метр общей площади	2,28	0,03
36	Парикмахерские, косметические салоны, салоны красоты	1 место	63,15	1,67
37	Гостиницы	1 место	99,83	1,40
38	Общежития	1 место	39,60	0,45
39	Бани, сауны	1 место	55,57	0,63
Предприятия в сфере похоронных услуг:				
40	Кладбища	1 кв. метр общей площади	0,96	0,008
41	Организация, оказывающая ритуальные услуги	1 кв. метр общей площади	7,57	0,30
Садоводческие кооперативы, садово-огородные товарищества				
42	Садоводческие кооперативы, садово-огородные товарищества	1 участник (член)	166,26	1,61
Предприятия иных отраслей промышленности				
43	Предприятия иных отраслей промышленности	1 сотрудник	63,69	0,61

Постановлением Правительства РФ от 29.08.2005 № 541 «О федеральных стандартах оплаты жилого помещения и коммунальных услуг» установлены:

– федеральный стандарт максимально допустимой доли собственных расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи – 22%;

– федеральный стандарт социальной нормы площади жилого помещения (общей площади жилья на одного гражданина) – 18 м²/чел.

Постановлением Администрации Новгородской области от 17 марта 2006 года № 135 установлен единый по Нижегородской области региональный стандарт нормативной площади жилого помещения, используемый для расчета субсидий, из расчета общей площади жилого помещения:

- 18 кв. метров на одного члена семьи, состоящей из трех и более человек;
- 42 кв. метра - на семью из двух человек;
- 33 кв. метра - на одиноко проживающих граждан.

Постановлением Администрации Новгородской области от 21.10.2010 № 480 «Об установлении регионального стандарта максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг» утвержден региональный стандарт максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи в размере 22 %.

На основании прогнозных тарифов и нормативов потребления коммунальных услуг, действующих на территории Нижегородской области произведен **расчет прогнозного совокупного платежа населения.**

Расчет платы за коммунальные услуги произведен на семью (1/2/3 человек), проживающую в квартире (нормативная площадь - 33 м²/ 42м²/ 54 м²) в многоквартирных жилых домах с централизованным отоплением, холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные ванна с душем, кухонная мойка и (или) раковина, унитаз, с газовыми плитами, дома от 5-9 этажей с лифтами, с полным благоустройством (табл. 14.9 – 14.11):

Таблица 14.9. -- Расчет прогнозного совокупного платежа населения (1 чел., 33 м2 жилой площади)

Число проживающих,
чел.

1

Площадь квартиры, кв.м.

33

Вид услуги	Норматив потребления		2020 год			2021 год			2022 год			2023 год		
	Индивид. потребление	ОДН	Тариф		Итого по нормативу, руб.	Тариф		Итого по нормативу, руб.	Тариф		Итого по нормативу, руб.	Тариф		Итого по нормативу, руб.
			Индивид. потребление	ОДН		Индивид. потребление	ОДН		Индивид. потребление	ОДН		Индивид. потребление	ОДН	
Водоотведение	9,135	0,022	18,10	18,10	178,48	19,82	19,82	195,45	20,69	20,69	204,02	21,52	21,52	212,24
	м3/чел.	м3/чел.	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3		
Холодное водоснабжение	5,724	0,015	20,95	20,95	130,29	24,10	24,10	149,88	27,72	27,72	172,39	28,84	28,84	179,33
	м3/чел.	м3/м ²	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3		
Горячее водоснабжение	3,411	0,007	103,56	103,56	377,17	106,97	106,97	389,58	110,23	110,23	401,46	114,67	114,67	417,62
	м3/чел.	м3/м2	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3		
Отопление	0,0244	---	1104,46	---	889,31	1137,59	---	915,99	1187,64	---	956,29	1235,45	---	994,79
	Гкал/м2		руб./Гкал			руб./Гкал			руб./Гкал					
Электроснабжение	103	1,60	1,37	1,37	212,72	1,44	1,44	224,82	1,50	1,50	233,3	1,56	1,56	242,69
	кВт×ч/чел.	кВт×ч/м2	руб./кВт×ч	руб./кВт×ч		руб./кВт×ч	руб./кВт×ч		руб./кВт×ч	руб./кВт×ч		руб./кВт×ч		
Газоснабжение (природный газ)	11,00	---	6,25	---	68,75	6,39	---	70,26	6,64	---	73,06	6,91	---	76
	м3/чел.		руб./м3			руб./м3			руб./м3			руб./м3		
ТКО	0,008	---	636,02	---	174,91	659,61	---	181,39	680,93	---	187,26	703,80	---	193,55
	м3/м2 в мес.		руб./м3			руб./м3			руб./м3			руб./м3		
Итого					2031,63			2127,37			2227,78			2316,22

