

Приложение к постановлению
Департамента государственного
регулирования цен и тарифов
Курганской области
от 19 декабря 2023 года № 58-37
«О внесении изменения в
постановление Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Курганской области
от 28 октября 2022 года № 49-1
«Об утверждении инвестиционной
программы в сфере теплоснабжения
Публичного акционерного общества
«Курганская генерирующая компания»
на 2023 - 2028 годы по городу Кургану и
установлении плановых значений
показателей надежности и
энергетической эффективности в
отношении объектов теплоснабжения,
создание и (или) реконструкция
которых предусмотрены
инвестиционной программой, на период
ее реализации»

«Приложение к постановлению
Департамента государственного
регулирования цен и тарифов
Курганской области
от 28 октября 2022 года № 49-1
«Об утверждении инвестиционной
программы в сфере теплоснабжения
Публичного акционерного общества
«Курганская генерирующая компания»
на 2023 - 2028 годы по городу Кургану и
установлении плановых значений
показателей надежности и
энергетической эффективности в
отношении объектов теплоснабжения,
создания и (или) реконструкция
которых предусмотрены
инвестиционной программой, на период
ее реализации»

**Раздел I. Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
Публичного акционерного общества «Курганская генерирующая компания»**

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Публичное акционерное общество «Курганская генерирующая компания»
Местонахождение регулируемой организации	г. Курган, пр. Конституции, 29 А
Сроки реализации инвестиционной программы	2023 - 2028 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Лушникова Ольга Валерьевна
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	телефон: (3522) 63-53-59; электронная почта: kgk-kurgan@kgk-kurgan.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Курганской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	640002, г. Курган, ул. Гоголя, 25
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Исполняющий обязанности директора Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области Королева Ольга Викторовна
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	телефон: (3522) 42-89-59
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация г. Кургана
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	640002, Россия, г. Курган, пл. им. В.И. Ленина, д. 1
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	

[illegible]

№ п/п		Наименование мероприятий		Кадастровый номер объекта (участка объекта)		Вид объекта		Описание и место расположения объекта		Основные технические характеристики		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС		Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС																														
										Наименование и значение показателя		Плановые расходы		Амортизация (стр. 1.1 ФП)																														
										до реализации мероприятия		в том числе		Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)																														
										после реализации мероприятия		Профинансировано к 2023 году		Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)																														
										Тепловая сеть		2023		Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)																														
										Тепловая нагрузка, Гкал/ч		2024		в результате реализации мероприятий инвестиционной программы																														
										Условный диаметр, мм		2025		связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в																														
										Пропускная способность, т/ч		2026		размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за																														
										Протяженность (в односторубном исчислении), км		2027		подключение (технологическое присоединение) к																														
										Способ прокладки		2028		системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если																														
										Тепловая нагрузка, Гкал/ч				регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)																														
														Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)																														
														Иные собственные средства (стр. 2 ФП)																														
														Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)																														
														Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)																														
														Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)																														
1	1.1.5.	Подключение перспективного потребителя к существующим тепловым сетям	Физкультурно-оздоровительный комплекс по адресу: г. Курган, 4 мкр. 25	45:25:020403:2003	Физкультурно-оздоровительный комплекс	Технологическое подключение объекта по адресу: г. Курган, 4 мкр. 25	Условный диаметр, мм	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10			

№ п/п		Наименование мероприятий		Кадастровый номер объекта (участка объекта)		Вид объекта		Описание и место расположения объекта		Основные технические характеристики		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС		Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС																									
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10	
1.1.6.		Подключение перспективного потребителя к существующим тепловым сетям Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Курган, 12 мкр. 34		45:25:020309:832		Многоэтажный многоквартирный жилой дом		Технологическое подключение объекта по адресу: г. Курган, 12 мкр. 34																															
																												</											

[illegible]

