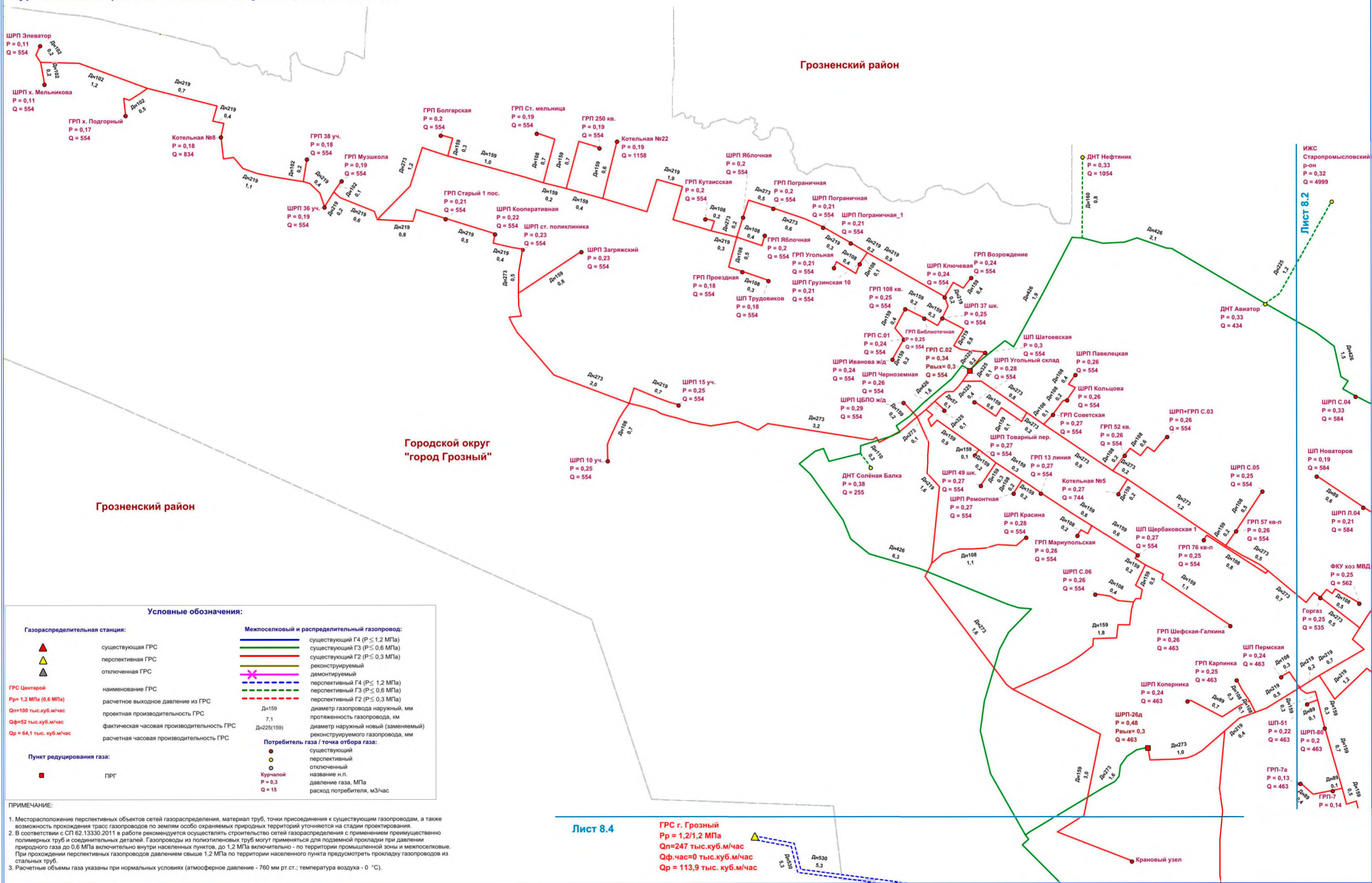


Схема гидравлического расчета сетей газораспределения от ГРС Братская, ГРС Знаменская, ГРС Подгорное Надтеречного района, ГРС Толстой-Юрт, ГРС г. Грозный, ГРС-2 Грозный, ГРС Старые Атаги, ГРС Новые Варанды Грозненского района, ГРС-1 Грозный ГО "г. Грозный", ГРС Аргун ГО "г. Аргун", ГРС Мескер-Юрт, ГРС Гойт-Корт, ГРС Гелдаган, ГРС Автуры, ГРС Сержень-Юрт, ГРС Чир-Юрт, ГРС Агишты Шалинского района, ГРС Курчалой Курчалоевского района Чеченской Республики, 2019 г. - Лист 8.1

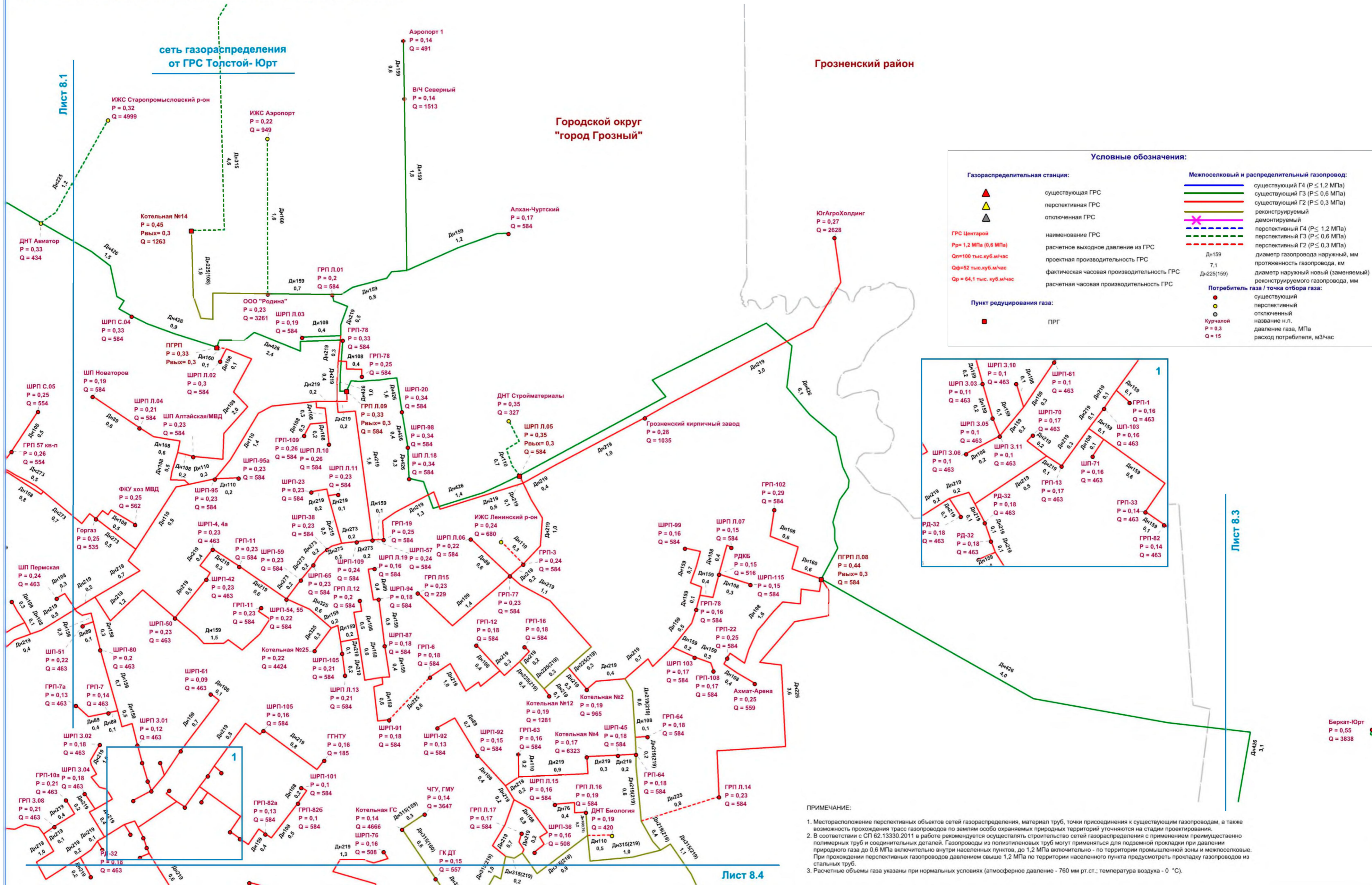


Лист 8.4

ГРС г. Грозный
 $P_p = 1,2/1,2$ МПа
 $Q_p = 247$ тыс. куб. м/час
 $Q_{ф. час} = 0$ тыс. куб. м/час
 $Q_r = 113,9$ тыс. куб. м/час

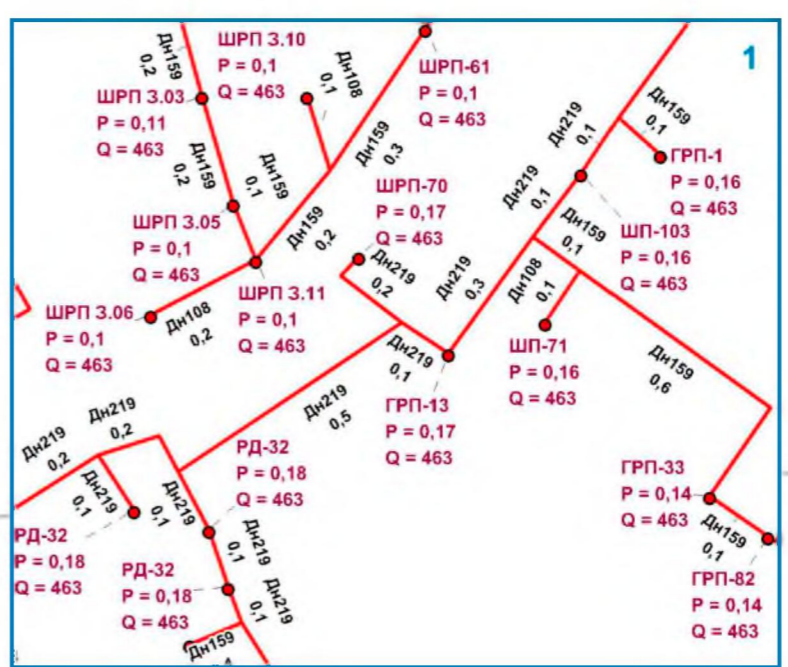
- ПРИМЕЧАНИЕ:
1. Месторасположения перспективных объектов сетей газораспределения, материал труб, точки присоединения к существующим газопроводам, а также возможность прохождения трасс газопроводов по землям особо охраняемым природным территориям уточняются на стадии проектирования.
 2. В соответствии с СП 62.13330.2011 в работе рекомендуется осуществлять строительство сетей газораспределения с применением преимущественно полимерных труб и соединительных деталей. Газопроводы из полиэтиленовых труб могут применяться для подземной прокладки при давлении природного газа до 0,6 МПа включительно внутри населенных пунктов, до 1,2 МПа включительно - по территории промышленной зоны и межпоселковые. При прохождении перспективных газопроводов давлением свыше 1,2 МПа по территории населенного пункта предусмотреть прокладку газопроводов из стальных труб.
 3. Расчетные объемы газа указаны при нормальных условиях (атмосферное давление - 760 мм рт.ст.; температура воздуха - 0 °С).

Схема гидравлического расчета сетей газораспределения от ГРС Братская, ГРС Знаменская, ГРС Подгорное Надтеречного района, ГРС Толстой-Юрт, ГРС г. Грозный, ГРС-2 Грозный, ГРС Старые Атаги, ГРС Новые Варанды Грозненского района, ГРС-1 Грозный ГО "г. Грозный", ГРС Аргун ГО "г. Аргун", ГРС Мескер-Юрт, ГРС Гойт-Корт, ГРС Гелдаган, ГРС Автуры, ГРС Сержень-Юрт, ГРС Чири-Юрт, ГРС Агишты Шалинского района, ГРС Курчалой Курчалоевского района Чеченской Республики, 2019 г. - Лист 8.2



Условные обозначения:

Газораспределительная станция:		Межпоселковый и распределительный газопровод:	
	существующая ГРС		существующий Г4 (P ≤ 1,2 МПа)
	перспективная ГРС		существующий Г3 (P ≤ 0,6 МПа)
	отключенная ГРС		реконструируемый Г2 (P ≤ 0,3 МПа)
	наименование ГРС		ремонтируемый Г4 (P ≤ 1,2 МПа)
	расчетное выходное давление из ГРС		перспективный Г3 (P ≤ 0,6 МПа)
	проектная производительность ГРС		перспективный Г2 (P ≤ 0,3 МПа)
	фактическая часовая производительность ГРС		диаметр газопровода наружный, мм
	расчетная часовая производительность ГРС		протяженность газопровода, км
	ПРГ		диаметр наружный новый (заменяемый) реконструируемого газопровода, мм
	ПРГ		Ди159
	существующий потребитель		7,1
	отключенный потребитель		Ди225(159)
	наименование н.п.		Ди225(159)
	давление газа, МПа		Ди225(159)
	расход потребителя, м3/час		Ди225(159)

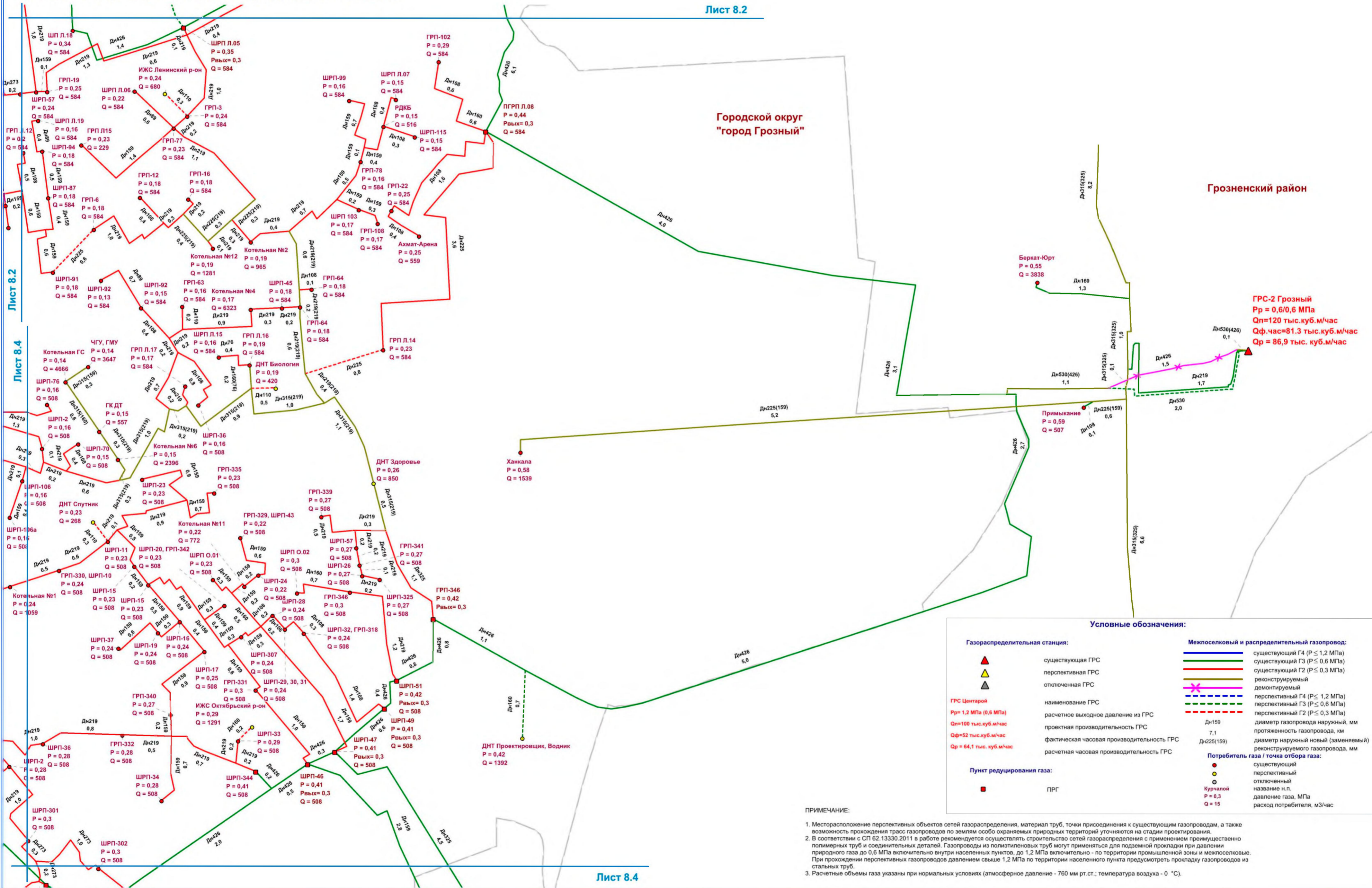


ПРИМЕЧАНИЕ:

- Месторасположение перспективных объектов сетей газораспределения, материал труб, точки присоединения к существующим газопроводам, а также возможность прохождения трасс газопроводов по землям особо охраняемых природных территорий уточняются на стадии проектирования.
- В соответствии с СП 62.13330.2011 в работе рекомендуется осуществлять строительство сетей газораспределения с применением преимущественно полимерных труб и соединительных деталей. Газопроводы из полиэтиленовых труб могут применяться для подземной прокладки при давлении природного газа до 0,6 МПа включительно внутри населенных пунктов, до 1,2 МПа включительно - по территории промышленной зоны и межпоселковые. При прохождении перспективных газопроводов давлением свыше 1,2 МПа по территории населенного пункта предусмотреть прокладку газопроводов из стальных труб.
- Расчетные объемы газа указаны при нормальных условиях (атмосферное давление - 760 мм рт.ст.; температура воздуха - 0 °С).