Продолжение Таблицы 14.9. - Расчет прогнозного совокупного платежа населения (1 чел., 33 м2 жилой площади)

Вид услуги	Норматив потребления		2024 год			2025 год			2026 год			2027 - 2030 год		
			Тариф		Итого по нормативу, руб.	Тариф		Итого по нормативу, руб.	Тариф		Итого по нормативу, руб.	Тариф		Итого по нормативу, руб.
	Индивид. потребление	ОДН	Индивид. потребление	ОДН		Индивид. потребление	ОДН		Индивид. потребление	ОДН		Индивид. потребление	ОДН	
Водоотведение	9,135	0,022	22,39	22,39	220,78	23,29	23,29	229,67	24,23	24,23	238,92	28,37	28,37	279,78
	м3/чел.		м3/чел.	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3	
Холодное водоснабжение	5,724	0,015	30,00	30,00	186,55	31,20	31,20	194,06	32,46	32,46	201,87	38,01	38,01	236,40
	м3/чел.		м3/м2	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3	
Горячее водоснабжение	3,411	0,007	119,28	119,28	434,43	124,09	124,09	451,92	129,08	129,08	470,12	151,16	151,16	550,52
	м3/чел.		м3/м2	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3	
Отопление	0,0244	---	1285,19	---	1034,84	1336,94	---	1076,5	1390,76	---	1119,84	1628,62	---	1311,37
	Гкал/м2		руб./Гкал			руб./Гкал			руб./Гкал			руб./Гкал		
Электроснабжение	103	1,60	1,62	1,62	252,46	1,69	1,69	262,63	1,75	1,75	273,2	2,05	2,05	319,93
	кВт×ч/чел.		кВт×ч/м2	руб./кВт×ч		руб./кВт×ч	руб./кВт×ч		руб./кВт×ч	руб./кВт×ч		руб./кВт×ч	руб./кВт×ч	
Газоснабжение (природный газ)	11,00	---	7,19	---	79,06	7,48	---	82,25	7,78	---	85,56	9,11	---	100,19
	м3/чел.		руб./м3			руб./м3			руб./м3			руб./м3		
ТКО	0,008	---	732,13	---	201,34	761,61	---	209,44	792,27	---	217,88	927,77	---	255,14
	м3/м2 в мес.		руб./м3			руб./м3			руб./м3			руб./м3		
Итого					2409,46			2506,47			2607,39			3053,33

Таблица 14.10. - Расчет прогнозного совокупного платежа населения (2 чел., 42 м2 жилой площади)

Вид услуги	Норматив потребления		2020 год			2021 год			2022 год			2023 год		
			Тариф		Итого по нормативу, руб.	Тариф		Итого по нормативу, руб.	Тариф		Итого по нормативу, руб.	Тариф		Итого по нормативу, руб.
	Индивид. потребление	ОДН	Индивид. потребление	ОДН		Индивид. потребление	ОДН		Индивид. потребление	ОДН		Индивид. потребление	ОДН	
Число проживающих 2 человека 36 кв.м.														