1.1.8.		№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Основные технические характеристики				Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС				Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС				
Подключение перспективного потребителя к существующим тепловым сетям «Многоквартирные жилые дома №1, №2, №3», 1 этап, 2 этап, 3 этап по адресу: г. Курган, 8 мкр, 5		1	2	3	4	5	Наименование и значение показателя				Плановые расходы				Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)			
							до реализации мероприятия		после реализации мероприятия		в том числе				Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)			
							Тепловая сеть		Тепловая сеть		Профинансировано к 2023 году				Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)			
							Условный диаметр, мм		Условный диаметр, мм		2023				в результате реализации мероприятий инвестиционной программы			
							Пропускная способность, т/ч		Пропускная способность, т/ч		2024				связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в			
							Протяженность (в односторубном исчислении), км		Протяженность (в односторубном исчислении), км		2025				размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за			
							Способ прокладки		Способ прокладки		2026				подключение (технологическое присоединение) к			
							Тепловая нагрузка, Гкал/ч		Тепловая нагрузка, Гкал/ч		2027				системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если			
											2028				регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)			
											Остаток финансирования				Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)			
											Амортизация (стр. 1.1 ФП)				Иные собственные средства (стр. 2 ФП)			
											Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)				Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)			
											Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)				Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением			
											Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)				расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного			
											в результате реализации мероприятий инвестиционной программы				соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)			
											связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в				Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)			
											размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за							
											подключение (технологическое присоединение) к							
											системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если							
											регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)							
											Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)							
											Иные собственные средства (стр. 2 ФП)							
											Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)							
											Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением							
											расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного							
											соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)							
											Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)							

1.1.9.	№ п/п	1
Подключение перспективного потребителя к существующим тепловым сетям Среднеэтажная жилая застройка по адресу: г. Курган, ул. Дзержинского, 19	Наименование мероприятий	2
45:25:020804:1182	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	3
Многоэтажный многоквартирный жилой дом	Вид объекта	4
Технологическое подключение среднеэтажной жилой застройки по адресу: г. Курган, ул. Дзержинского, 19	Описание и место расположения объекта	5
-	Основные технические характеристики	
	Наименование и значение показателя	
	до реализации мероприятия	
	Тепловая сеть	после реализации мероприятия
	Условный диаметр, мм	Тепловая нагрузка, Гкал/ч
	Пропускная способность, т/ч	
	Протяженность (в однострубно́м исчислении), км	
	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч
	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	
	Условный диаметр, мм	
	Пропускная способность, т/ч	
	Протяженность (в однострубно́м исчислении), км	
	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч
	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	
0,07	Год начала реализации	8
2024	Год окончания реализации	9
3 010,42	Всего	10.1
0,00	ПИР	10.2
3 010,42	СМР	10.3
0,00	Профинансировано к 2023 году	10.4
0,00	2023	10.5
3 010,42	2024	10.6
0,00	2025	10.7
0,00	2026	10.8
0,00	2027	10.9
0,00	2028	10.10
0,00	Остаток финансирования	10.11
0,00	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	11.1
0,00	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	11.2
3 010,42	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	11.3
0,00	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	11.4
0,00	в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	11.5.1
0,00	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	11.5.2
0,00	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	11.6
0,00	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	11.7
0,00	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 2.3 ФП)	11.8
0,00	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	11.9
0,00	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)	11.10