Схема гидравлического расчета сетей газораспределения от ГРС Братская, ГРС Знаменская, ГРС Подгорное Надтеречного района, ГРС Толстой-Юрт, ГРС г. Грозный, ГРС-2 Грозный, ГРС Старые Атаги, ГРС Новые Варанды Грозненского района, ГРС-1 Грозный ГО "г. Грозный", ГРС Аргун ГО "г. Аргун", ГРС Мескер-Юрт, ГРС Гойт-Корт, ГРС Гелдаган, ГРС Автуры, ГРС Сержень-Юрт, ГРС Чири-Юрт, ГРС Агишты Шалинского района, ГРС Курчалой Курчалоевского района Чеченской Республики, 2019 г. - Лист 8.3

Лист 8.2



Грозненский район

Городской округ
"город Грозный"

ГРС-2 Грозный
 $P_p = 0,6/0,6$ МПа
 $Q_p = 120$ тыс.куб.м/час
 $Q_{ф.час} = 81,3$ тыс.куб.м/час
 $Q_r = 86,9$ тыс. куб.м/час

Условные обозначения:

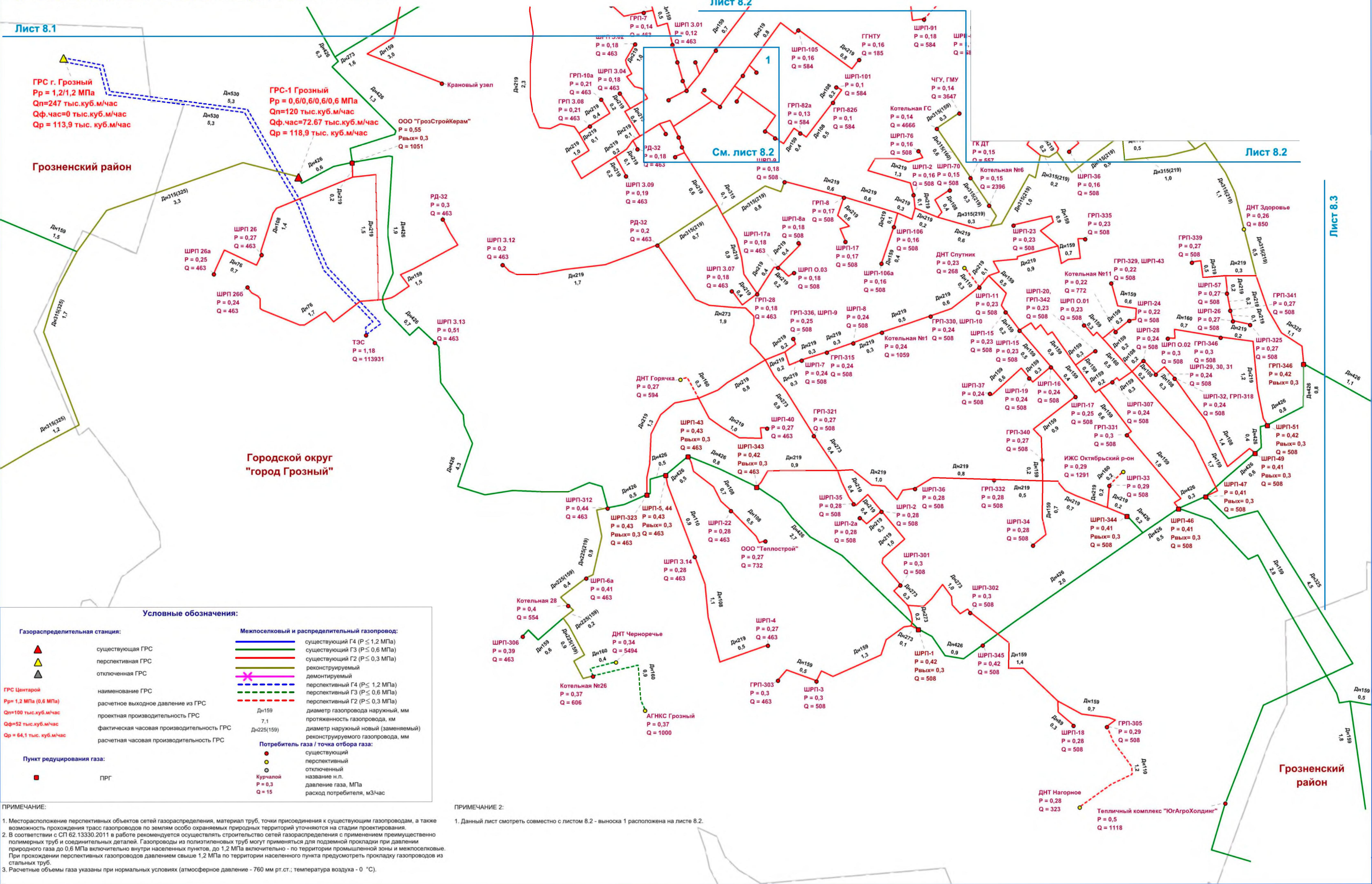
Газораспределительная станция:		Межпоселковый и распределительный газопровод:	
	существующая ГРС		существующий Г4 ($P \leq 1,2$ МПа)
	перспективная ГРС		существующий Г3 ($P \leq 0,6$ МПа)
	отключенная ГРС		существующий Г2 ($P \leq 0,3$ МПа)
	наименование ГРС		реконструируемый демонтируемый
$P_p = 1,2$ МПа (0,6 МПа)	расчетное выходное давление из ГРС		перспективный Г4 ($P \leq 1,2$ МПа)
$Q_p = 100$ тыс.куб.м/час	проектная производительность ГРС		перспективный Г3 ($P \leq 0,6$ МПа)
$Q_{ф} = 52$ тыс.куб.м/час	фактическая часовая производительность ГРС		перспективный Г2 ($P \leq 0,3$ МПа)
$Q_r = 64,1$ тыс.куб.м/час	расчетная часовая производительность ГРС		диаметр газопровода наружный, мм
	Пункт редуцирования газа:		Диаметр газопровода наружный (заменяемый) реконструируемого газопровода, мм
	ПРГ		Потребитель газа / точка отбора газа:
			существующий
			перспективный
			отключенный
			название н.п.
			Курчалой
			давление газа, МПа
			расход потребителя, м3/час

ПРИМЕЧАНИЕ:

- Месторасположение перспективных объектов сетей газораспределения, материал труб, точки присоединения к существующим газопроводам, а также возможность прохождения трасс газопроводов по землям особо охраняемых природных территорий уточняются на стадии проектирования.
- В соответствии с СП 62.13330.2011 в работе рекомендуется осуществлять строительство сетей газораспределения с применением преимущественно полимерных труб с соединительных деталей. Газопроводы из полиэтиленовых труб могут применяться для подземной прокладки при давлении природного газа до 0,6 МПа включительно внутри населенных пунктов, до 1,2 МПа включительно - по территории промышленной зоны и межпоселковые. При прохождении перспективных газопроводов давлением свыше 1,2 МПа по территории населенного пункта предусмотреть прокладку газопроводов из стальных труб.
- Расчетные объемы газа указаны при нормальных условиях (атмосферное давление - 760 мм рт.ст.; температура воздуха - 0 °С).

Лист 8.4

Схема гидравлического расчета сетей газораспределения от ГРС Братская, ГРС Знаменская, ГРС Подгорное Надтеречного района, ГРС Толстой-Юрт, ГРС г. Грозный, ГРС-2 Грозный, ГРС Старые Атаги, ГРС Новые Варанды Грозненского района, ГРС-1 Грозный ГО "г. Грозный", ГРС Аргун ГО "г. Аргун", ГРС Мескер-Юрт, ГРС Гойт-Корт, ГРС Гелдаган, ГРС Автуры, ГРС Сержень-Юрт, ГРС Чири-Юрт, ГРС Агишты Шалинского района, ГРС Курчалой Курчалоевского района Чеченской Республики, 2019 г. - Лист 8.4



Лист 8.1

ГРС г. Грозный
 $P_r = 1,2/1,2$ МПа
 $Q_p = 247$ тыс.куб.м/час
 $Q_{ф.час} = 0$ тыс.куб.м/час
 $Q_r = 113,9$ тыс. куб.м/час

Грозненский район

ГРС-1 Грозный
 $P_r = 0,6/0,6/0,6/0,6$ МПа
 $Q_p = 120$ тыс.куб.м/час
 $Q_{ф.час} = 72,67$ тыс.куб.м/час
 $Q_r = 118,9$ тыс. куб.м/час

ООО "ГрозСтройКерам"
 $P = 0,55$
 $R_{вых} = 0,3$
 $Q = 1051$

Городской округ
 "город Грозный"

Условные обозначения:

Газораспределительная станция:	Межпоселковый и распределительный газопровод:
существующая ГРС	существующий Г4 ($P \le 1,2$ МПа)
перспективная ГРС	существующий Г3 ($P \le 0,6$ МПа)
отключенная ГРС	существующий Г2 ($P \le 0,3$ МПа)
ГРС Центарой	реконструируемый газопровод
$P_r = 1,2$ МПа (0,6 МПа)	демонтируемый газопровод
$Q_p = 100$ тыс.куб.м/час	перспективный Г4 ($P \le 1,2$ МПа)
$Q_{ф} = 52$ тыс.куб.м/час	перспективный Г3 ($P \le 0,6$ МПа)
$Q_r = 64,1$ тыс. куб.м/час	перспективный Г2 ($P \le 0,3$ МПа)
Пункт редуцирования газа:	диаметр газопровода наружный, мм
ПРГ	протязженность газопровода, км
	диаметр наружный новый (заменяемый) реконструируемого газопровода, мм
	Потребитель газа / точка отбора газа:
	существующий
	перспективный
	отключенный
	Курчалой
	название н.п.
	давление газа, МПа
	расход потребителя, м3/час

ПРИМЕЧАНИЕ:

- Месторасположение перспективных объектов сетей газораспределения, материал труб, точки присоединения к существующим газопроводам, а также возможность прохождения трасс газопроводов по землям особо охраняемых природных территорий уточняются на стадии проектирования.
- В соответствии с СП 62.13330.2011 в работе рекомендуется осуществлять строительство сетей газораспределения с применением преимущественно полимерных труб и соединительных деталей. Газопроводы из полиэтиленовых труб могут применяться для подземной прокладки при давлении природного газа до 0,6 МПа включительно внутри населенных пунктов, до 1,2 МПа включительно - по территории промышленной зоны и межпоселковые. При прохождении перспективных газопроводов давлением свыше 1,2 МПа по территории населенного пункта предусмотреть прокладку газопроводов из стальных труб.
- Расчетные объемы газа указаны при нормальных условиях (атмосферное давление - 760 мм рт.ст.; температура воздуха - 0 °С).

ПРИМЕЧАНИЕ 2:

- Данный лист смотреть совместно с листом 8.2 - выноски 1 расположена на листе 8.2.

Грозненский район

Схема гидравлического расчета сетей газораспределения от ГРС Братская, ГРС Знаменская, ГРС Подгорное Надтеречного района, ГРС Толстой-Юрт, ГРС г. Грозный, ГРС-2 Грозный, ГРС Старые Атаги, ГРС Новые Варанды Грозненского района, ГРС-1 Грозный ГО "г. Грозный", ГРС Аргун ГО "г. Аргун", ГРС Мескер-Юрт, ГРС Гойт-Корт, ГРС Гелдаган, ГРС Автуры, ГРС Сержень-Юрт, ГРС Чире-Юрт, ГРС Агишты Шалинского района, ГРС Курчалой Курчалоевского района Чеченской Республики, 2019 г. - Лист 8. Схема раскладки и совмещения листов 8.1 - 8.4

Условные обозначения:	
Газораспределительная станция:	Межпоселковый и распределительный газопровод:
▲ существующая ГРС	— существующий Г4 (P ≤ 1,2 МПа)
▲ перспективная ГРС	— существующий Г3 (P ≤ 0,6 МПа)
▲ отключенная ГРС	— существующий Г2 (P ≤ 0,3 МПа)
▲ реконструируемый	— демонтируемый
▲ ГРС Центарой	— перспективный Г4 (P ≤ 1,2 МПа)
▲ наименование ГРС	— перспективный Г3 (P ≤ 0,6 МПа)
▲ расчетное выходное давление из ГРС	— перспективный Г2 (P ≤ 0,3 МПа)
▲ проектная производительность ГРС	— диаметр газопровода наружный, мм
▲ фактическая часовая производительность ГРС	— протяженность газопровода, км
▲ расчетная часовая производительность ГРС	— диаметр наружный новый (заменяемый)
	— диаметр наружный старый (реконструируемый)
Пункт редуцирования газа:	Потребитель газа / точка отбора газа:
■ ПРГ	● существующий
	● перспективный
	○ отключенный
	○ название н.п.
	○ давление газа, МПа
	○ расход потребителя, м ³ /час

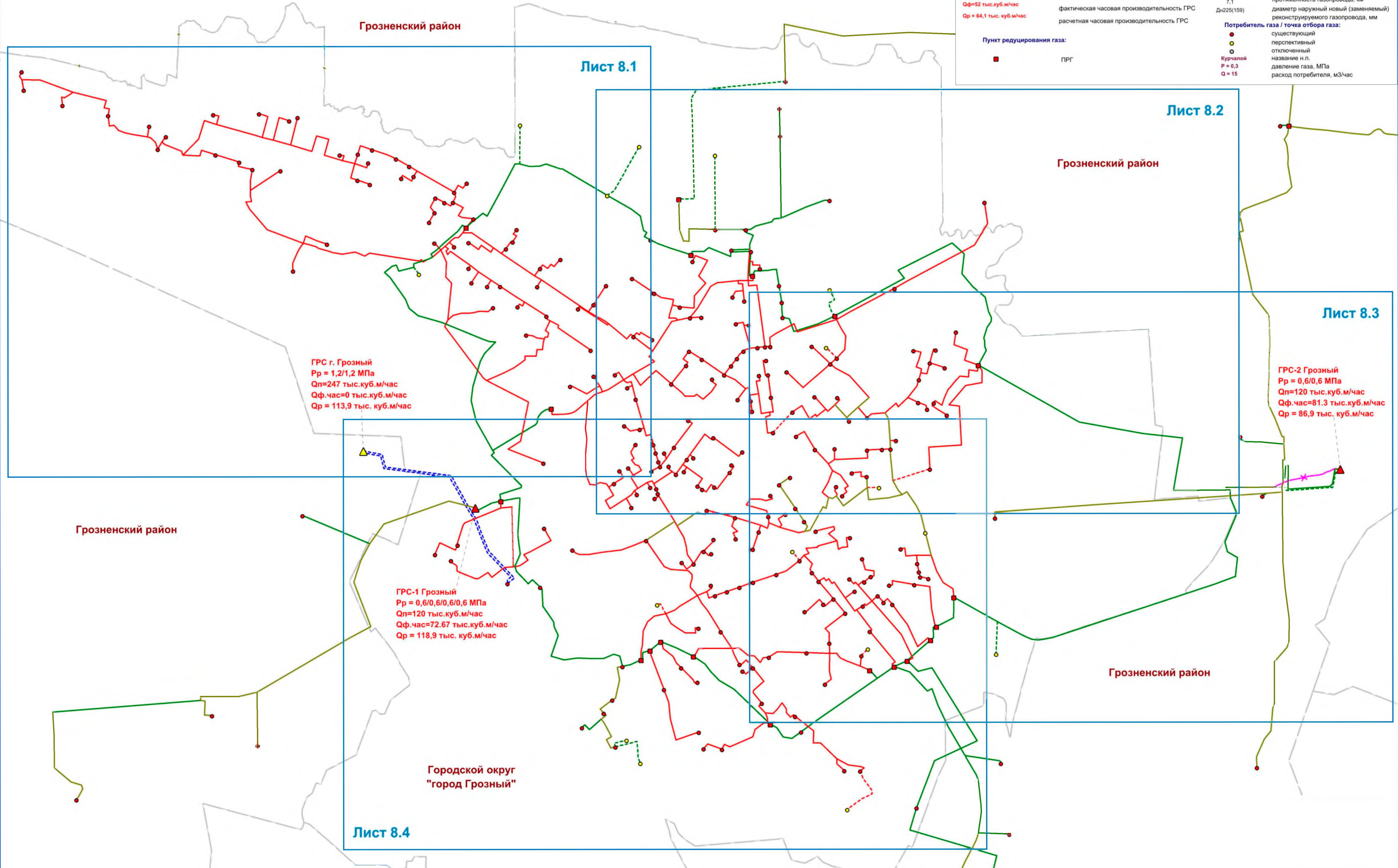
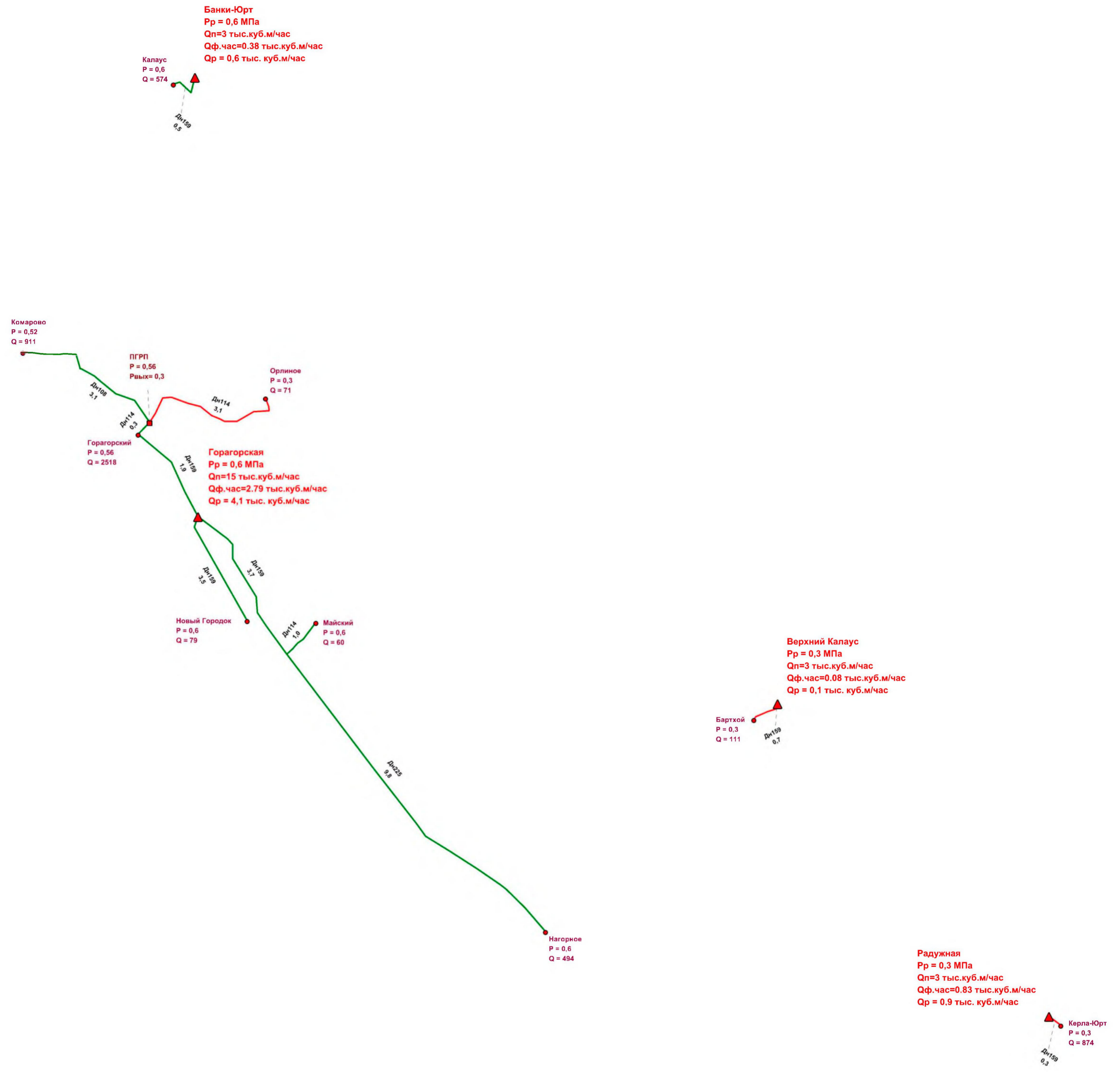


Схема гидравлического расчета сетей газораспределения от ГРС Банки-Юрт, ГРС Горагорская Надтеречного района и ГРС Верхний Калаус, ГРС Радужная Грозненского района Чеченской Республики, 2019 г.