Горячее водоснабжение	3,411	0,007	119,28	119,28	843,82	124,09	124,09	877,79	129,08	129,08	913,13	151,16	151,16	1069,30
	м3/чел.	м3/м2	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3		
Отопление	0,0244	---	1285,19	---	1128,91	1336,94	---	1174,36	1390,76	---	1221,64	1628,62	---	1430,58
	Гкал/м2	---	руб./Гкал	---		руб./Гкал	---		руб./Гкал	---		руб./Гкал	---	
Электроснабжение	82	1,60	1,62	1,62	359,09	1,69	1,69	373,55	1,75	1,75	388,59	2,05	2,05	455,05
	кВт×ч/чел.	кВт×ч/м2	руб./кВт×ч	руб./кВт×ч		руб./кВт×ч	руб./кВт×ч		руб./кВт×ч	руб./кВт×ч		руб./кВт×ч	руб./кВт×ч	
Газоснабжение (природный газ)	11,000	---	7,19	---	158,13	7,48	---	164,49	7,78	---	171,12	9,11	---	200,38
	м3/чел.	---	руб./м3	---		руб./м3	---		руб./м3	---		руб./м3	---	
ТКО	0,008	---	732,13	---	219,64	761,61	---	228,48	792,27	---	237,68	927,77	---	15,46
	м3/м2 в мес.	---	руб./м3	---		руб./м3	---		руб./м3	---		руб./м3	---	
Итого					3 495,98			3 636,72			3 783,15			4 167,30

Таблица 14.11. - Расчет прогнозного совокупного платежа населения (3 чел., 54 м2 жилой площади)

Вид услуги	3 человек					54 кв.м.									
	Норматив потребления		2020 год			2021 год			2022 год			2023 год			
	Индивид. потребление	ОДН	Индивид. потребление	ОДН	Итого по нормативу, руб.	Индивид. потребление	ОДН	Итого по нормативу, руб.	Индивид. потребление	ОДН	Итого по нормативу, руб.	Индивид. потребление	ОДН	Итого по нормативу, руб.	
Водоотведение	9,135	0,022	18,1	18,10	517,53	19,82	19,82	566,71	20,69	20,69	591,59	21,522979	21,52	615,41	
	м3/чел.	м3/чел.	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3
Холодное водоснабжение	5,724	0,015	20,95	20,95	376,72	24,1	24,10	433,37	27,72	27,72	498,46	28,836007	28,84	518,53	
	м3/чел.	м3/м2	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3
Горячее водоснабжение	3,411	0,007	103,56	103,56	1098,88	106,97	106,97	1135,06	110,23	110,23	1169,65	114,67	114,67	1216,74	
	м3/чел.	м3/м2	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3
Отопление	0,0244	---	1104,46	---	1455,24	1137,59	---	1498,89	1187,64	---	1564,83	1235,45	---	1627,83	

	Гкал/м2		руб./Гкал			руб./Гкал			руб./Гкал			руб./Гкал		
Электроснабжение	72	1,60	1,37	1,37	412,88	1,44	1,44	436,36	1,50	1,50	452,83	1,56	1,56	471,06
	кВт×ч/чел	кВт×ч/м2	руб./кВт×ч	руб./кВт×ч		руб./кВт×ч	руб./кВт×ч		руб./кВт×ч	руб./кВт×ч		руб./кВт×ч	руб./кВт×ч	
Газоснабжение (природный газ)	11,000	---	6,25	---	206,25	6,39	---	210,79	6,64	---	219,19	6,91	---	228,01
	м3/чел.		руб./м3			руб./м3			руб./м3					
ТКО	0,008	---	636,02	---	286,21	659,61	---	296,82	680,93	---	306,42	703,80	---	316,71
	м3/м2 в мес.		руб./м3			руб./м3			руб./м3					
Итого					4 353,71			4 578,00			4 802,97			4 994,29

Продолжение Таблицы 14.11. - Расчет прогнозного совокупного платежа населения (3 чел., 54 м2 жилой площади)