№ п/п		Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Основные технические характеристики										Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС									
					Наименование и значение показателя					Плановые расходы					Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС					Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС														
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия					Финансирование, в т.ч. по годам					Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)														
					Тепловая сеть					Тепловая сеть					Остаток финансирования					в результате реализации мероприятий инвестиционной программы														
					Условный диаметр, мм					Условный диаметр, мм					Амортизация (стр. 1.1 ФП)					связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)														
					Пропускная способность, т/ч					Пропускная способность, т/ч					Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)					Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)														
					Протяженность (в однострубно-м исчислении), км					Протяженность (в однострубно-м исчислении), км					Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)					Иные собственные средства (стр. 2 ФП)														
					Способ прокладки					Способ прокладки					Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)					При привлеченных средствах на возвратной основе (стр. 2.3 ФП)														
					Тепловая нагрузка, Гкал/ч					Тепловая нагрузка, Гкал/ч					Остаток финансирования					Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)														
					Год начала реализации					Год окончания реализации					Остаток финансирования					Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)														
					Всего					Всего					Остаток финансирования					Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)														
					ПИР					ПИР					Остаток финансирования					Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)														
					СМР					СМР					Остаток финансирования					Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)														
					Профинансировано к 2023 году					Профинансировано к 2023 году					Остаток финансирования					Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)														
					2023					2023					Остаток финансирования					Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)														
					2024					2024					Остаток финансирования					Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)														
					2025					2025					Остаток финансирования					Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)														
					2026					2026					Остаток финансирования					Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)														
					2027					2027					Остаток финансирования					Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)														
					2028					2028					Остаток финансирования					Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)														
					Остаток финансирования					Остаток финансирования					Остаток финансирования					Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)														
					Амортизация (стр. 1.1 ФП)					Амортизация (стр. 1.1 ФП)					Остаток финансирования					Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)														
					Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)					Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)					Остаток финансирования					Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)														
					Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)					Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)					Остаток финансирования					Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)														
					Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)					Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)					Остаток финансирования					Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)														
					в результате реализации мероприятий инвестиционной программы					в результате реализации мероприятий инвестиционной программы					Остаток финансирования					Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)														
					связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)					связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)					Остаток финансирования					Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)														
					Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)					Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)					Остаток финансирования					Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)														
					Иные собственные средства (стр. 2 ФП)					Иные собственные средства (стр. 2 ФП)					Остаток финансирования					Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)														
					При привлеченных средствах на возвратной основе (стр. 2.3 ФП)					При привлеченных средствах на возвратной основе (стр. 2.3 ФП)					Остаток финансирования					Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)														
					Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)					Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)					Остаток финансирования					Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)														
					Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)					Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)					Остаток финансирования					Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)														

[illegible]

[illegible]

№ п/п		Наименование мероприятия		Кадастровый номер объекта (участка объекта)		Вид объекта		Описание и место расположения объекта		Основные технические характеристики					Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
										Наименование и значение показателя					Плановые расходы					Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования					Амортизация (стр. 1.1 ФП)					Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)					Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)					Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)					в результате реализации мероприятий инвестиционной программы					Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)					Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)					Иные собственные средства (стр. 2 ФП)					Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)					Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)					Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
										до реализации мероприятия					после реализации мероприятия					Всего					в том числе					2023					2024					2025					2026					2027					2028																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														

4.1.4.	№ п/п										
Увеличение диаметров участков магистральных тепловых сетей Территория в районе стадиона Локомотив	Наименование мероприятий										
-	Кадастровый номер объекта (участка объекта)										
трубопроводы	Вид объекта										
Подземная прокладка трубопроводов, участок от НС 1,2 до ТК-33 (ул.Зорге, ул.Косая, ул.9 января, ул.Васильева). Увеличение пропускной способности теплосети "Юг" на территории в районе стадиона Локомотив	Описание и место расположения объекта										
700,00	Тепловая сеть										
3 400,00	Условный диаметр, мм										
1,58	Пропускная способность, т/ч										
подземно	Протяженность (в однострубно-м исчислении), км										
153,20	Способ прокладки										
1 000,00	Тепловая нагрузка, Гкал/ч										
8 400,00	Условный диаметр, мм										
6,60	Пропускная способность, т/ч										
подземно	Протяженность (в однострубно-м исчислении), км										
378,40	Способ прокладки										
2025	Тепловая нагрузка, Гкал/ч										
2025	Год начала реализации										
247 583,00	Год окончания реализации										
0,00	Всего										
0,00	ПИР										
247 583,00	СМР										
0,00	Профинансировано к 2023 году										
0,00	2023										
0,00	2024										
247 583,00	2025										
0,00	2026										
0,00	2027										
0,00	2028										
0,00	Остаток финансирования										
0,00	Амортизация (стр. 1.1 ФП)										
0,00	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)										
0,00	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)										
0,00	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)										
0,00	в результате реализации мероприятий инвестиционной программы										
0,00	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)										
0,00	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)										
0,00	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)										
0,00	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 2.3 ФП)										
247 583,00	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)										
0,00	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)										

[illegible]

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС																													
					Наименование и значение показателя												Плановые расходы	Финансирование, в т.ч. по годам									Экономия расходов (стр. 1.5 ФП) в результате реализации мероприятий инвестиционной программы связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменной видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)																													
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия																											Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)										Иные собственные средства (стр. 2 ФП)									
					Тепловая сеть					Тепловая сеть																											Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)										Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)									
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубом исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубом исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																							Всего	ПИР	СМР	Профинансировано к 2023 году	2023	2024	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10																		
Всего по группе 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																			
ИТОГО по программе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 288 627,15	4 560,00	2 239 110,45	0,00	47 782,09	328 282,26	777 088,80	402 221,00	115 321,00	617 932,00	0,00	0,00	86 113,40	28 417,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 174 095,80	0,00																	