Условные обозначения:

Газораспределительная станция:

- существующая ГРС
- перспективная ГРС
- отключенная ГРС
- ГРС Центарой**
наименование ГРС
- $P_r = 1,2$ МПа (0,6 МПа)
расчетное выходное давление из ГРС
- $Q_p = 100$ тыс.куб.м/час
проектная производительность ГРС
- $Q_{ф} = 52$ тыс.куб.м/час
фактическая часовая производительность ГРС
- $Q_r = 64,1$ тыс. куб.м/час
расчетная часовая производительность ГРС
- Пункт редуцирования газа:**
- ПРГ

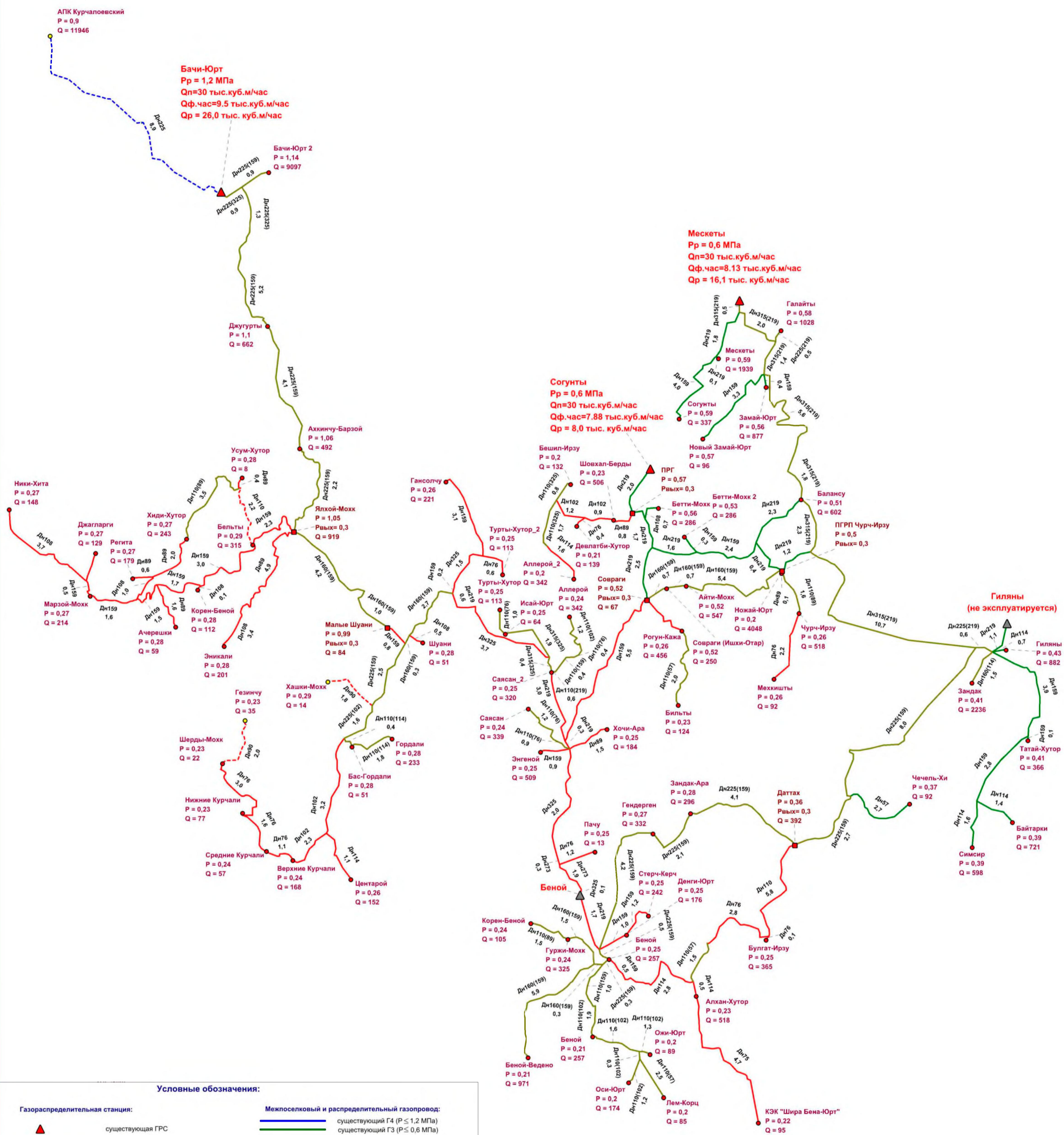
Межпоселковый и распределительный газопровод:

- существующий Г4 ($P \leq 1,2$ МПа)
- существующий Г3 ($P \leq 0,6$ МПа)
- существующий Г2 ($P \leq 0,3$ МПа)
- реконструируемый
- демонтируемый
- перспективный Г4 ($P \leq 1,2$ МПа)
- перспективный Г3 ($P \leq 0,6$ МПа)
- перспективный Г2 ($P \leq 0,3$ МПа)
- диаметр газопровода наружный, мм
- протяженность газопровода, км
- диаметр наружный новый (заменяемый) реконструируемого газопровода, мм
- Потребитель газа / точка отбора газа:**
- существующий
- перспективный
- отключенный
- название н.п.
- $P = 0,3$
давление газа, МПа
- $Q = 15$
расход потребителя, м3/час

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. Месторасположение перспективных объектов сетей газораспределения, материал труб, точки присоединения к существующим газопроводам, а также возможность прохождения трасс газопроводов по землям особо охраняемым природным территориям уточняются на стадии проектирования.
2. В соответствии с СП 62.13330.2011 в работе рекомендуется осуществлять строительство сетей газораспределения с применением преимущественно полимерных труб и соединительных деталей. Газопроводы из полиэтиленовых труб могут применяться для подземной прокладки при давлении природного газа до 0,6 МПа включительно внутри населенных пунктов, до 1,2 МПа включительно - по территории промышленной зоны и межпоселковые. При прохождении перспективных газопроводов давлением свыше 1,2 МПа по территории населенного пункта предусмотреть прокладку газопроводов из стальных труб.
3. Расчетные объемы газа указаны при нормальных условиях (атмосферное давление - 760 мм рт.ст.; температура воздуха - 0 °C).

Схема гидравлического расчета сетей газораспределения от ГРС Бачи-Юрт Курчалоевского района и ГРС Мескеты, ГРС Согунты, ГРС Беной Ножей-Юртовского района Чеченской Республики, 2019 г.



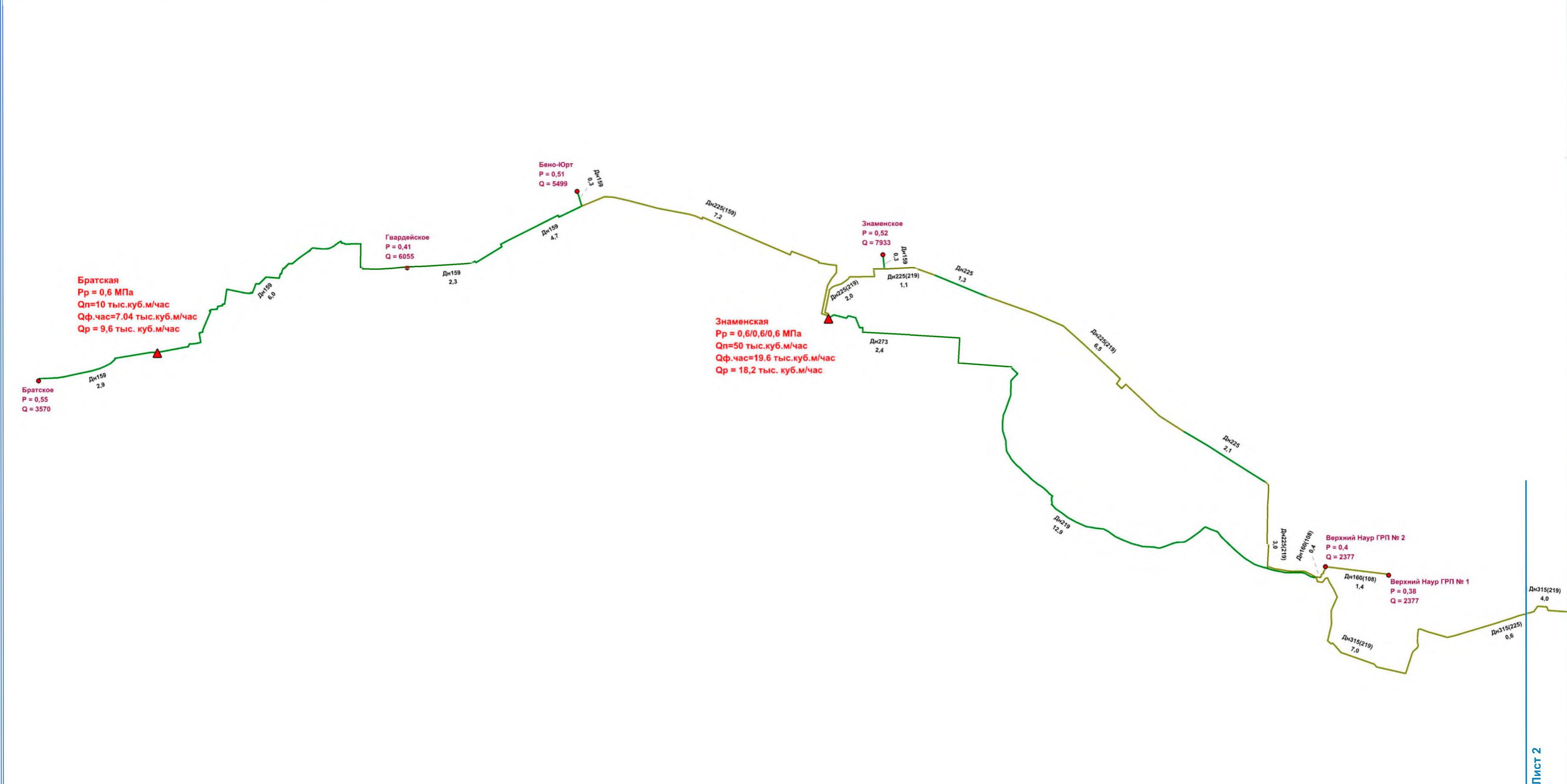
Условные обозначения:

Газораспределительная станция:	Межпоселковый и распределительный газопровод:
существующая ГРС	существующий Г4 (P ≤ 1,2 МПа)
перспективная ГРС	существующий Г3 (P ≤ 0,6 МПа)
отключенная ГРС	существующий Г2 (P ≤ 0,3 МПа)
	реконструируемый
ГРС Центарой	демонтируемый
Pr=1,2 МПа (0,6 МПа)	перспективный Г4 (P ≤ 1,2 МПа)
Qp=100 тыс.куб.м/час	перспективный Г3 (P ≤ 0,6 МПа)
Qф=52 тыс.куб.м/час	перспективный Г2 (P ≤ 0,3 МПа)
Qр=64,1 тыс.куб.м/час	диаметр газопровода наружный, мм
	протяженность газопровода, км
Пункт редуцирования газа:	диаметр наружный новый (заменяемый)
ПРГ	реконструируемого газопровода, мм
	Потребитель газа / точка отбора газа:
	существующий
	перспективный
	отключенный
	Курчалой
	название н.п.
	P = 0,3
	Q = 15
	P = 0,3
	Q = 15
	P = 0,3
	Q = 15

ПРИМЕЧАНИЕ:

- Месторасположение перспективных объектов сетей газораспределения, материал труб, точки присоединения к существующим газопроводам, а также возможность прохождения трасс газопроводов по землям особо охраняемым природным территориям уточняются на стадии проектирования.
- В соответствии с СП 62.13330.2011 в работе рекомендуется осуществлять строительство сетей газораспределения с применением преимущественно полимерных труб и соединительных деталей. Газопроводы из полиэтиленовых труб могут применяться для подземной прокладки при давлении природного газа до 0,6 МПа включительно внутри населенных пунктов, до 1,2 МПа включительно - по территории промышленной зоны и межпоселковые. При прохождении перспективных газопроводов давлением свыше 1,2 МПа по территории населенного пункта предусмотреть прокладку газопроводов из стальных труб.
- Расчетные объемы газа указаны при нормальных условиях (атмосферное давление - 760 мм рт.ст.; температура воздуха - 0 °C).

Схема гидравлического расчета сетей газораспределения от ГРС Братская, ГРС Знаменская, ГРС Подгорное Надтеречного района, ГРС Толстой-Юрт, ГРС г. Грозный, ГРС-2 Грозный, ГРС Старые Атаги, ГРС Новые Варанды Грозненского района, ГРС-1 Грозный ГО "г. Грозный", ГРС Аргун ГО "г. Аргун", ГРС Мескер-Юрт, ГРС Гойт-Корт, ГРС Гелдаган, ГРС Автуры, ГРС Сержень-Юрт, ГРС Чире-Юрт, ГРС Агишты Шалинского района, ГРС Курчалой Курчалоевского района Чеченской Республики, 2019 г. - Лист 1



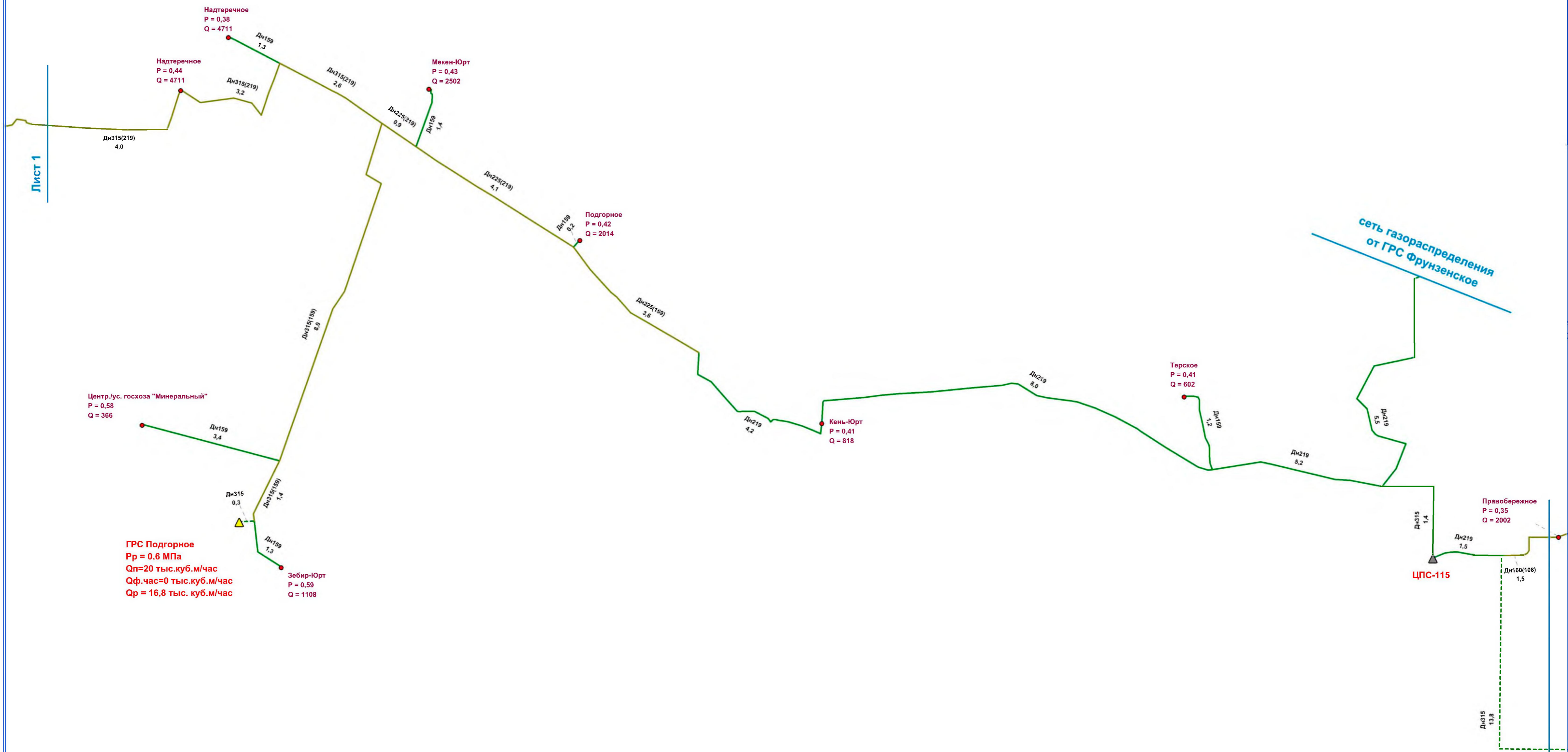
Условные обозначения:

Газораспределительная станция:		Межпоселковый и распределительный газопровод:	
	существующая ГРС		существующий Г4 (P ≤ 1,2 МПа)
	перспективная ГРС		существующий Г3 (P ≤ 0,6 МПа)
	отключенная ГРС		существующий Г2 (P ≤ 0,3 МПа)
	наименование ГРС		реконструируемый
	расчетное выходное давление из ГРС		демантируемый
	проектная производительность ГРС		перспективный Г4 (P ≤ 1,2 МПа)
	фактическая часовая производительность ГРС		перспективный Г3 (P ≤ 0,6 МПа)
	расчетная часовая производительность ГРС		перспективный Г2 (P ≤ 0,3 МПа)
	ПРГ		диаметр газопровода наружный, мм
			протяженность газопровода, км
			диаметр наружный новый (заменяемый)
			реконструируемого газопровода, мм
			Потребитель газа / точка отбора газа:
			существующий
			перспективный
			отключенный
			название н.п.
			давление газа, МПа
			расход потребителя, м3/час

ПРИМЕЧАНИЕ:

- Месторасположение перспективных объектов сетей газораспределения, материал труб, точки присоединения к существующим газопроводам, а также возможность прохождения трасс газопроводов по землям особо охраняемым природным территориям уточняются на стадии проектирования.
- В соответствии с СП 62.13330.2011 в работе рекомендуется осуществлять строительство сетей газораспределения с применением преимущественно полимерных труб и соединительных деталей. Газопроводы из полиэтиленовых труб могут применяться для подземной прокладки при давлении природного газа до 0,6 МПа включительно внутри населенных пунктов, до 1,2 МПа включительно - по территории промышленной зоны и межпоселковые. При прохождении перспективных газопроводов давлением свыше 1,2 МПа по территории населенного пункта предусмотреть прокладку газопроводов из стальных труб.
- Расчетные объемы газа указаны при нормальных условиях (атмосферное давление - 760 мм рт.ст.; температура воздуха - 0 °С).