Вид услуги	Норматив потребления		2024 год			2025 год			2026 год			2027 - 2030 год		
	Тариф		Тариф		Итого по нормативу, руб.	Тариф		Итого по нормативу, руб.	Тариф		Итого по нормативу, руб.	Тариф		Итого по нормативу, руб.
	Индивид. потребление	ОДН	Индивид. потребление	ОДН		Индивид. потребление	ОДН		Индивид. потребление	ОДН		Индивид. потребление	ОДН	
Водоотведение	9,135	0,022	22,39	22,39	640,18	23,29	23,29	665,96	24,23	24,23	692,77	28,37	28,37	811,25
	м3/чел.	м3/чел.	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3		
Холодное водоснабжение	5,724	0,015	30,00	30,00	539,41	31,20	31,20	561,12	32,46	32,46	583,71	38,01	38,01	683,54
	м3/чел.	м3/м2	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3		
Горячее водоснабжение	3,411	0,007	119,28	119,28	1265,73	124,09	124,09	1316,68	129,08	129,08	1369,69	151,16	151,16	1603,95
	м3/чел.	м3/м2	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3		
Отопление	0,0244	---	1285,19	---	1693,37	1336,94	---	1761,55	1390,76	---	1832,47	1628,62	---	2145,87
	Гкал/м2		руб./Гкал			руб./Гкал			руб./Гкал					
Электроснабжение	72	1,60	1,62	1,62	490,02	1,69	1,69	509,75	1,75	1,75	530,27	2,05	2,05	620,96
	кВт×ч/чел	кВт×ч/м2	руб./кВт×ч	руб./кВт×ч		руб./кВт×ч	руб./кВт×ч		руб./кВт×ч	руб./кВт×ч		руб./кВт×ч		
Газоснабжение (природный газ)	11,000	---	7,19	---	237,19	7,48	---	246,74	7,78	---	256,67	9,11	---	300,57
	м3/чел.		руб./м3			руб./м3			руб./м3					

ТКО	0,008	---	732,13	---	329,46	761,61	---	342,72	792,27	---	356,52	927,77	---	23,19
	м3/м2 в мес.		руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3					
Итого					5 195,36			5 404,52			5 622,10			6 189,33

Сопоставление прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные услуги с прогнозами доходов населения по доходным группам отражено в таблице 14.12.

Таблица 14.12. - Прогноз изменения прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные услуги на период до 2030 г.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 - 2030 годы
					прогноз					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	- однокомнатная квартира (1 чел.)	руб.	2 031,63	2 127,37	2 227,78	2 316,22	2 409,46	2 506,47	2 607,38	3 053,33
2.	- двухкомнатная квартира (2 чел., 2 работающих)	руб.	2 929,78	3 080,87	3 231,92	3 360,68	3 495,98	3 636,72	3 783,13	4 167,30
3.	- трехкомнатная квартира (3 чел., 3 работающих)	руб.	4 353,71	4 578,00	4 802,97	4 994,29	5 195,36	5 404,52	5 622,11	6 189,33
4.	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата в целом по муниципальному образованию									
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников (по полному кругу организаций)	руб.	44 900,00	48 600,00	52 400,00	56 150,00	59 900,00	63 650,00	67 400,00	82 400,00
	Среднемесячная заработная плата всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	руб.	52 245,40	57 902,20	57 600,60	60 480,60	62 174,06	64 163,63	65 960,21	73 591,51
	Среднемесячная заработная плата работников организаций муниципальной формы собственности	руб.	34 294,10	37 188,00	34 251,64	34 695,89	35 667,37	36 808,73	37 839,37	42 217,21
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников: социальных организаций									
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных дошкольных образовательных организаций	руб.	28 184,00	29 102,00	29 815,00	30 557,00	31 412,60	32 417,80	33 325,50	37 181,11
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных общеобразовательных организаций	руб.	35 783,20	36 764,00	37 680,00	38 715,00	39 799,02	41 072,59	42 222,62	47 107,59

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 - 2030 годы
					прогноз					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных дошкольных образовательных организаций	%	5,1%	5,2%	5,4%	5,4%	5,5%	5,6%	5,6%	5,5%
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных общеобразовательных организаций	%	4,1%	4,2%	4,2%	4,3%	4,4%	4,4%	4,4%	4,4%
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных учреждений культуры и искусства	%	3,7%	3,7%	3,9%	4,1%	4,1%	4,1%	4,2%	4,1%
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных учреждений физической культуры и спорта	%	4,7%	5,3%	5,6%	5,8%	5,9%	5,9%	6,0%	5,9%

К основному критерию, позволяющему оценить доступность для потребителей товаров и услуг коммунального комплекса, относится доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи.

В соответствии с Постановлением Администрации Новгородской области от 21.10.2010 № 480 максимально допустимая доля расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи составляет 22%.

Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи к 2030 году составит:

- для одного проживающего в однокомнатной квартире – 3,7%
- для двух человек, проживающих в двухкомнатной квартире – 2,5%
- для трех человек, проживающих в трехкомнатной квартире – 2,5%

Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи к 2030 году соответствует нормативу, установленному Постановлением Администрации Новгородской области от 21.10.2010 № 480.