Раздел III. Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы Публичного акционерного общества «Курганская генерирующая компания» в сфере теплоснабжения на 2023 - 2028 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения за 2022 год	Плановые значения						
				Текущее значение	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	0,327	0,327	0,327	0,326	0,322	0,317	0,312	0,307
1.1.	Увеличение диаметров участков магистральных тепловых сетей Территория оз. Черное и пос. Северный, ул. Мостостроителей, ул. Витебского (45:25:020501)	кВт·ч/м³	0,327	0,327	0,327	0,326	0,322	0,317	0,312	0,307
1.2.	Увеличение диаметров участков магистральных тепловых сетей Территория в районе стадиона Локомотив	кВт·ч/м³	0,327	0,327	0,327	0,326	0,322	0,317	0,312	0,307
1.3.	Увеличение диаметров участков магистральных тепловых сетей Территория в районе улицы Савельева	кВт·ч/м³	0,327	0,327	0,327	0,326	0,322	0,317	0,312	0,307
1.4.	Увеличение диаметров участков магистральных тепловых сетей Территория в районе улиц: Красина, Климова, Кирова	кВт·ч/м³	0,327	0,327	0,327	0,326	0,322	0,317	0,312	0,307
1.5.	Увеличение диаметров участков магистральных тепловых сетей; Территория в районе улицы Пролетарская	кВт·ч/м³	0,327	0,327	0,327	0,326	0,322	0,317	0,312	0,307
1.6.	Увеличение диаметров участков магистральных тепловых сетей; Территория в районе улиц: Джамбула, Куратмышская, Сухэ-Батора, Интернациональная	кВт·ч/м³	0,327	0,327	0,327	0,326	0,322	0,317	0,312	0,307