Схема гидравлического расчета сетей газораспределения от ГРС Братская, ГРС Знаменская, ГРС Подгорное Надтеречного района, ГРС Толстой-Юрт, ГРС г. Грозный, ГРС-2 Грозный, ГРС Старые Атаги, ГРС Новые Варанды Грозненского района, ГРС-1 Грозный ГО "г. Грозный", ГРС Аргун ГО "г. Аргун", ГРС Мескер-Юрт, ГРС Гойт-Корт, ГРС Гелдаган, ГРС Автуры, ГРС Сержень-Юрт, ГРС Чири-Юрт, ГРС Агишты Шалинского района, ГРС Курчалой Курчалоевского района Чеченской Республики, 2019 г. - Лист 2



Условные обозначения:

Газораспределительная станция:		Межпоселковый и распределительный газопровод:	
	существующая ГРС		существующий Г4 (P ≤ 1,2 МПа)
	перспективная ГРС		существующий Г3 (P ≤ 0,6 МПа)
	отключенная ГРС		существующий Г2 (P ≤ 0,3 МПа)
	наименование ГРС		реконструируемый демонтируемый
ГРС Центарой	расчетное выходное давление из ГРС		перспективный Г4 (P ≤ 1,2 МПа)
Pr = 1,2 МПа (0,6 МПа)	проектная производительность ГРС		перспективный Г3 (P ≤ 0,6 МПа)
Qп = 100 тыс. куб. м/час	фактическая часовая производительность ГРС		перспективный Г2 (P ≤ 0,3 МПа)
Qф = 52 тыс. куб. м/час	расчетная часовая производительность ГРС		диаметр газопровода наружный, мм
Qр = 64,1 тыс. куб. м/час			протяженность газопровода, км
			диаметр наружный новый (заменяемый) реконструируемого газопровода, мм
Пункт редуцирования газа:			Потребитель газа / точка отбора газа:
	ПРГ		существующий
			перспективный
			отключенный
			название н.п.
			Курчалой
			P = 0,3
			давление газа, МПа
			расход потребителя, м3/час
			Q = 15

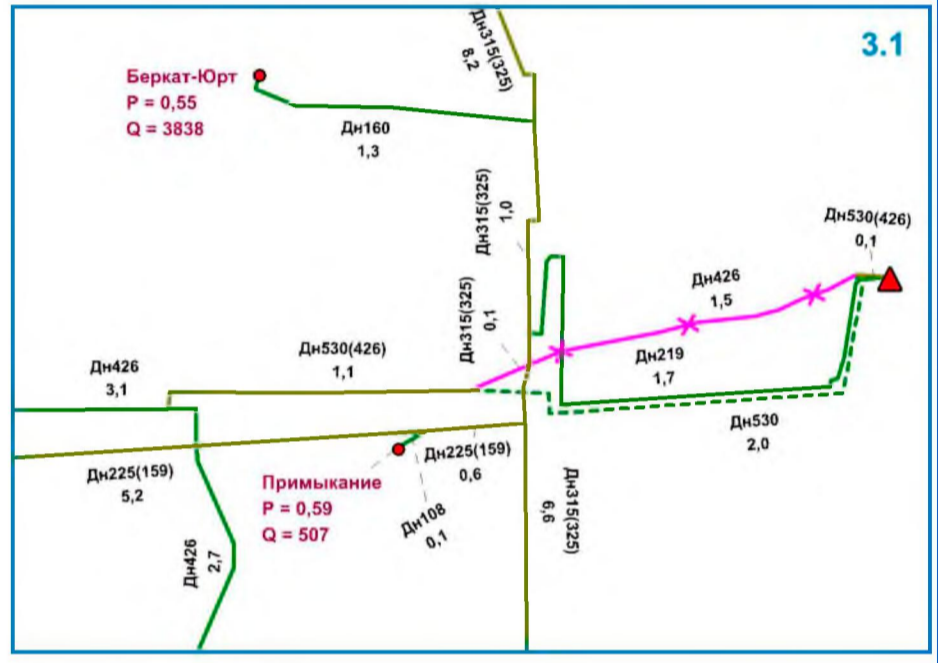
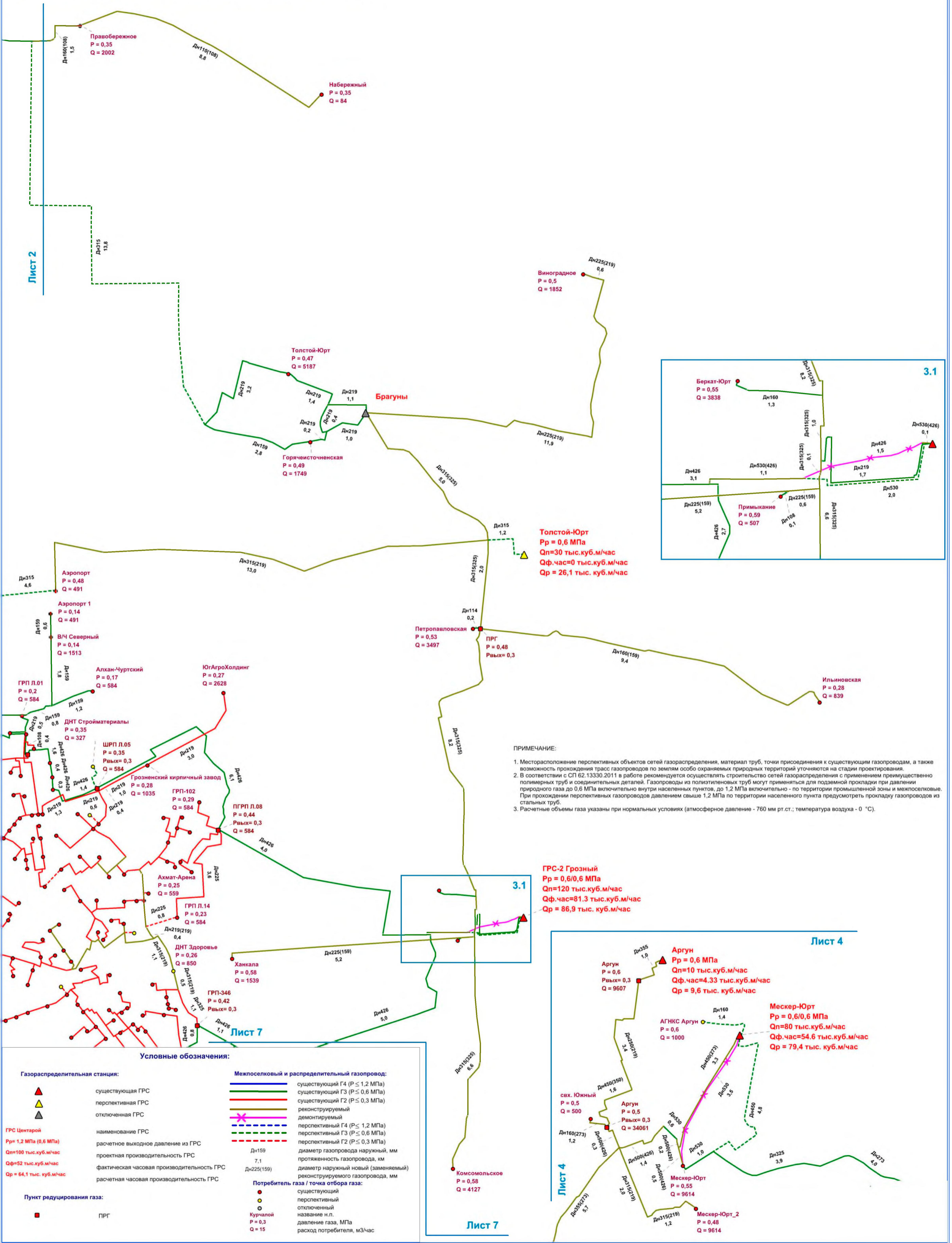
ПРИМЕЧАНИЕ:

- Месторасположение перспективных объектов сетей газораспределения, материал труб, точки присоединения к существующим газопроводам, а также возможность прохождения трасс газопроводов по землям особо охраняемым природным территориям уточняются на стадии проектирования.
- В соответствии с СП 62.13330.2011 в работе рекомендуется осуществлять строительство сетей газораспределения с применением преимущественно полимерных труб и соединительных деталей. Газопроводы из полиэтиленовых труб могут применяться для подземной прокладки при давлении природного газа до 0,6 МПа включительно внутри населенных пунктов, до 1,2 МПа включительно - по территории промышленной зоны и межпоселковые. При прохождении перспективных газопроводов давлением свыше 1,2 МПа по территории населенного пункта предусмотреть прокладку газопроводов из стальных труб.
- Расчетные объемы газа указаны при нормальных условиях (атмосферное давление - 760 мм рт.ст.; температура воздуха - 0 °С).

Лист 1

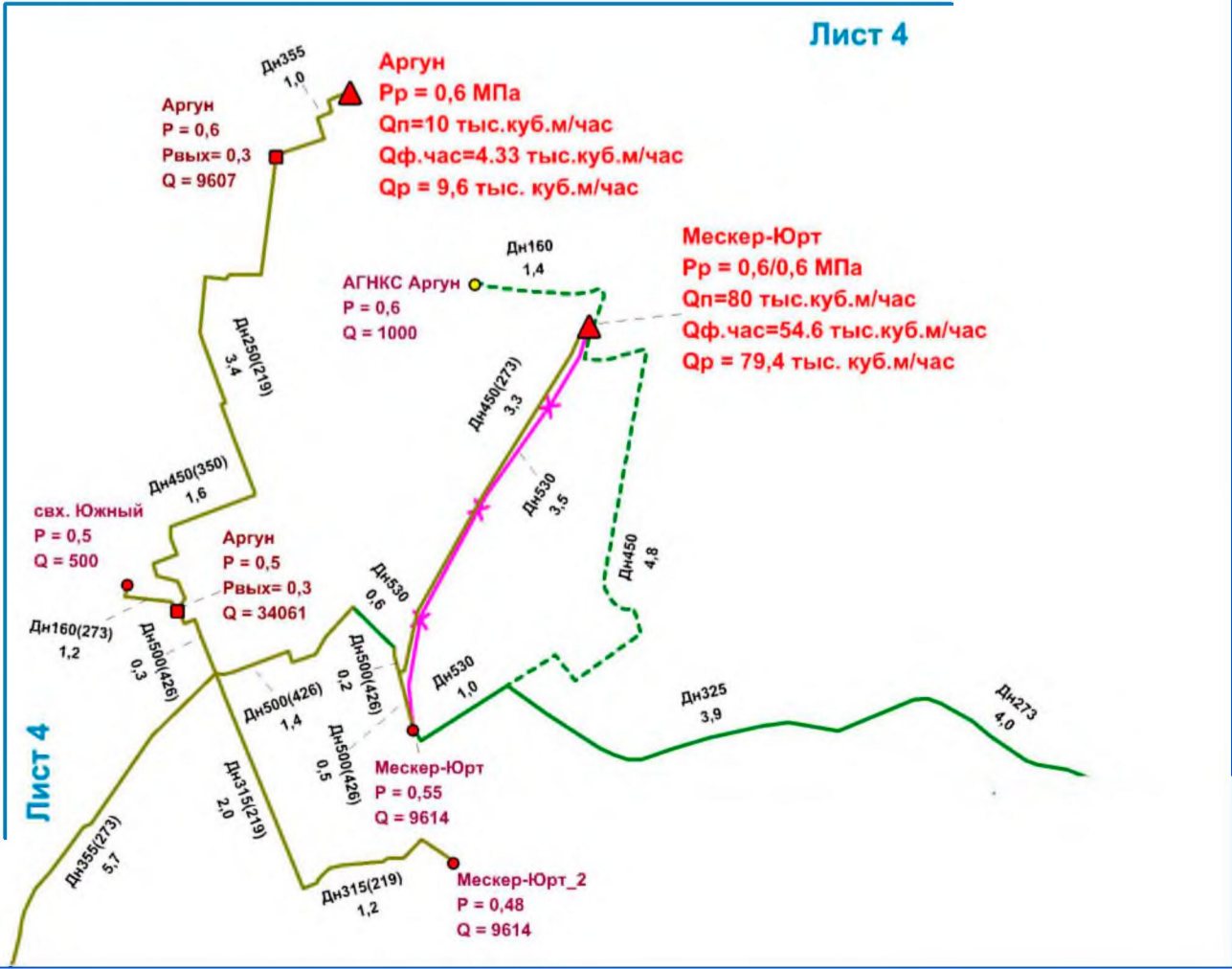
Лист 3

Схема гидравлического расчета сетей газораспределения от ГРС Братская, ГРС Знаменская, ГРС Подгорное Надтеречного района, ГРС Толстой-Юрт, ГРС г. Грозный, ГРС-2 Грозный, ГРС Старые Атаги, ГРС Новые Варанды Грозненского района, ГРС-1 Грозный ГО "г. Грозный", ГРС Аргун ГО "г. Аргун", ГРС Мескер-Юрт, ГРС Гойт-Корт, ГРС Гелдаган, ГРС Автуры, ГРС Сержень-Юрт, ГРС Чири-Юрт, ГРС Агишты Шалинского района, ГРС Курчалой Курчалоевского района Чеченской Республики, 2019 г. - Лист 3



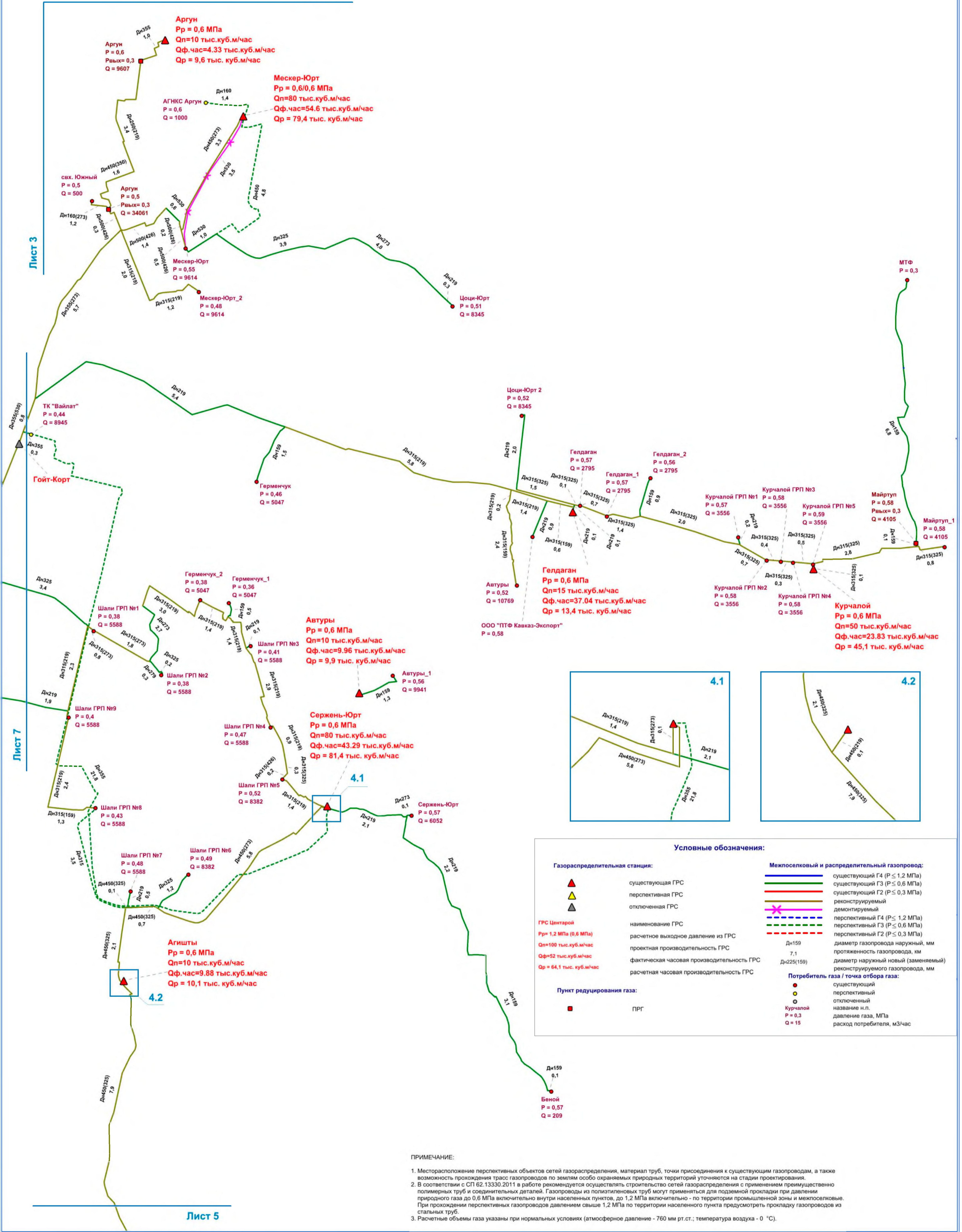
ПРИМЕЧАНИЕ:
 1. Месторасположение перспективных объектов сетей газораспределения, материал труб, точки присоединения к существующим газопроводам, а также возможность прохождения трасс газопроводов по землям особо охраняемых природных территорий уточняются на стадии проектирования.
 2. В соответствии с СП 62.13330.2011 в работе рекомендуется осуществлять строительство сетей газораспределения с применением преимущественно полимерных труб и соединительных деталей. Газопроводы из полиэтиленовых труб могут применяться для подземной прокладки при давлении природного газа до 0,6 МПа включительно внутри населенных пунктов, до 1,2 МПа включительно - по территории промышленной зоны и межпоселковые. При прохождении перспективных газопроводов давлением свыше 1,2 МПа по территории населенного пункта предусмотреть прокладку газопроводов из стальных труб.
 3. Расчетные объемы газа указаны при нормальных условиях (атмосферное давление - 760 мм рт.ст.; температура воздуха - 0 °С).