Оценка доступности тарифов на коммунальные услуги для населения и других потребителей ресурсы на период до 2030 г. представлена в таблице 14.13.

Расчет **расходов населения** муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на коммунальные ресурсы на период до 2030 г. произведен на основании прогноза спроса населения на коммунальные ресурсы и прогнозируемых тарифов (на конец года) с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки) по каждому из коммунальных ресурсов.

Прогнозные показатели приведены на ближайшие пять лет реализации Программы ежегодно; в последующем – на конец пятилетнего интервала и последний год реализации Программы.

Прогнозная величина совокупных расходов населения муниципального образования за коммунальные ресурсы на оплату жилого помещения и коммунальных услуг с 2022 года по 2030 год составит:

- в 2022 – 19 706,75 млн. руб.,
- в 2023 – 20 578,38 млн. руб.,
- в 2024 – 21 647,63 млн. руб.,
- в 2025 – 22 820,90 млн. руб.,
- в 2026 – 23 973,25 млн. руб.,
- в 2027 – 2030 – 28 733,25 млн. руб.

В течение рассматриваемого периода произойдет увеличение расходов населения на коммунальные услуги:

- в 1,2 раза к 2026 по сравнению с 2022 г.;
- в 1,44 раза к 2030 по сравнению с 2022 г.

Увеличение расходов населения на коммунальные услуги в большей степени обусловлено ростом тарифов на коммунальные услуги, в т. ч. за счет инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки).

Расчетные значения на протяжении всех периодов реализации программных мероприятий отклоняются в положительную сторону с существенным запасом, что позволяет сделать вывод о допустимости индексации тарифов.

Прогноз расходов населения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на коммунальные ресурсы на период до 2030 г. представлен в таблице 14.14.

Таблица 14.14. - Прогноз расходов населения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на коммунальные ресурсы до 2030 г.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030 годы
			прогнозный период						
1.	Теплоснабжение								
1.1.	Прогноз спроса населения на коммунальные ресурсы (население в МКД)	тыс. Гкал	7 507,23	7 003,95	7 028,89	7 128,96	7 252,84	7 370,74	7 669,68
1.2.	Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки) (с НДС)	руб./Гкал	1 137,59	1 187,64	1 235,45	1 285,19	1 336,94	1 390,76	1 628,62
1.3.	Расходы населения на теплоснабжение	Млн. руб.	8 540,15	8 318,17	8 683,87	9 162,10	9 696,58	10 250,94	12 491,00
2.	Водоснабжение								
2.1.	Прогноз спроса населения (в МКД и ИЖС) на холодную воду	Тыс. м ³	71 346,56	65 886,28	65 735,79	65 694,75	65 627,36	65 564,81	65 567,70
2.2.	Прогнозируемый тариф на ХВС с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м ³	24,10	27,72	28,84	30,00	31,20	32,46	38,01
2.3.	Расходы населения на холодное водоснабжение	Млн. руб.	1 719,45	1 826,37	1 895,56	1 970,64	2 047,88	2 128,29	2 492,40
2.4.	Прогноз спроса населения (в МКД) на ГВС	Тыс. м ³	31 410,73	29 391,91	29 469,02	29 806,63	30 262,33	30 715,36	31 814,96
2.5.	Прогнозируемый тариф на ГВС с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м ³	106,97	110,23	114,67	119,28	124,09	129,08	151,16
2.6.	Расходы населения на горячее водоснабжение	Млн. руб.	3 360,01	3 239,87	3 379,15	3 555,47	3 755,15	3 964,82	4 809,13
3.	Водоотведение								
3.1.	Прогноз спроса населения на коммунальные ресурсы	Тыс. м ³	85 295,56	86 460,62	89 311,01	92 520,72	95 889,68	96 280,16	97 382,66
3.2.	Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м ³	19,82	20,69	21,52	22,39	23,29	24,23	28,37
3.3.	Расходы населения на водоотведение	Млн. руб.	1 690,56	1 788,87	1 922,24	2 071,49	2 233,36	2 332,73	2 762,98
4.	Электроснабжение								
4.1.	Прогноз спроса населения на коммунальные ресурсы	Млн. кВтч	1 021,5	1 020,3	1 021,1	1 023,6	1 025,8	1 028,0	1 025,39
4.2.	Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки) (средний Одноставочный тариф для разных типов населения)	руб./кВтч	1,44	1,50	1,56	1,62	1,69	1,75	2,05