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения за 2022 год	Плановые значения						
				Текущее значение						
					2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.7.	Увеличение диаметров участков тепловых сетей; Территория в 3-м микррайоне, района Заозерный	кВт·ч/м³	0,327	0,327	0,327	0,326	0,322	0,317	0,312	0,307
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
		т.у.т./м³*	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	Прокладка новых трубопроводов от существующих магистральных трубопроводов от ТЭЦ-2 от СТ -К22 до котельной №22. Установка насосного оборудования марка насоса BL 80/170-30/2	т.у.т./Гкал	0,1745	0,1745	0,1745	0,1745	0,1745	0,1745	0,1745	0,1019
		т.у.т./м³*	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Прокладка новых трубопроводов от существующих магистральных трубопроводов от ТЭЦ-2 от СТ -К20 до котельной №20 с заменой ввода на ЦТП №К25. Установка насосного оборудования марка насоса BL 100/345-30/4	т.у.т./Гкал	0,1758	0,1758	0,1758	0,1758	0,1758	0,1758	0,1758	0,1019
		т.у.т./м³*	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,000000	0,000000	0,900900	5,970010	6,963000	5,266000	5,203000	7,667000
3.4.	Подключение перспективного потребителя к существующим тепловым сетям Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Курган, 7 мкр., 12	Гкал/ч	-	0	-	0,4874	-	-	-	-
3.5.	Подключение перспективного потребителя к существующим тепловым сетям Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Курган, 7 мкр., 14	Гкал/ч	-	0	0,6498	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения за 2022 год	Плановые значения						
				Текущее значение						
					2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.6.	Подключение перспективного потребителя к существующим тепловым сетям Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Курган, 7 мкр., 11	Гкал/ч	-	0	-	0,4592	-	-	-	-
3.7.	Подключение перспективного потребителя к существующим тепловым сетям Физкультурно-оздоровительный комплекс по адресу: г. Курган, 4 мкр, 25	Гкал/ч	-	0	-	0,27717	-	-	-	-
3.8.	Подключение перспективного потребителя к существующим тепловым сетям Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Курган, 12 мкр, 34	Гкал/ч	-	0	-	0,8623	-	-	-	-
3.9.	Подключение перспективного потребителя к существующим тепловым сетям ООО «Индустриальный парк «Русич» по адресу: г. Курган, ул. Невежина, 3	Гкал/ч	-	0	-	1,446	-	-	-	-
3.10.	Подключение перспективного потребителя к существующим тепловым сетям «Многоквартирные жилые дома №1, №2, №3», 1 этап, 2 этап, 3 этап по адресу: г. Курган, 8 мкр, 5	Гкал/ч	-	0	-	2,369	-	-	-	-
3.11.	Подключение перспективного потребителя к существующим тепловым сетям Среднеэтажная жилая застройка по адресу: г. Курган, ул. Дзержинского, 19	Гкал/ч	-	0	-	0,06894	-	-	-	-
3.12.	Подключение перспективного потребителя к существующим тепловым сетям Здание магазина по адресу: г. Курган, 11 мкр.	Гкал/ч	-	0	0,2511	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения за 2022 год	Плановые значения						
				Текущее значение						
					2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.13.	Строительство насосных станций Территория оз. Черное и пос. Северный, ул. Мостостроителей, ул. Витебского	Гкал/ч	-	0	-	-	6,963	5,266	5,203	7,667
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	Увеличение диаметров участков магистральных тепловых сетей Территория оз. Черное и пос. Северный, ул. Мостостроителей, ул. Витебского (45:25:020501)	%	91	-	91	91	91	91	91	0
4.2	Увеличение диаметров участков магистральных тепловых сетей Территория в районе стадиона Локомотив	%	91	-	91	91	0	0	0	0
4.3	Увеличение диаметров участков магистральных тепловых сетей Территория в районе улицы Савельева	%	91	-	91	0	0	0	0	0
4.4	Увеличение диаметров участков магистральных тепловых сетей; Территория в районе улиц: Красина, Климова, Кирова	%	91	-	91	91	91	0	0	0
4.5	Увеличение диаметров участков магистральных тепловых сетей; Территория в районе улицы Пролетарская	%	91	-	91	0	0	0	0	0
4.6	Увеличение диаметров участков магистральных тепловых сетей; Территория в районе улиц: Джембула, Куратмышская, Сухэ-Батора, Интернациональная	%	93	-	93	93	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения за 2022 год	Плановые значения						
				Текущее значение	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
4.7	Увеличение диаметров участков тепловых сетей; Территория в 3-м микррайоне, района Заозерный	%	90	-	90	0	0	0	0	0
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-	-	-
		% от отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **	-	-	-	-	-	-	-	-
		куб. м для пара ***	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1	Замена поверхностей нагрева пикового водогрейного котла ст.№3 с реконструкцией конвективной части	т.у.т./Гкал	154,7	154,7	154,7	154,7	152,7	152,7	152,7	152,7
7.2	Установка нового вакуумного деаэратора подпитки теплосети производительностью 50 т/час	качество сетевой воды, продление срока службы ТС (обеспечение норматива) Содержание растворенного кислорода, мкг/дм3	27,5	27,5	27,5	27,5	20	20	20	20

Раздел IV. Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения Публичного акционерного общества «Курганская генерирующая компания»

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

Раздел V. Финансовый план
Публичного акционерного общества «Курганская генерирующая компания»
в сфере теплоснабжения на 2023 - 2028 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)									По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)	Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)							
производство: некомбинирован- ная выработка	Вид деятельности	2023	2024	2025	2026	2027	2028				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Собственные средства	114 531,35		114 531,35	47 782,09	66 749,26	0,00	000	0,00	0,00	-
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	86 113,40	0,00	86 113,40	44 956,70	41 156,70	0,00	0,00	0,00	0,00	4.2.4.3

[illegible]

[illegible]

[illegible]

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)									По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)	Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)							
				производство: некомбинирован- ная выработка	Вид деятельности	2023	2024	2025	2026	2027	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
4.	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	0,00	2 174 095,80	2 174 095,80	0,00	261 533,00	777 088,80	402 221,00	115 321,00	617 932,00	4.1.1-4.1.7, 2.1.1., 2.1.2, 1.2.1
5.	Прочие источники финансирования	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-