ГРС-2 Грозный
 Pp = 0,6/0,6 МПа
 Qп=120 тыс.куб.м/час
 Qф.час=81,3 тыс.куб.м/час
 Qр = 86,9 тыс. куб.м/час



Условные обозначения:

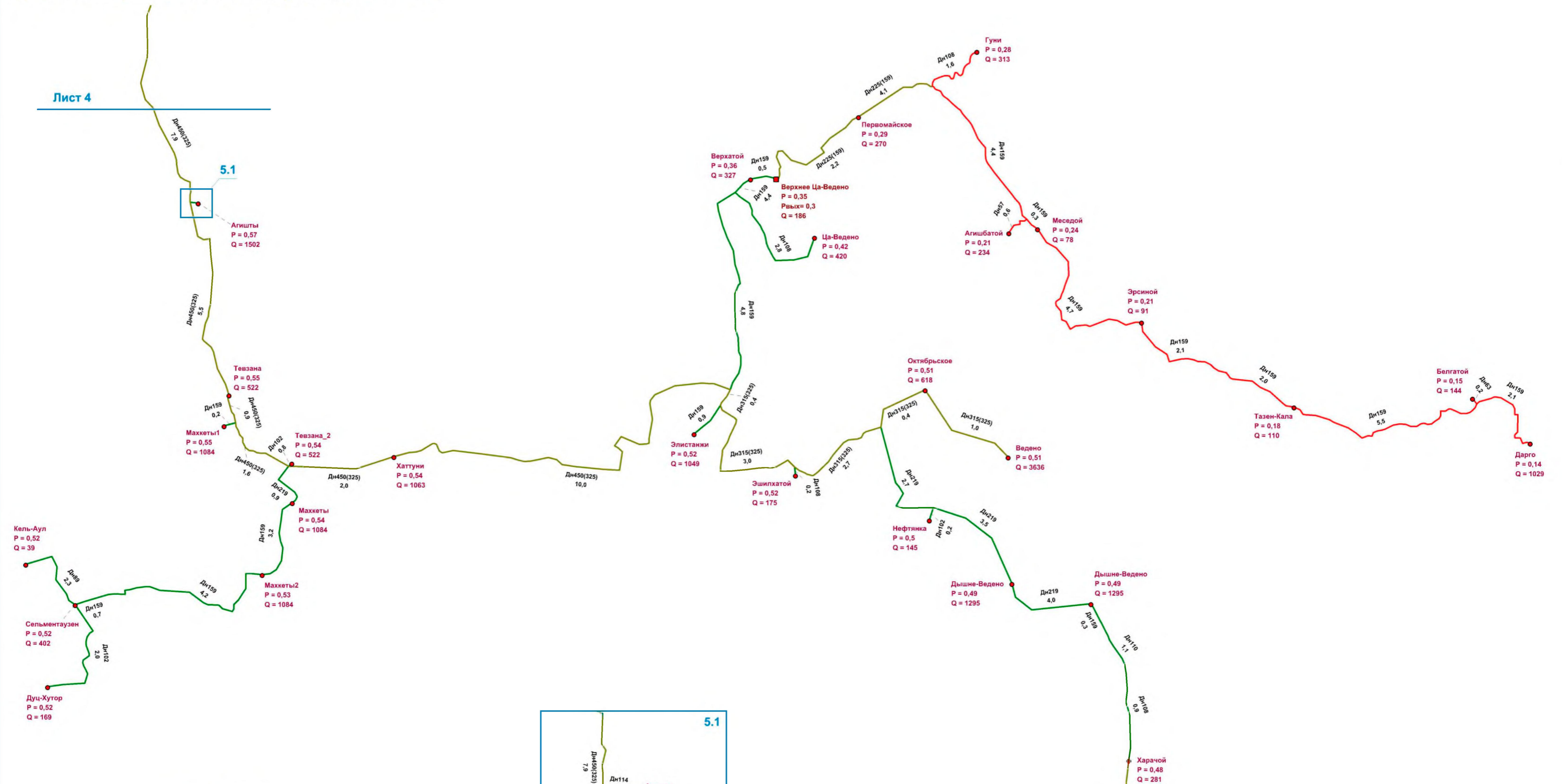
Газораспределительная станция:	Межпоселковый и распределительный газопровод:
▲ существующая ГРС	— существующий Г4 (P ≤ 1,2 МПа)
▲ перспективная ГРС	— существующий Г3 (P ≤ 0,6 МПа)
▲ отключенная ГРС	— существующий Г2 (P ≤ 0,3 МПа)
▲ наименование ГРС	— реконструируемый
▲ расчетное выходное давление из ГРС	— демонтируемый
▲ проектная производительность ГРС	— перспективный Г4 (P ≤ 1,2 МПа)
▲ фактическая часовая производительность ГРС	— перспективный Г3 (P ≤ 0,6 МПа)
▲ расчетная часовая производительность ГРС	— перспективный Г2 (P ≤ 0,3 МПа)
Пункт редуцирования газа:	— диаметр газопровода наружный, мм
■ ПРГ	— протяженность газопровода, км
	— диаметр наружный новый (заменяемый)
	— реконструируемого газопровода, мм
	Потребитель газа / точка отбора газа:
	● существующий
	○ перспективный
	○ отключенный
	○ название н.п.
	○ давление газа, МПа
	○ расход потребителя, м³/час



ПРИМЕЧАНИЕ:

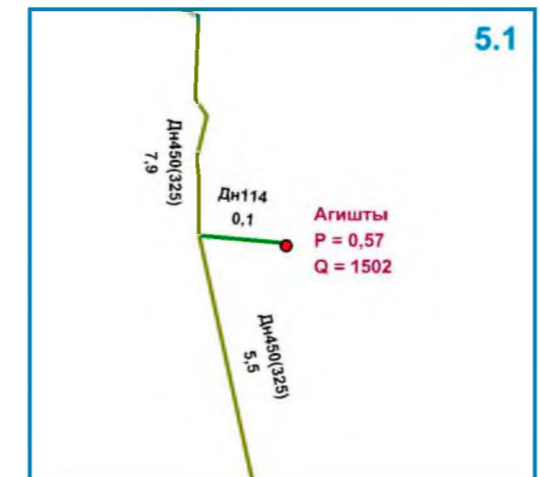
1. Месторасположение перспективных объектов сетей газораспределения, материал труб, точки присоединения к существующим газопроводам, а также возможность прохождения трасс газопроводов по землям особо охраняемым природным территориям уточняются на стадии проектирования.
2. В соответствии с СП 62.13330.2011 в работе рекомендуется осуществлять строительство сетей газораспределения с применением преимущественно полимерных труб и соединительных деталей. Газопроводы из полиэтиленовых труб могут применяться для подземной прокладки при давлении природного газа до 0,6 МПа включительно внутри населенных пунктов, до 1,2 МПа включительно - по территории промышленной зоны и межпоселковые. При прохождении перспективных газопроводов давлением свыше 1,2 МПа по территории населенного пункта предусмотреть прокладку газопроводов из стальных труб.
3. Расчетные объемы газа указаны при нормальных условиях (атмосферное давление - 760 мм рт.ст.; температура воздуха - 0 °С).

Схема гидравлического расчета сетей газораспределения от ГРС Братская, ГРС Знаменская, ГРС Подгорное Надтеречного района, ГРС Толстой-Юрт, ГРС г. Грозный, ГРС-2 Грозный, ГРС Старые Атаги, ГРС Новые Варанды Грозненского района, ГРС-1 Грозный ГО "г. Грозный", ГРС Аргун ГО "г. Аргун", ГРС Мескер-Юрт, ГРС Гойт-Корт, ГРС Гелдаган, ГРС Автуры, ГРС Сержень-Юрт, ГРС Чири-Юрт, ГРС Агишты Шалинского района, ГРС Курчалой Курчалоевского района Чеченской Республики, 2019 г. - Лист 5



Условные обозначения:

Газораспределительная станция:	Межпоселковый и распределительный газопровод:
существующая ГРС	существующий Г4 (P ≤ 1,2 МПа)
перспективная ГРС	существующий Г3 (P ≤ 0,6 МПа)
отключенная ГРС	существующий Г2 (P ≤ 0,3 МПа)
ГРС Центарой	реконструируемый
Pr = 1,2 МПа (0,6 МПа)	демонтируемый
Qп = 100 тыс. куб. м/час	перспективный Г4 (P ≤ 1,2 МПа)
Qф = 52 тыс. куб. м/час	перспективный Г3 (P ≤ 0,6 МПа)
Qр = 64,1 тыс. куб. м/час	перспективный Г2 (P ≤ 0,3 МПа)
Пункт редуцирования газа:	диаметр газопровода наружный, мм
ПРГ	диаметр газопровода, км
	диаметр наружный новый (заменяемый) реконструируемого газопровода, мм
	Потребитель газа / точка отбора газа:
	существующий
	перспективный
	отключенный
	название н.п.
	давление газа, МПа
	расход потребителя, м3/час



ПРИМЕЧАНИЕ:

1. Месторасположение перспективных объектов сетей газораспределения, материал труб, точки присоединения к существующим газопроводам, а также возможность прохождения трасс газопроводов по землям особо охраняемым природным территориям уточняются на стадии проектирования.
2. В соответствии с СП 62.13330.2011 в работе рекомендуется осуществлять строительство сетей газораспределения с применением преимущественно полимерных труб и соединительных деталей. Газопроводы из полиэтиленовых труб могут применяться для подземной прокладки при давлении природного газа до 0,6 МПа включительно внутри населенных пунктов, до 1,2 МПа включительно - по территории промышленной зоны и межпоселковые. При прохождении перспективных газопроводов давлением свыше 1,2 МПа по территории населенного пункта предусмотреть прокладку газопроводов из стальных труб.
3. Расчетные объемы газа указаны при нормальных условиях (атмосферное давление - 760 мм рт.ст.; температура воздуха - 0 °С).

Схема гидравлического расчета сетей газораспределения от ГРС Братская, ГРС Знаменская, ГРС Подгорное Надтеречного района, ГРС Толстой-Юрт, ГРС г. Грозный, ГРС-2 Грозный, ГРС Старые Атаги, ГРС Новые Варанды Грозненского района, ГРС-1 Грозный ГО "г. Грозный", ГРС Аргун ГО "г. Аргун", ГРС Мескер-Юрт, ГРС Гойт-Корт, ГРС Гелдаган, ГРС Автуры, ГРС Сержень-Юрт, ГРС Чири-Юрт, ГРС Агишты Шалинского района, ГРС Курчалой Курчалоевского района Чеченской Республики, 2019 г. - Лист 6



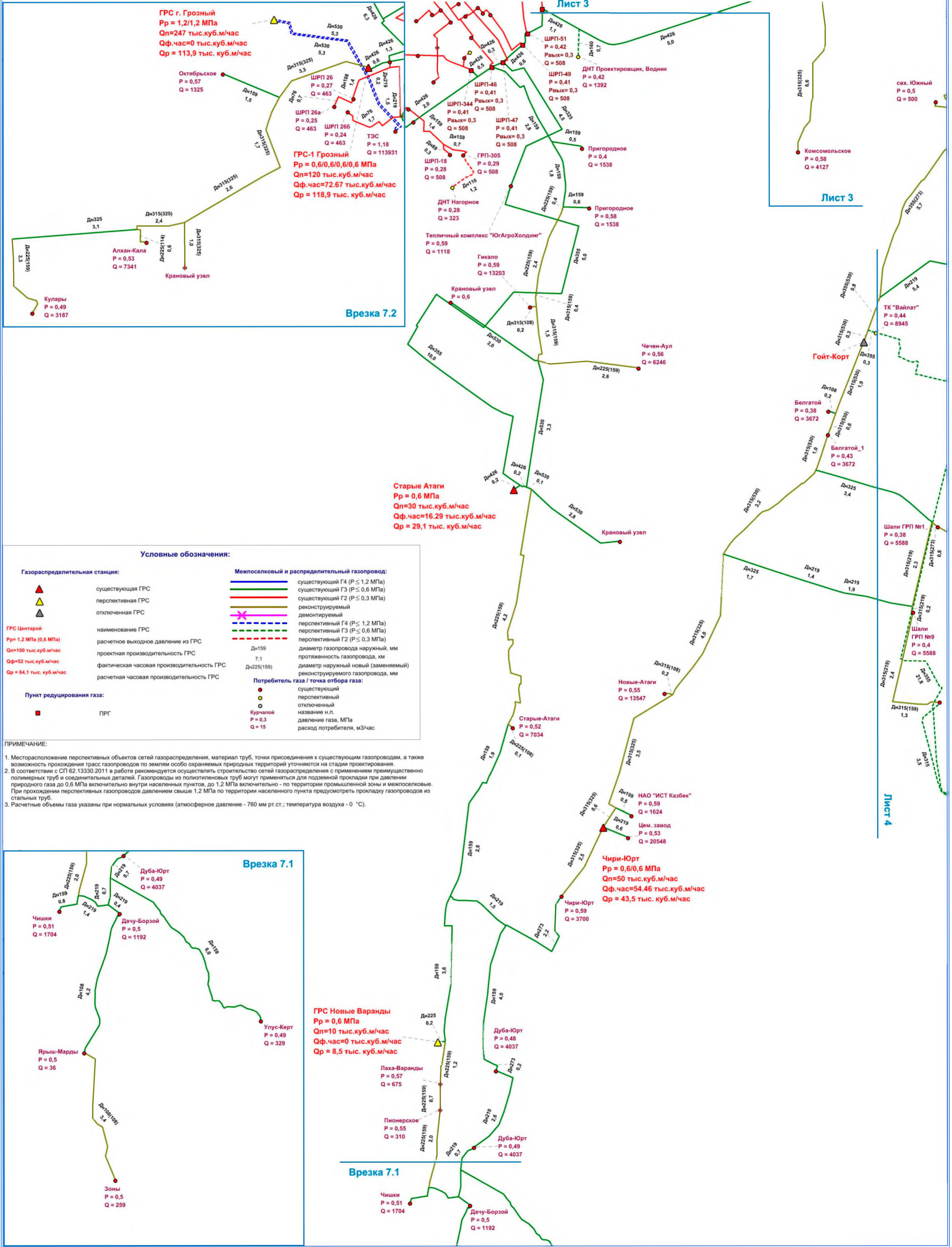
Условные обозначения:

Газораспределительная станция:		Межпоселковый и распределительный газопровод:	
	существующая ГРС		существующий Г4 (P ≤ 1,2 МПа)
	перспективная ГРС		существующий Г3 (P ≤ 0,6 МПа)
	отключенная ГРС		существующий Г2 (P ≤ 0,3 МПа)
ГРС Центарой	наименование ГРС		реконструируемый
P_р = 1,2 МПа (0,6 МПа)	расчетное выходное давление из ГРС		демонтируемый
Q_п = 100 тыс. куб. м/час	проектная производительность ГРС		перспективный Г4 (P ≤ 1,2 МПа)
Q_ф = 52 тыс. куб. м/час	фактическая часовая производительность ГРС		перспективный Г3 (P ≤ 0,6 МПа)
Q_р = 64,1 тыс. куб. м/час	расчетная часовая производительность ГРС		перспективный Г2 (P ≤ 0,3 МПа)
Пункт редуцирования газа:			Потребитель газа / точка отбора газа:
	ПРГ		существующий
			перспективный
			отключенный
		Курчалой	название н.п.
		P = 0,3	давление газа, МПа
		Q = 15	расход потребителя, м3/час

ПРИМЕЧАНИЕ:

- Месторасположение перспективных объектов сетей газораспределения, материал труб, точки присоединения к существующим газопроводам, а также возможность прохождения трасс газопроводов по землям особо охраняемым природным территориям уточняются на стадии проектирования.
- В соответствии с СП 62.13330.2011 в работе рекомендуется осуществлять строительство сетей газораспределения с применением преимущественно полимерных труб и соединительных деталей. Газопроводы из полиэтиленовых труб могут применяться для подземной прокладки при давлении природного газа до 0,6 МПа включительно внутри населенных пунктов, до 1,2 МПа включительно - по территории промышленной зоны и межпоселковые. При прохождении перспективных газопроводов давлением свыше 1,2 МПа по территории населенного пункта предусмотреть прокладку газопроводов из стальных труб.
- Расчетные объемы газа указаны при нормальных условиях (атмосферное давление - 760 мм рт.ст.; температура воздуха - 0 °С).

Схема гидравлического расчета сетей газораспределения от ГРС Братская, ГРС Знаменская, ГРС Подгорное Надтеречного района, ГРС Толстой-Юрт, ГРС г. Грозный, ГРС-2 Грозный, ГРС Старые Атаги, ГРС Новые Варанды Грозненского района, ГРС-1 Грозный ГО "г. Грозный", ГРС Аргун ГО "г. Аргун", ГРС Мескер-Юрт, ГРС Гойт-Корт, ГРС Гелдаган, ГРС Автуры, ГРС Сержень-Юрт, ГРС Чири-Юрт, ГРС Агишты Шалинского района, ГРС Курчалой Курчалоевского района Чеченской Республики, 2019 г. - Лист 7



ГРС г. Грозный
 $P_r = 1,2/1,2$ МПа
 $Q_p = 247$ тыс.куб.м/час
 $Q_{ф.час} = 0$ тыс.куб.м/час
 $Q_r = 113,9$ тыс. куб.м/час

ГРС-1 Грозный
 $P_r = 0,6/0,6/0,6/0,6$ МПа
 $Q_p = 120$ тыс.куб.м/час
 $Q_{ф.час} = 72,67$ тыс.куб.м/час
 $Q_r = 118,9$ тыс. куб.м/час

Старые Атаги
 $P_r = 0,6$ МПа
 $Q_p = 30$ тыс.куб.м/час
 $Q_{ф.час} = 16,29$ тыс.куб.м/час
 $Q_r = 29,1$ тыс. куб.м/час

Чири-Юрт
 $P_r = 0,6/0,6$ МПа
 $Q_p = 50$ тыс.куб.м/час
 $Q_{ф.час} = 54,46$ тыс.куб.м/час
 $Q_r = 43,5$ тыс. куб.м/час

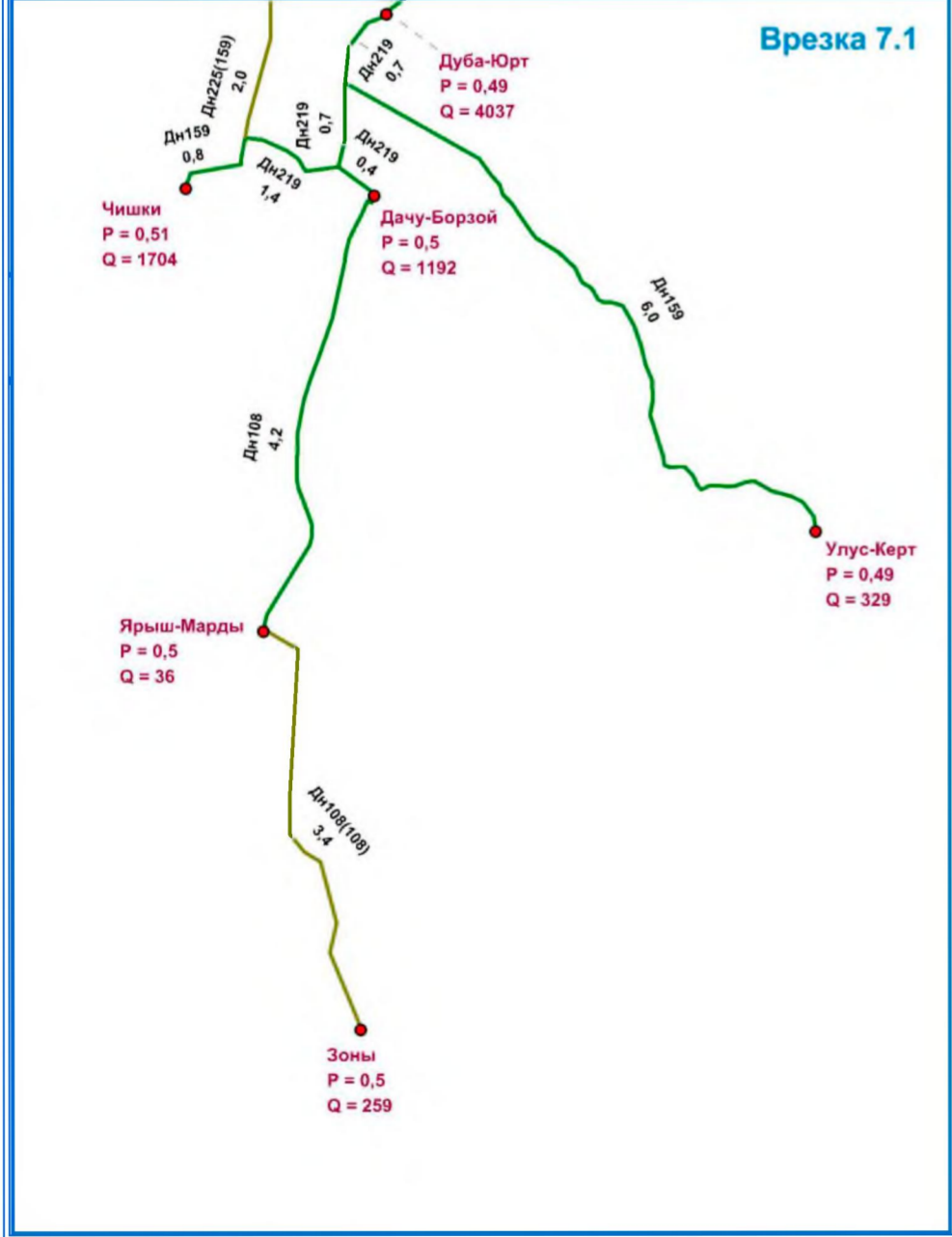
ГРС Новые Варанды
 $P_r = 0,6$ МПа
 $Q_p = 10$ тыс.куб.м/час
 $Q_{ф.час} = 0$ тыс.куб.м/час
 $Q_r = 8,5$ тыс. куб.м/час