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030 годы
			прогнозный период						
4.3.	Расходы населения на электроснабжение	Млн. руб.	1 474,07	1 527,80	1 590,60	1 658,75	1 729,12	1 802,60	2 105,59
5.	Газоснабжение								
5.1.	Прогноз спроса населения на коммунальные ресурсы	млн. м ³	160,19	158,87	157,90	157,50	157,04	156,60	155,43
5.2.	Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м ³	6,39	6,64	6,91	7,19	7,48	7,78	9,11
5.3.	Расходы населения на газоснабжение	Млн. руб.	1 023,21	1 055,21	1 090,98	1 132,05	1 174,20	1 218,01	1 415,65
6.	ТКО								
6.1.	Прогноз спроса населения на коммунальные ресурсы	Тыс. м ³	2 864,42	2 864,42	2 864,42	2 864,42	2 868,41	2 872,57	2 863,29
6.2.	Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м ³	659,61	680,93	703,80	732,13	761,61	792,27	927,77
6.3.	Расходы населения на ТБО	Млн. руб.	1 889,40	1 950,47	2 015,98	2 097,14	2 184,62	2 275,86	2 656,49
7.	ВСЕГО:	Млн. руб.	19 696,84	19 706,75	20 578,38	21 647,63	22 820,90	23 973,25	28 733,25

Результаты анализа прогнозной оценки доступности для населения товаров и услуг организаций коммунального комплекса являются положительными. Заданные темпы изменения основных показателей (среднедушевого дохода, тарифов на коммунальные услуги) не ухудшают текущую ситуацию по доступности товаров и услуг коммунального комплекса. Расчетные значения на протяжении всех периодов реализации программных мероприятий отклоняются в положительную сторону с существенным запасом, что позволяет сделать вывод о допустимости индексации тарифов на коммунальные услуги в соответствии с заданными темпами.

Субсидии на оплату жилых помещений и коммунальных услуг предоставляются гражданам на основании ст. 159 Жилищного кодекса РФ и Правил предоставления субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, утв. постановлением Правительства РФ от 14.12.2005 № 761 «О предоставлении субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг».

В соответствии со ст. 159 Жилищного кодекса РФ субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг (далее – субсидии) предоставляются гражданам в случае, если их расходы на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, рассчитанные исходя из размера регионального стандарта нормативной площади жилого помещения, используемой для расчета субсидий, и размера регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг, устанавливаемого по правилам, превышают величину, соответствующую максимально допустимой доле расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи. Размеры региональных стандартов нормативной площади жилого помещения, используемой для расчета субсидий, стоимости жилищно-коммунальных услуг и максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи устанавливаются субъектом РФ. Для семей со среднедушевым доходом ниже установленного прожиточного минимума максимально допустимая доля расходов уменьшается в соответствии с поправочным коэффициентом, равным отношению среднедушевого дохода семьи к прожиточному минимуму.

Применение Правил предоставления субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг регламентируется Методическими рекомендациями, утв. приказом Минрегиона России № 58, Минздравсоцразвития России № 403 от 26.05.2006.

Постановлением Администрации Новгородской области от 17 марта 2006 года № 135 установлен единый по Нижегородской области региональный стандарт нормативной площади жилого помещения, используемый для расчета субсидий, из расчета общей площади жилого помещения:

- 18 кв. метров на одного члена семьи, состоящей из трех и более человек;
- 42 кв. метра - на семью из двух человек;
- 33 кв. метра - на одиноко проживающих граждан.

Постановлением Правительства Нижегородской области от 24.07.2020 г. № 616 утверждены стандарты стоимости жилищно-коммунальных услуг на 1 квадратный метр общей площади жилья в месяц по Нижегородской области на 2021-2023 годы:

- на 2021 год — 173,7 руб.,
- на 2022 год — 180,7 руб.,
- на 2023 год — 187,9 руб.

Оценка критерия доступности основана на сопоставлении предельной и фактической (ожидаемой) величины платежей граждан за услугу в расчете на 1м² площади.

Фактическая (ожидаемая) величина платежей граждан за услугу в расчете на 1м² площади и прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе

(инвестиционной надбавки) по видам коммунальных услуг в городском округе город Нижний Новгород на период до 2030 г. не превышают ожидаемую величину платежей граждан (по установленному нормативу) и максимально возможный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки) соответственно.

Расчет потребности в социальной поддержке на оплату коммунальных услуг представлен в таблицах 14.17.- 14.18.

Таблица 14.16. - Расчет прогнозной потребности в социальной поддержке и размера субсидий на оплату коммунальных услуг, сопоставление расходов населения на коммунальные услуги с доходами населения в муниципальном образовании на 2022 – 2030 гг.

Наименование	Ед. изм.	периоды							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030 годы
Стандарт стоимости жилищно-коммунальных услуг в Нижегородской области на одиноко проживающего гражданина	Руб./ в месяц	5 517,60	5 732,10	5 963,10	6 200,70	6 450,34	6 710,03	6 980,18	8 173,99
Стандарт стоимости жилищно-коммунальных услуг в Нижегородской области на 1 кв. метр общей площади жилья	Руб./м ²	167,20	173,70	180,70	187,90	195,46	203,33	211,52	247,70
Средний размер уровня оплаты труда	Руб./мес.	44 900,00	48 600,00	52 400,00	56 150,00	59 900,00	63 650,00	67 400,00	82 400,00
Фактическая (ожидаемая) величина платежей на одиноко проживающего гражданина	Руб./мес.	2 031,63	2 127,37	2 227,78	2 316,22	2 409,46	2 506,47	2 607,38	3 053,33
<i>Максимально допустимая доля собственных расходов граждан на оплату жилья и коммунальных услуг в совокупном доходе:</i>									
- установленная по региону	%	22	22	22	22	22	22	22	22
Общая доля собственных расходов граждан на оплату жилья и коммунальных услуг в совокупном доходе	%	4,5%	4,4%	4,3%	4,1%	4,0%	3,9%	3,9%	3,7%
Теплоснабжение	%	1,8	1,9	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,6
Горячее водоснабжение	%	0,7	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Холодное водоснабжение	%	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Водоотведение	%	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3
Электроснабжение	%	0,4	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Газоснабжение	%	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Утилизация (захоронение) ТБО	%	0,3	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

Реализация мероприятий Программы не повлечет дополнительных расходов бюджета всех уровней на оказание мер социальной поддержки и субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг для населения муниципального образования при условии соблюдения требования действующего законодательства в части роста тарифов на жилищно-коммунальные услуги в рамках установленных предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги.

15. Модель для расчета программы

Модель расчета Программы включает в себя следующие основные этапы, выполняемые последовательно:

- расчет показателей развития городского образования;
- расчет целевых показателей развития систем коммунальной инфраструктуры;
- расчет показателей спроса на коммунальные ресурсы;
- расчет перспективных балансов мощности и нагрузки;
- определение перечня мероприятий Программы, направленных на достижение целевых показателей развития систем коммунальной инфраструктуры;
- расчет финансовых потребностей для реализации мероприятий Программы.

В процессе разработки перспективных показателей применялись экстраполяционные, балансовые экономико-математические модели, модели экспертной оценки.

Расчет перспективных показателей развития городского образования, целевых показателей развития систем коммунальной инфраструктуры, показателей спроса на коммунальные ресурсы и перспективных балансов мощности и нагрузки по каждой системе формируется исходя из данных, полученных от Администрации муниципального образования городской округ город Нижний Новгород, ресурсоснабжающих организаций.

Система показателей включает показатели в денежном и количественном выражении в зависимости от специфики коммунального ресурса. Расчеты произведены в составе программного обеспечения MS Excel и являются отдельным отчетным элементом.

В составе показателей социально-экономического развития ключевыми являются: среднегодовая численность населения, среднемесячные доходы на душу населения, динамика площади жилого фонда, индекс промышленного производства, индекс потребительских цен. Группа показателей социально-экономического развития является базовой и участвуют в расчетах показателей остальных групп.

Спрос на коммунальные ресурсы определен исходя от достигнутых уровней потребления коммунальных ресурсов в 2019 - 2021 годах с учетом прогнозной динамики численности населения и темпов роста промышленного производства.