Условные обозначения:

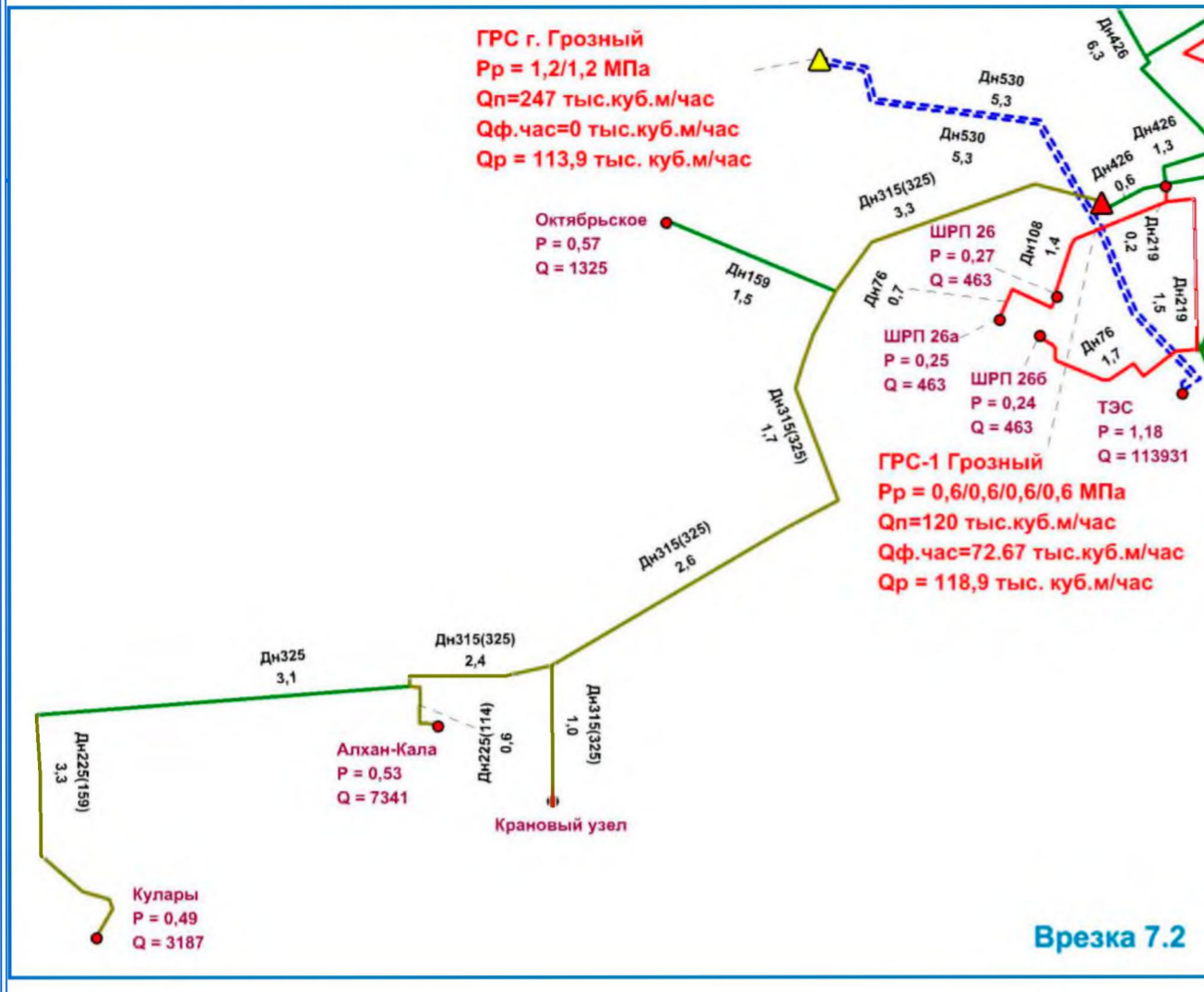
Газораспределительная станция:	Межпоселковый и распределительный газопровод:
▲ существующая ГРС	— существующий Г4 ($P \leq 1,2$ МПа)
▲ перспективная ГРС	— существующий Г3 ($P \leq 0,6$ МПа)
▲ отключенная ГРС	— существующий Г2 ($P \leq 0,3$ МПа)
ГРС Центарой	— реконструируемый
$P_r = 1,2$ МПа (0,6 МПа)	— демонтируемый
$Q_p = 100$ тыс.куб.м/час	— перспективный Г4 ($P \leq 1,2$ МПа)
$Q_{ф} = 52$ тыс.куб.м/час	— перспективный Г3 ($P \leq 0,6$ МПа)
$Q_r = 64,1$ тыс. куб.м/час	— перспективный Г2 ($P \leq 0,3$ МПа)
	— диаметр газопровода наружный, мм
	— проектная производительность ГРС
	— фактическая часовая производительность ГРС
	— расчетная часовая производительность ГРС
	— диаметр наружный новый (заменяемый) реконструируемого газопровода, мм
Пункт редуцирования газа:	Потребитель газа / точка отбора газа:
■ ПРГ	● существующий
	○ перспективный
	○ отключенный
	○ название н.п.
	○ давление газа, МПа
	○ расход потребителя, м3/час

ПРИМЕЧАНИЕ:

- Месторасположение перспективных объектов сетей газораспределения, материал труб, точки присоединения к существующим газопроводам, а также возможность прохождения трасс газопроводов по землям особо охраняемым природным территориям уточняются на стадии проектирования.
- В соответствии с СП 62.13330.2011 в работе рекомендуется осуществлять строительство сетей газораспределения с применением преимущественно полимерных труб и соединительных деталей. Газопроводы из полиэтиленовых труб могут применяться для подземной прокладки при давлении природного газа до 0,6 МПа включительно внутри населенных пунктов, до 1,2 МПа включительно - по территории промышленной зоны и межпоселковые. При прохождении перспективных газопроводов давлением свыше 1,2 МПа по территории населенного пункта предусмотреть прокладку газопроводов из стальных труб.
- Расчетные объемы газа указаны при нормальных условиях (атмосферное давление - 760 мм рт.ст.; температура воздуха - 0 °C).



Врезка 7.1



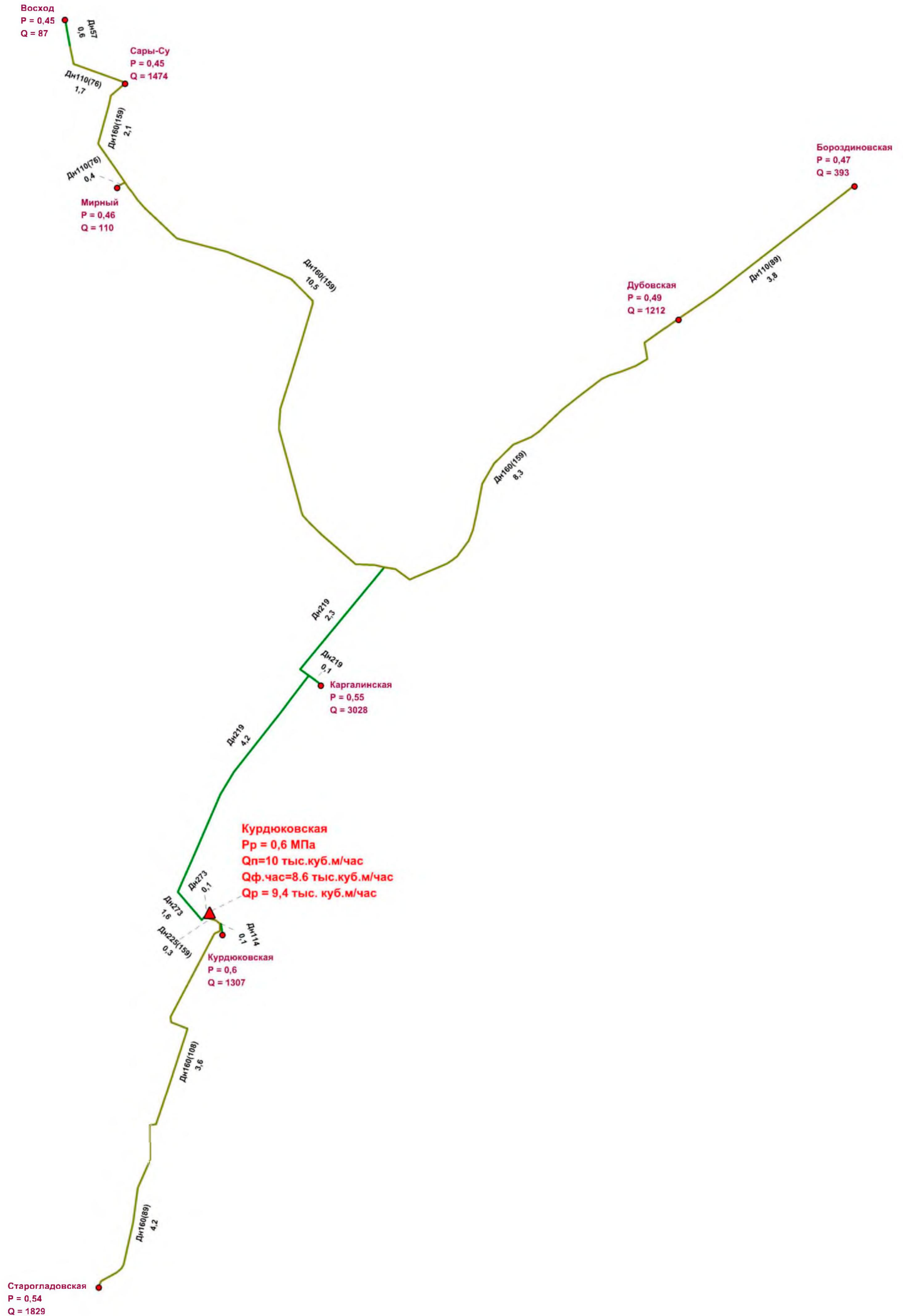
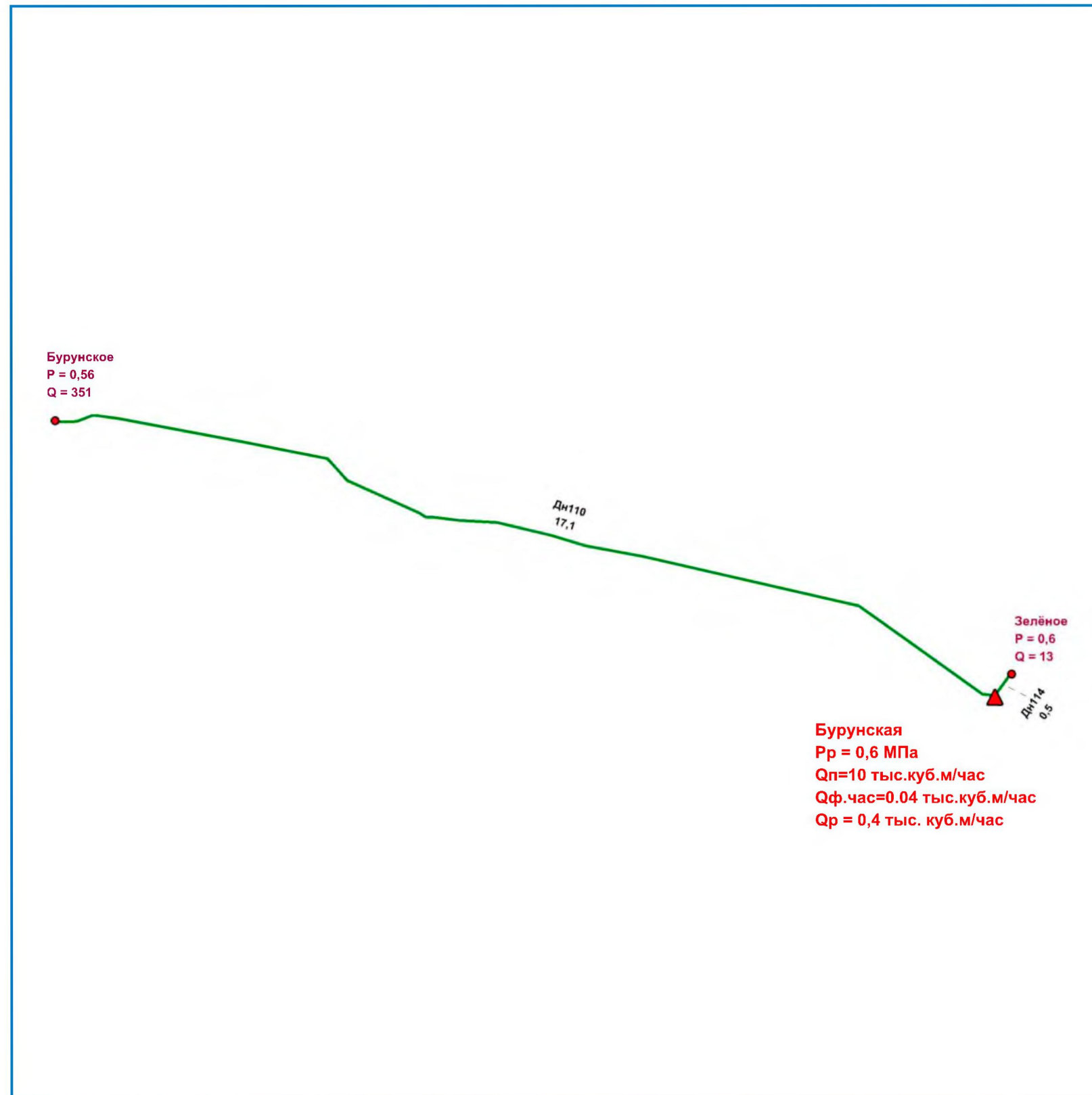
Врезка 7.2

Лист 3

Лист 3

Лист 4

Схема гидравлического расчета сетей газораспределения от ГРС Бурунская и ГРС Курдюковская Шелковского района Чеченской Республики, 2019 г.



Условные обозначения:

Газораспределительная станция:		Межпоселковый и распределительный газопровод:	
существующая ГРС		существующий Г4 (P ≤ 1,2 МПа)	
перспективная ГРС		существующий Г3 (P ≤ 0,6 МПа)	
отключенная ГРС		существующий Г2 (P ≤ 0,3 МПа)	
ГРС Центарой	наименование ГРС	реконструируемый	
Pr = 1,2 МПа (0,6 МПа)	расчетное выходное давление из ГРС	демонтируемый	
Qп = 100 тыс.куб.м/час	проектная производительность ГРС	перспективный Г4 (P ≤ 1,2 МПа)	
Qф = 52 тыс.куб.м/час	фактическая часовая производительность ГРС	перспективный Г3 (P ≤ 0,6 МПа)	
Qр = 64,1 тыс. куб.м/час	расчетная часовая производительность ГРС	перспективный Г2 (P ≤ 0,3 МПа)	
Пункт редуцирования газа:		диаметр газопровода наружный, мм	
ПРГ		протяженность газопровода, км	
		диаметр наружный новый (заменяемый) реконструируемого газопровода, мм	
		Потребитель газа / точка отбора газа:	
		существующий	
		перспективный	
		отключенный	
		Курчалой P = 0,3 Q = 15	
			название н.п., давление газа, МПа, расход потребителя, м3/час

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. Месторасположение перспективных объектов сетей газораспределения, материал труб, точки присоединения к существующим газопроводам, а также возможность прохождения трасс газопроводов по землям особо охраняемым природным территориям уточняются на стадии проектирования.
2. В соответствии с СП 62.13330.2011 в работе рекомендуется осуществлять строительство сетей газораспределения с применением преимущественно полимерных труб и соединительных деталей. Газопроводы из полиэтиленовых труб могут применяться для подземной прокладки при давлении природного газа до 0,6 МПа включительно внутри населенных пунктов, до 1,2 МПа включительно - по территории промышленной зоны и межпоселковые. При прохождении перспективных газопроводов давлением свыше 1,2 МПа по территории населенного пункта предусмотреть прокладку газопроводов из стальных труб.
3. Расчетные объемы газа указаны при нормальных условиях (атмосферное давление - 760 мм рт.ст.; температура воздуха - 0 °С).

Схема гидравлического расчета сетей газораспределения от ГРС Ищерская,
ГРС Фрунзенское Наурского района Чеченской Республики, 2019 г.