Целевые показатели являются производными от показателей численности населения, спроса на коммунальные ресурсы, удельных величин потребления коммунальных ресурсов многоквартирными домами и муниципальными учреждениями, показателей аварийности, обеспеченности приборами учета, потерь коммунального ресурса.

Показатели критериев доступности коммунальных услуг являются производными, состав которых определен нормативными актами РФ.

Прогнозные тарифы на коммунальные услуги и технологическое присоединение к системам коммунальной инфраструктуры определены исходя из текущих тарифов на 2022 год и прогнозного индекса потребительских цен.

Изменение прогноза по базовым показателям влечет пересчет всей модели расчетов Программы.

Оформление схем взаимодействия процессов в модели исполнено в нотации IDEF0 в соответствии с Р 50.1.028-2001 «Информационные технологии поддержки жизненного цикла продукции. Методология функционального моделирования».

Блок-схема Программы представлена на рисунке 15.1.

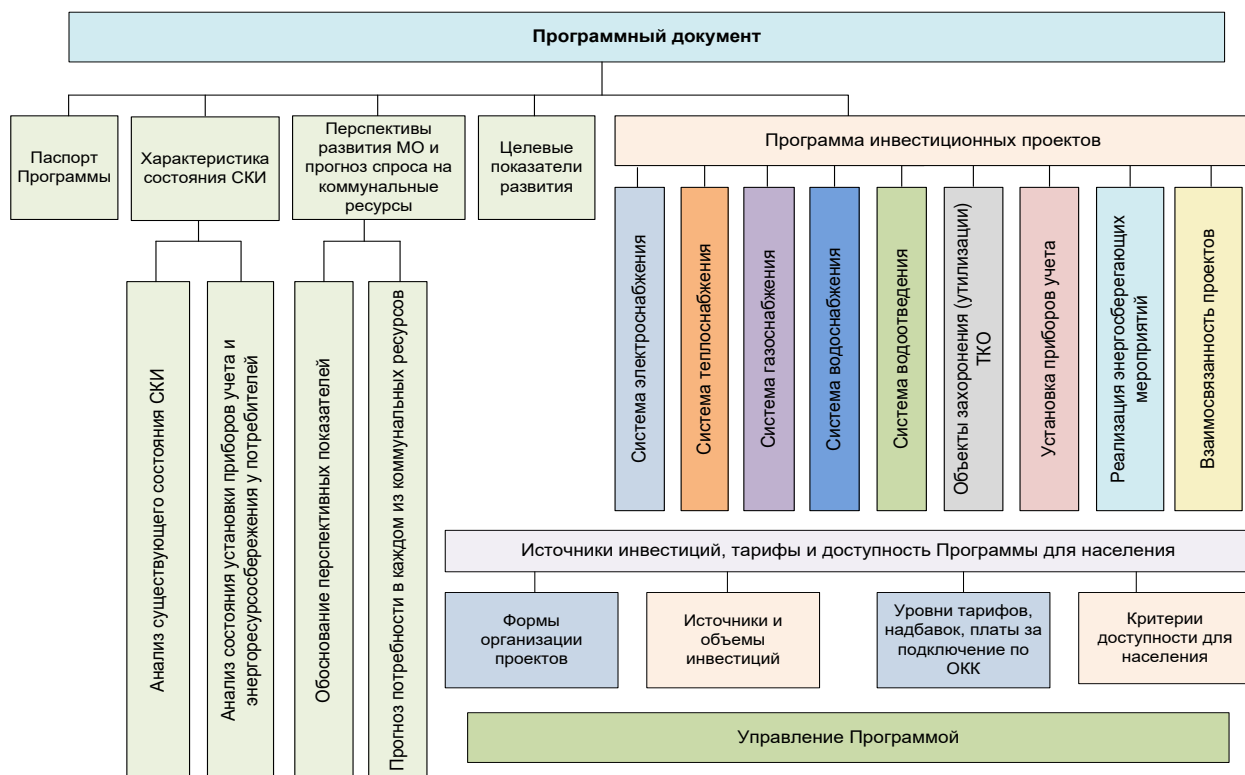


Рисунок 15.1 - Модель Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского образования