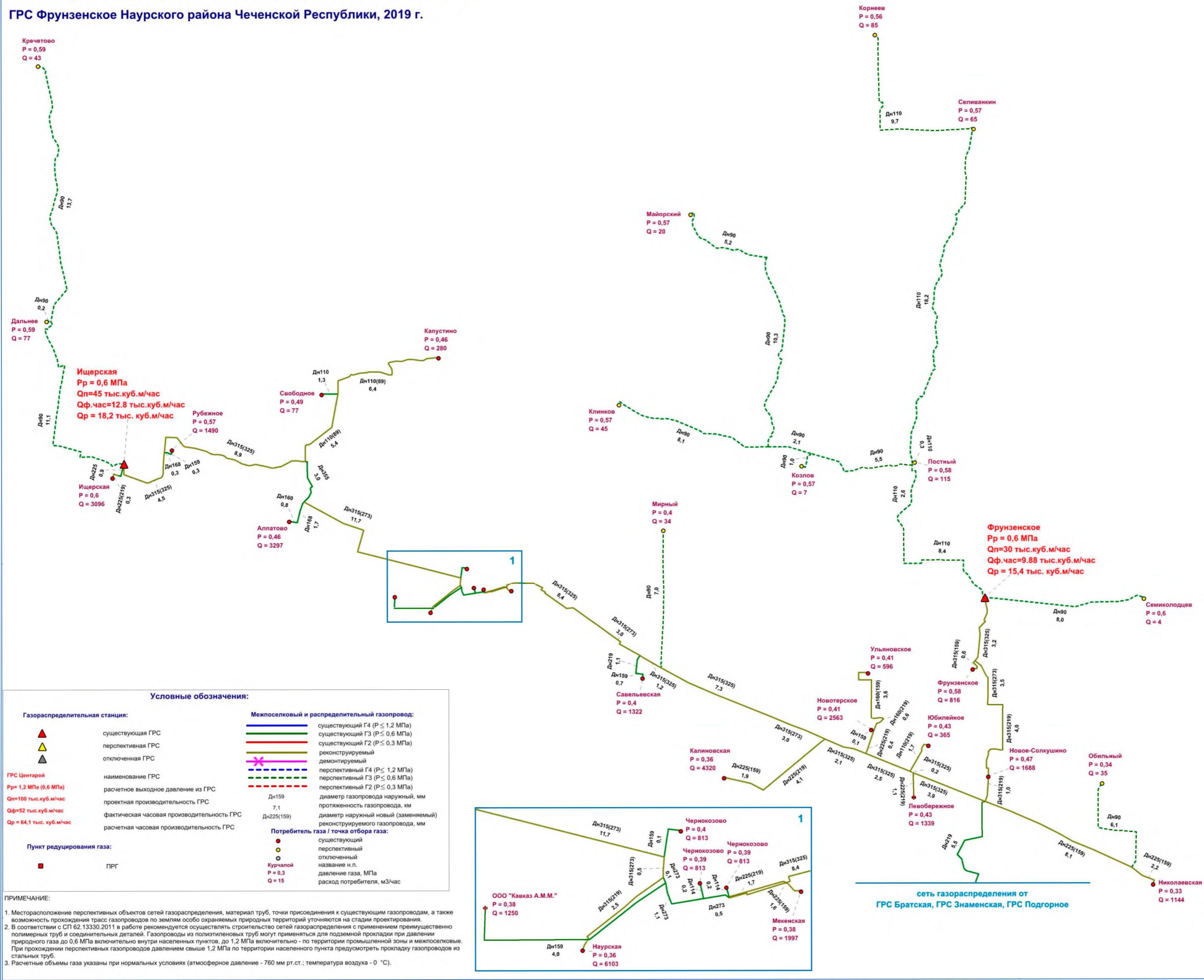
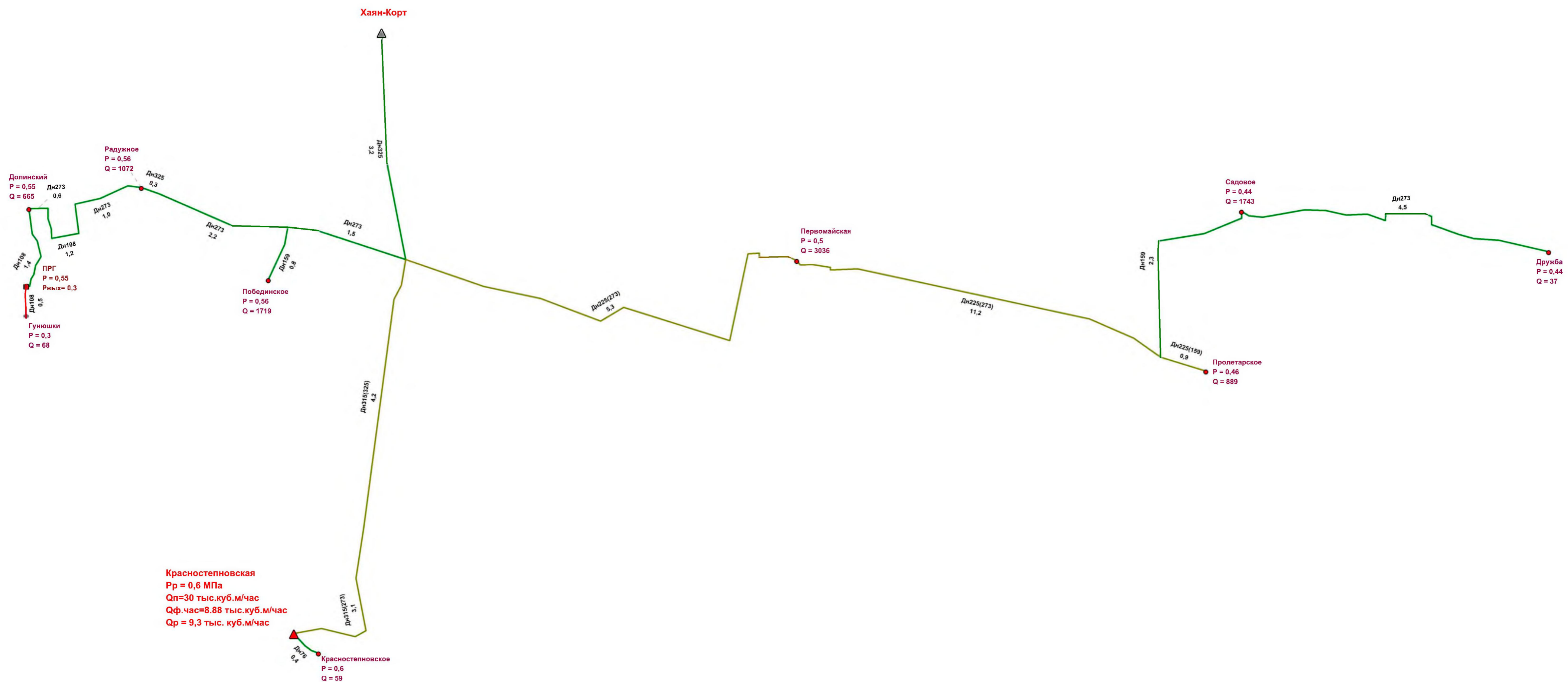


Схема гидравлического расчета сетей газораспределения от ГРС Краснопестепновская, ГРС Хаян-Корт

Грозненского района Чеченской Республики, 2019 г.



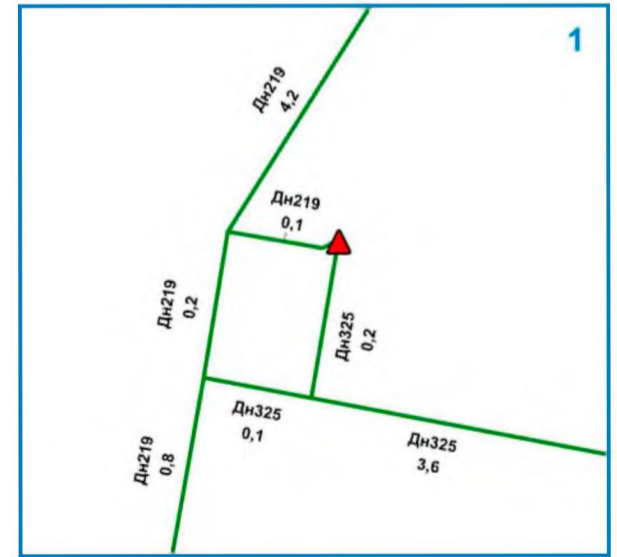
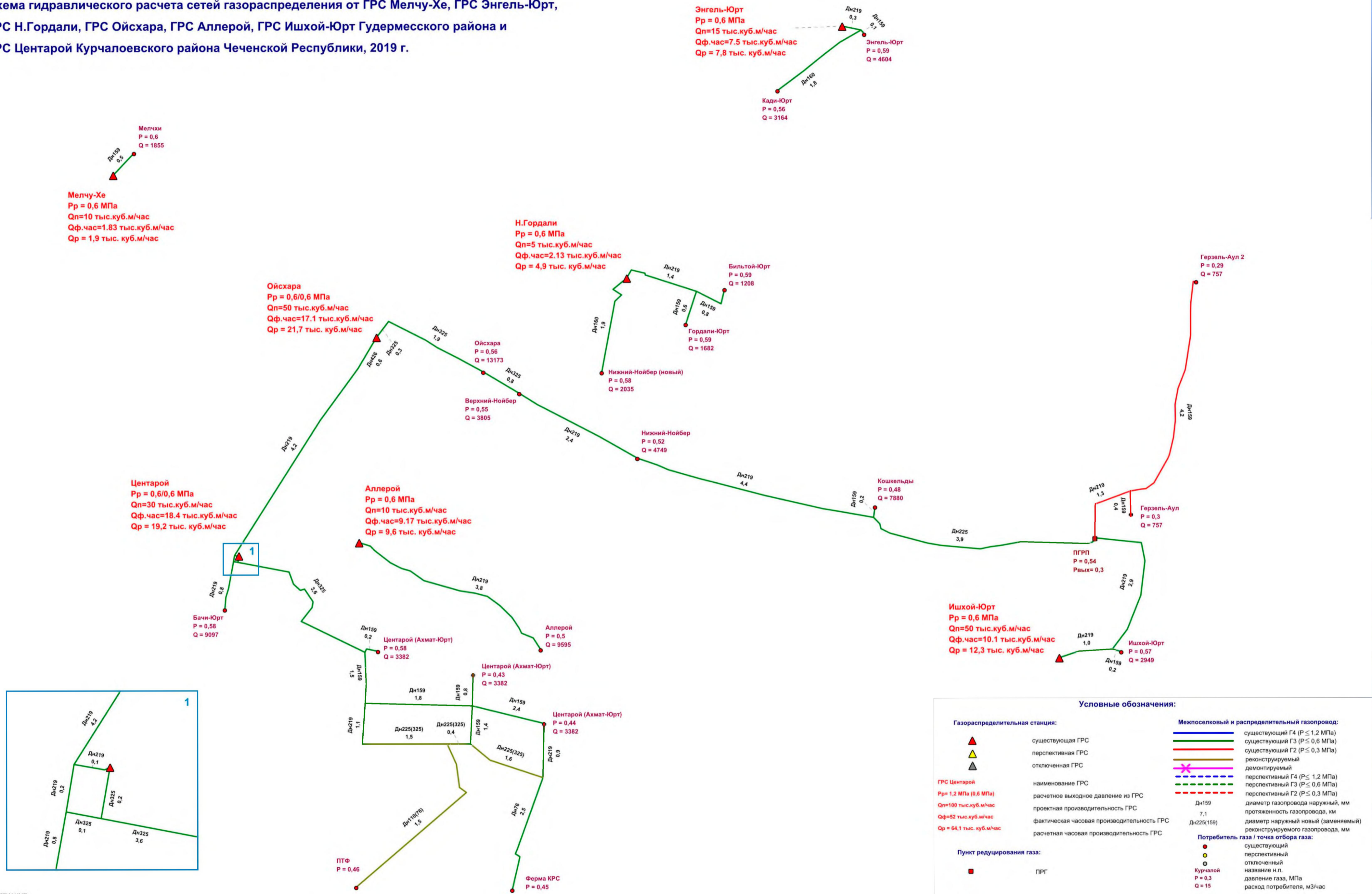
Условные обозначения:

Газораспределительная станция:		Межпоселковый и распределительный газопровод:	
	существующая ГРС		существующий Г4 ($P \leq 1,2$ МПа)
	перспективная ГРС		существующий Г3 ($P \leq 0,6$ МПа)
	отключенная ГРС		существующий Г2 ($P \leq 0,3$ МПа)
ГРС Центарой	наименование ГРС		реконструируемый
$P_r = 1,2$ МПа (0,6 МПа)	расчетное выходное давление из ГРС		демонтируемый
$Q_p = 100$ тыс.куб.м/час	проектная производительность ГРС		перспективный Г4 ($P \leq 1,2$ МПа)
$Q_{ф} = 52$ тыс.куб.м/час	фактическая часовая производительность ГРС		перспективный Г3 ($P \leq 0,6$ МПа)
$Q_r = 64,1$ тыс.куб.м/час	расчетная часовая производительность ГРС		перспективный Г2 ($P \leq 0,3$ МПа)
Пункт редуцирования газа:			диаметр газопровода наружный, мм
	ПРГ		протяженность газопровода, км
			диаметр наружный новый (заменяемый)
			реконструируемый газопровода, мм
			Потребитель газа / точка отбора газа:
			существующий
			перспективный
			отключенный
			Курчалой
			$P = 0,3$
			давление газа, МПа
			$Q = 15$
			расход потребителя, м3/час

ПРИМЕЧАНИЕ:

- Месторасположение перспективных объектов сетей газораспределения, материал труб, точки присоединения к существующим газопроводам, а также возможность прохождения трасс газопроводов по землям особо охраняемых природных территорий уточняются на стадии проектирования.
- В соответствии с СП 62.13330.2011 в работе рекомендуется осуществлять строительство сетей газораспределения с применением преимущественно полимерных труб и соединительных деталей. Газопроводы из полиэтиленовых труб могут применяться для подземной прокладки при давлении природного газа до 0,6 МПа включительно внутри населенных пунктов, до 1,2 МПа включительно - по территории промышленной зоны и межпоселковые. При прохождении перспективных газопроводов давлением свыше 1,2 МПа по территории населенного пункта предусмотреть прокладку газопроводов из стальных труб.
- Расчетные объемы газа указаны при нормальных условиях (атмосферное давление - 760 мм рт.ст.; температура воздуха - 0 °C).

Схема гидравлического расчета сетей газораспределения от ГРС Мелчу-Хе, ГРС Энгель-Юрт, ГРС Н.Гордали, ГРС Ойсхара, ГРС Аллерой, ГРС Ишхой-Юрт Гудермесского района и ГРС Центарой Курчалоевского района Чеченской Республики, 2019 г.



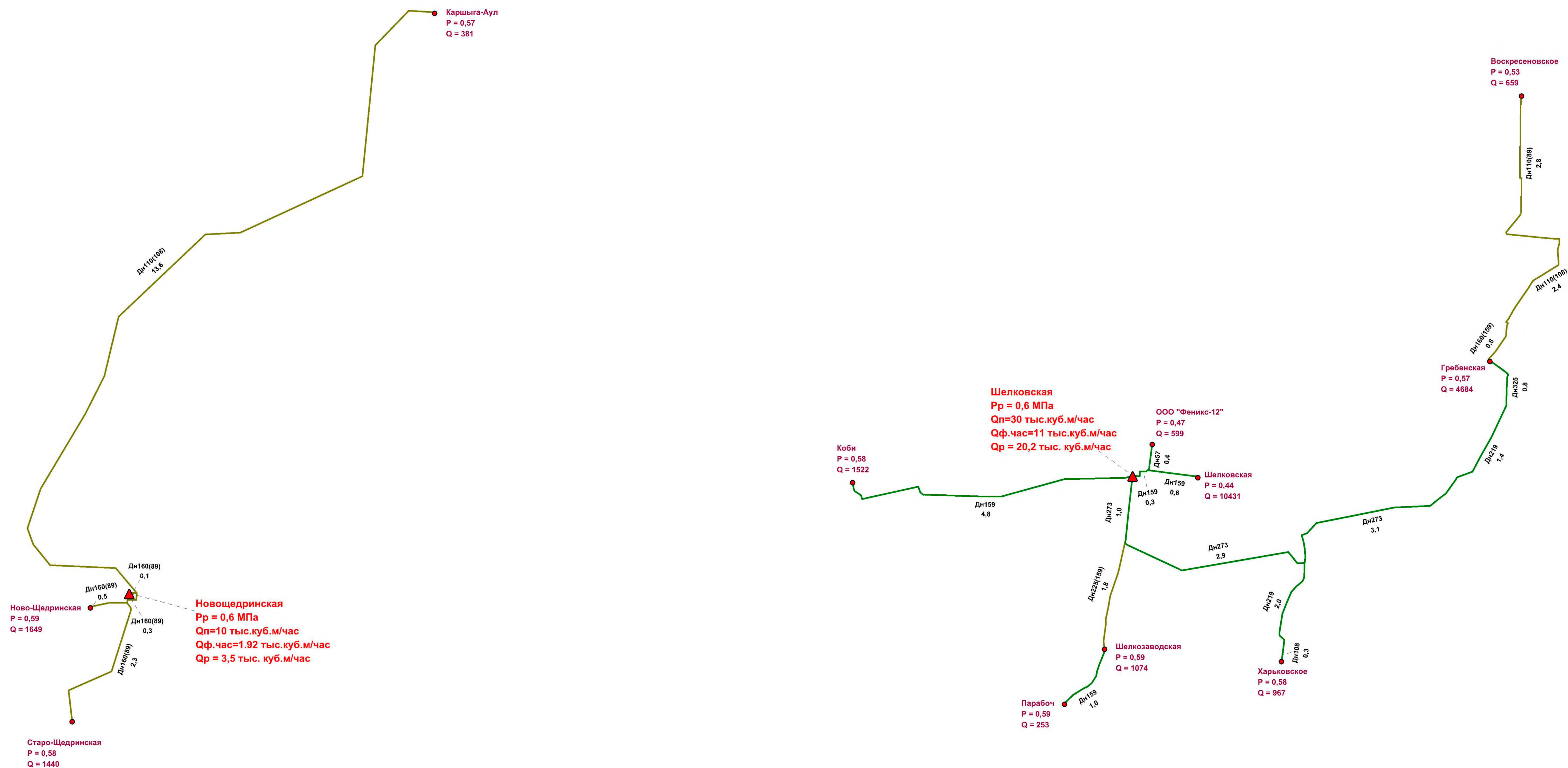
Условные обозначения:

	Газораспределительная станция:		Межпоселковый и распределительный газопровод:	
	существующая ГРС		существующий Г4 (P ≤ 1,2 МПа)	
	перспективная ГРС		существующий Г3 (P ≤ 0,6 МПа)	
	отключенная ГРС		существующий Г2 (P ≤ 0,3 МПа)	
	наименование ГРС		реконструируемый	
	расчетное выходное давление из ГРС		демонтируемый	
	проектная производительность ГРС		перспективный Г4 (P ≤ 1,2 МПа)	
	фактическая часовая производительность ГРС		перспективный Г3 (P ≤ 0,6 МПа)	
	расчетная часовая производительность ГРС		перспективный Г2 (P ≤ 0,3 МПа)	
	Пункт редуцирования газа:		диаметр газопровода наружный, мм	
	ПРГ		7,1	
			Дн225(159)	
			диаметр наружного нового (заменяемый) реконструируемого газопровода, мм	
			Потребитель газа / точка отбора газа:	
				существующий
				перспективный
				отключенный
				название н.п.
				давление газа, МПа
				расход потребителя, м3/час

ПРИМЕЧАНИЕ:

- Месторасположение перспективных объектов сетей газораспределения, материал труб, точки присоединения к существующим газопроводам, а также возможность прохождения трасс газопроводов по землям особо охраняемым природным территориям уточняются на стадии проектирования.
- В соответствии с СП 62.13330.2011 в работе рекомендуется осуществлять строительство сетей газораспределения с применением преимущественно полимерных труб и соединительных деталей. Газопроводы из полиэтиленовых труб могут применяться для подземной прокладки при давлении природного газа до 0,6 МПа включительно внутри населенных пунктов, до 1,2 МПа включительно - по территории промышленной зоны и межпоселковые. При прохождении перспективных газопроводов давлением свыше 1,2 МПа по территории населенного пункта предусмотреть прокладку газопроводов из стальных труб.
- Расчетные объемы газа указаны при нормальных условиях (атмосферное давление - 760 мм рт.ст.; температура воздуха - 0 °С).

Схема гидравлического расчета сетей газораспределения от ГРС Новошедринская, ГРС Шелковская Шелковского района и ГРС Азамат-Юрт Гудермесского района Чеченской Республики, 2019 г.



Условные обозначения:

	существующая ГРС		существующий Г4 (P ≤ 1,2 МПа)
	перспективная ГРС		существующий Г3 (P ≤ 0,6 МПа)
	отключенная ГРС		существующий Г2 (P ≤ 0,3 МПа)
	наименование ГРС		реконструируемый
ГРС Центарой	расчетное выходное давление из ГРС		демантируемый
Pr= 1,2 МПа (0,6 МПа)	проектная производительность ГРС		перспективный Г4 (P ≤ 1,2 МПа)
Qп=100 тыс.куб.м/час	фактическая часовая производительность ГРС		перспективный Г3 (P ≤ 0,6 МПа)
Qф=52 тыс.куб.м/час	расчетная часовая производительность ГРС		перспективный Г2 (P ≤ 0,3 МПа)
Qr = 64,1 тыс. куб.м/час			диаметр газопровода наружный, мм
			протяженность газопровода, км
			диаметр наружный новый (заменяемый)
			реконструируемого газопровода, мм
Пункт редуцирования газа:			Потребитель газа / точка отбора газа:
	ПРГ		существующий
			перспективный
			отключенный
			Курчалой
			название н.п.
			давление газа, МПа
			расход потребителя, м3/час

ПРИМЕЧАНИЕ:

- Месторасположение перспективных объектов сетей газораспределения, материал труб, точки присоединения к существующим газопроводам, а также возможность прохождения трасс газопроводов по землям особо охраняемых природных территорий уточняются на стадии проектирования.
- В соответствии с СП 62.13330.2011 в работе рекомендуется осуществлять строительство сетей газораспределения с применением преимущественно полимерных труб и соединительных деталей. Газопроводы из полиэтиленовых труб могут применяться для подземной прокладки при давлении природного газа до 0,6 МПа включительно внутри населенных пунктов, до 1,2 МПа включительно - по территории промышленной зоны и межселовские. При прохождении перспективных газопроводов давлением свыше 1,2 МПа по территории населенного пункта предусмотреть прокладку газопроводов из стальных труб.
- Расчетные объемы газа указаны при нормальных условиях (атмосферное давление - 760 мм рт.ст.; температура воздуха - 0 °С).

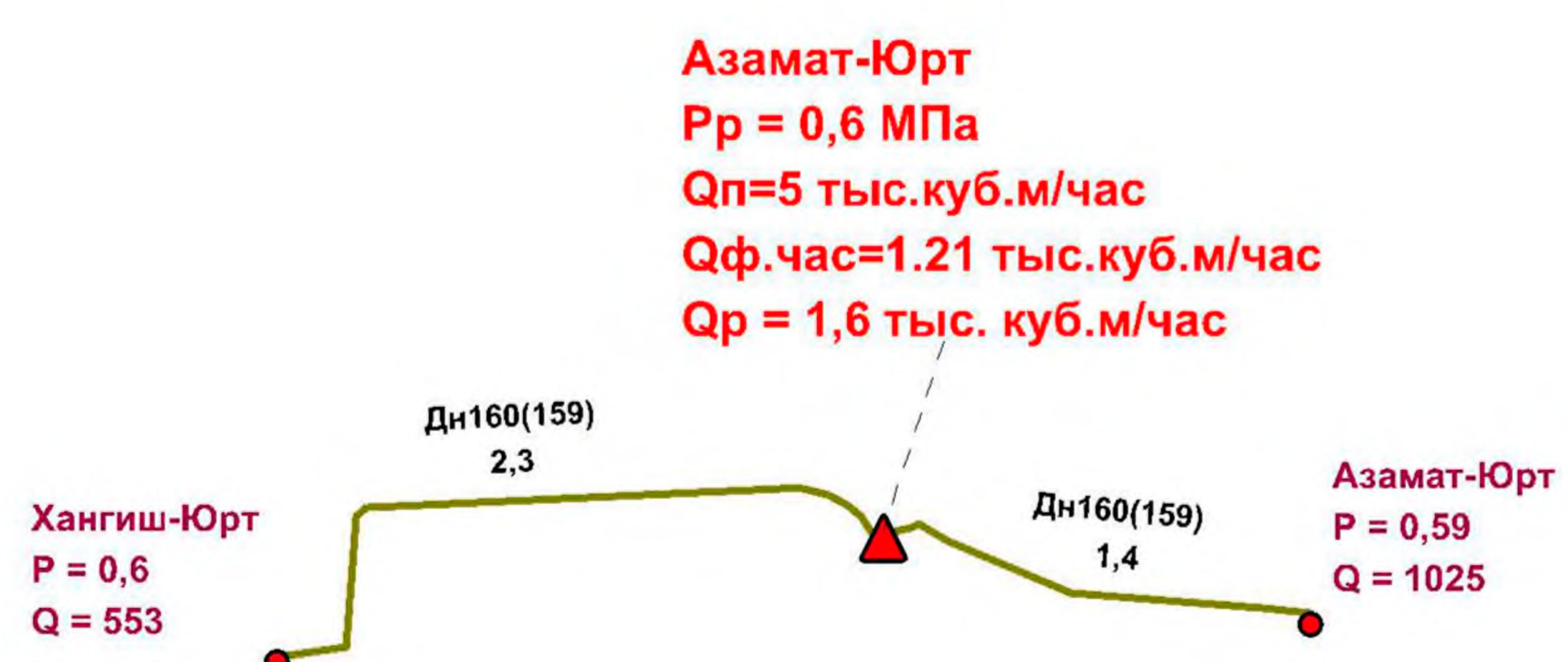
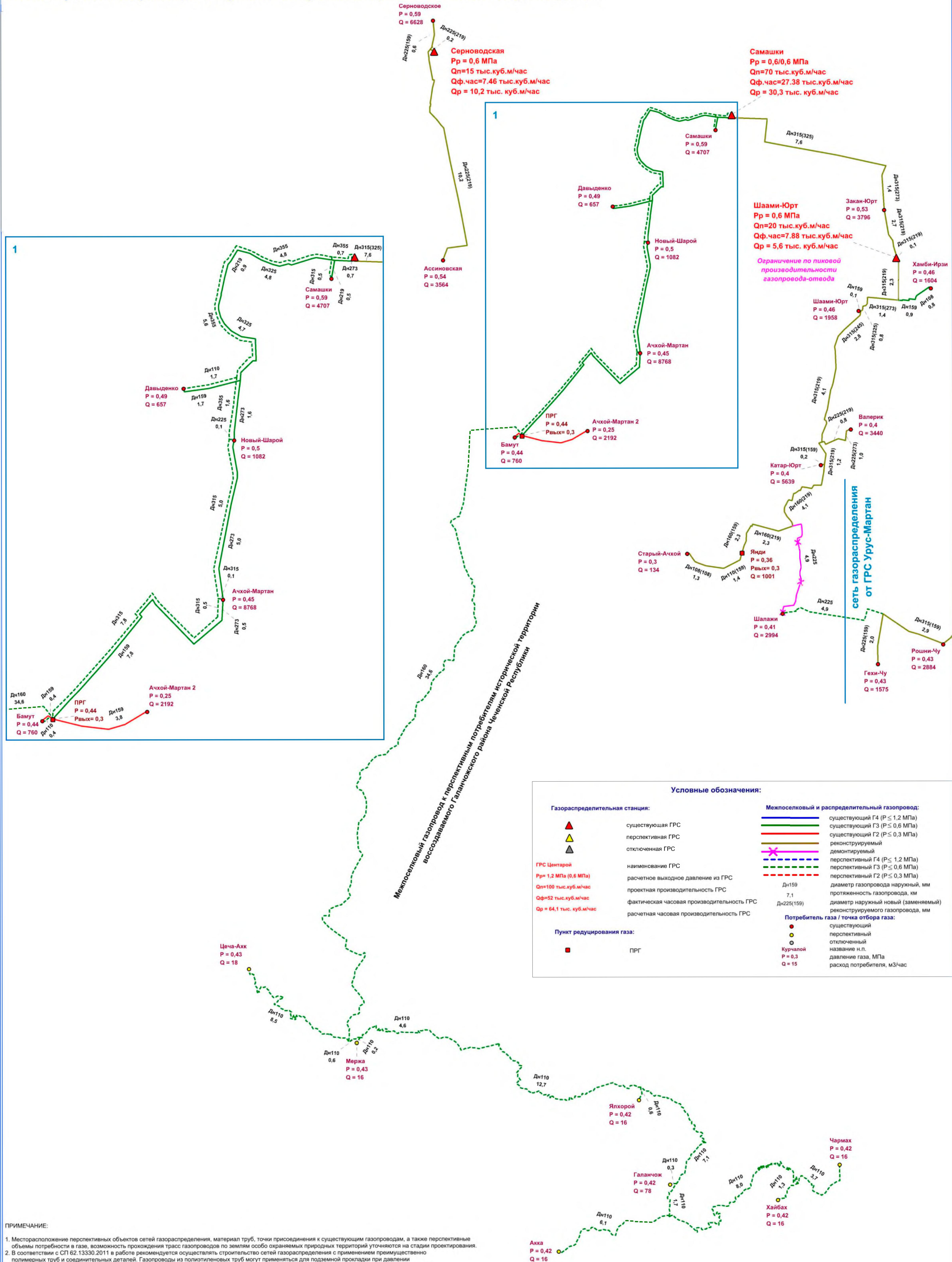


Схема гидравлического расчета сетей газораспределения от ГРС Самашки, ГРС Шаами-Юрт
 Ачхой-Мартановского района, ГРС Серноводская Сунженского района Чеченской Республики, 2019 г.



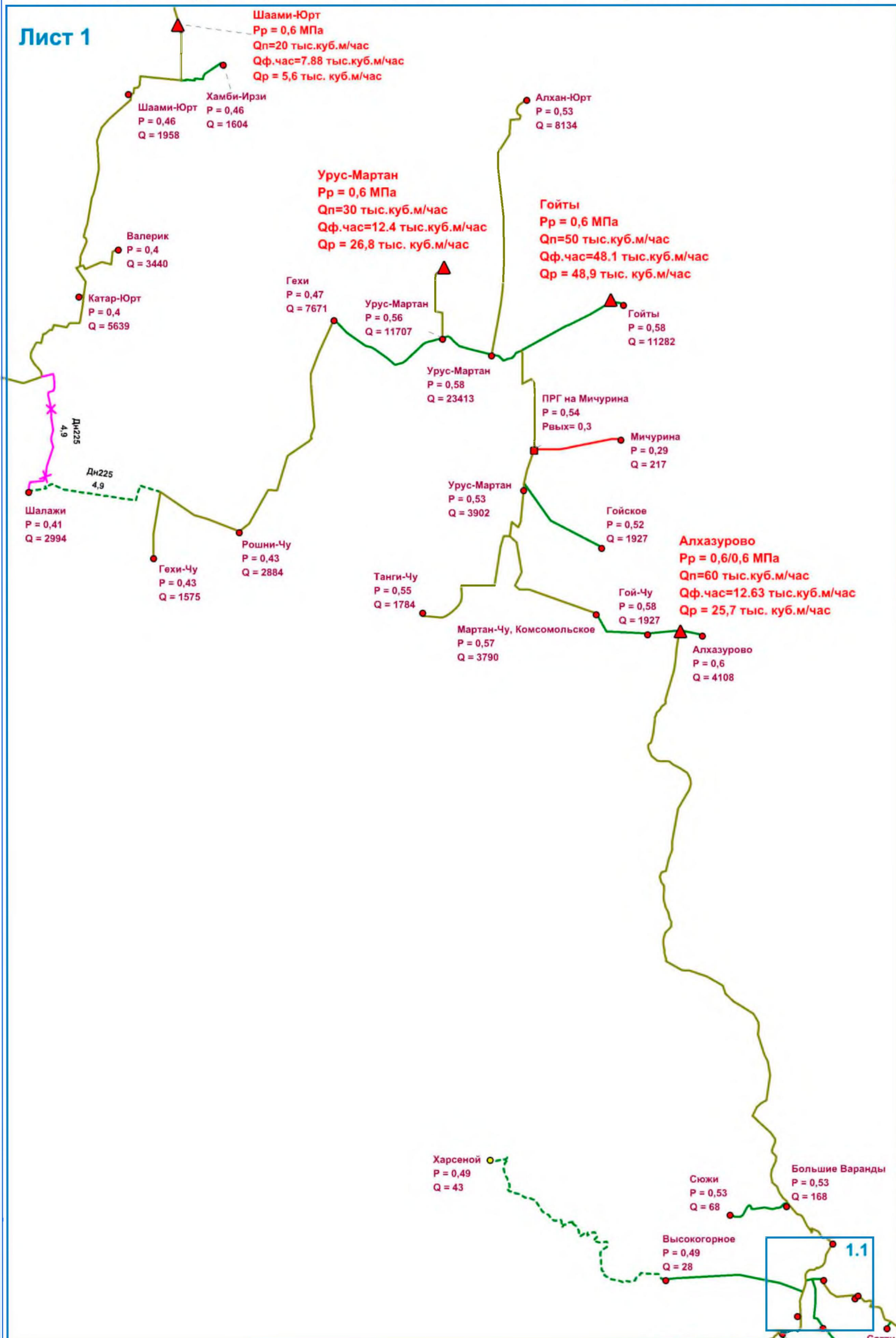
ПРИМЕЧАНИЕ:

1. Месторасположение перспективных объектов сетей газораспределения, материал труб, точки присоединения к существующим газопроводам, а также перспективные объемы потребности в газе, возможность прохода трасс газопроводов по землям особо охраняемым природным территориям уточняются на стадии проектирования.
2. В соответствии с СП 62.13330.2011 в работе рекомендуется осуществлять строительство сетей газораспределения с применением преимущественно полимерных труб и соединительных деталей. Газопроводы из полиэтиленовых труб могут применяться для подземной прокладки при давлении природного газа до 0,6 МПа включительно внутри населенных пунктов, до 1,2 МПа включительно - по территории промышленной зоны и межпоселковые. При прохождении перспективных газопроводов давлением свыше 1,2 МПа по территории населенного пункта предусмотреть прокладку газопроводов из стальных труб.
3. Расчетные объемы газа указаны при нормальных условиях (атмосферное давление - 760 мм рт.ст.; температура воздуха - 0 °C).

Схема гидравлического расчета сетей газораспределения от ГРС Урус-Мартан, ГРС Гойты,

ГРС Алхазурово Урус-Мартановского района Чеченской Республики, 2019 г. - Схема раскладки и совмещения листов 1 - 2

Лист 1



Лист 2

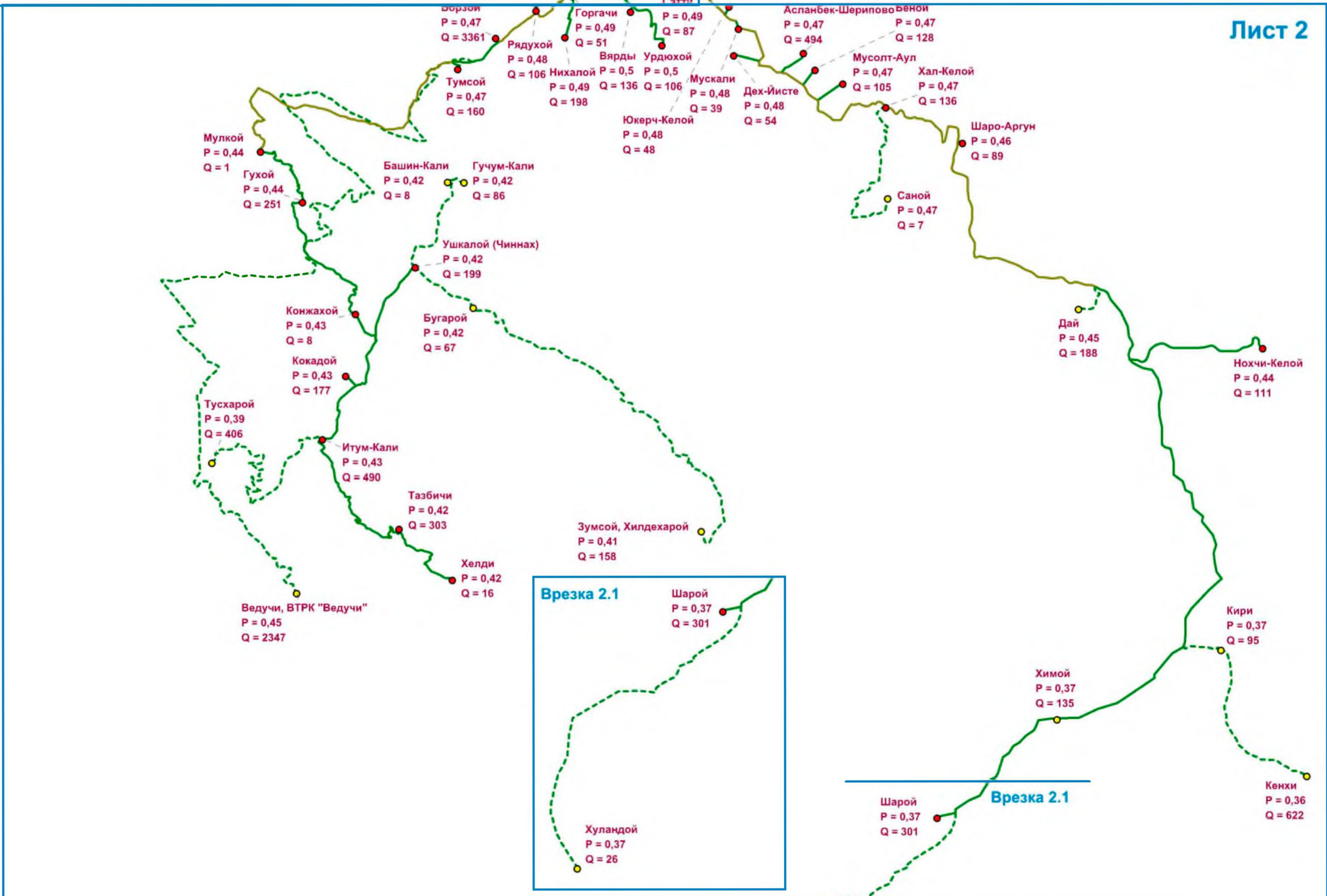
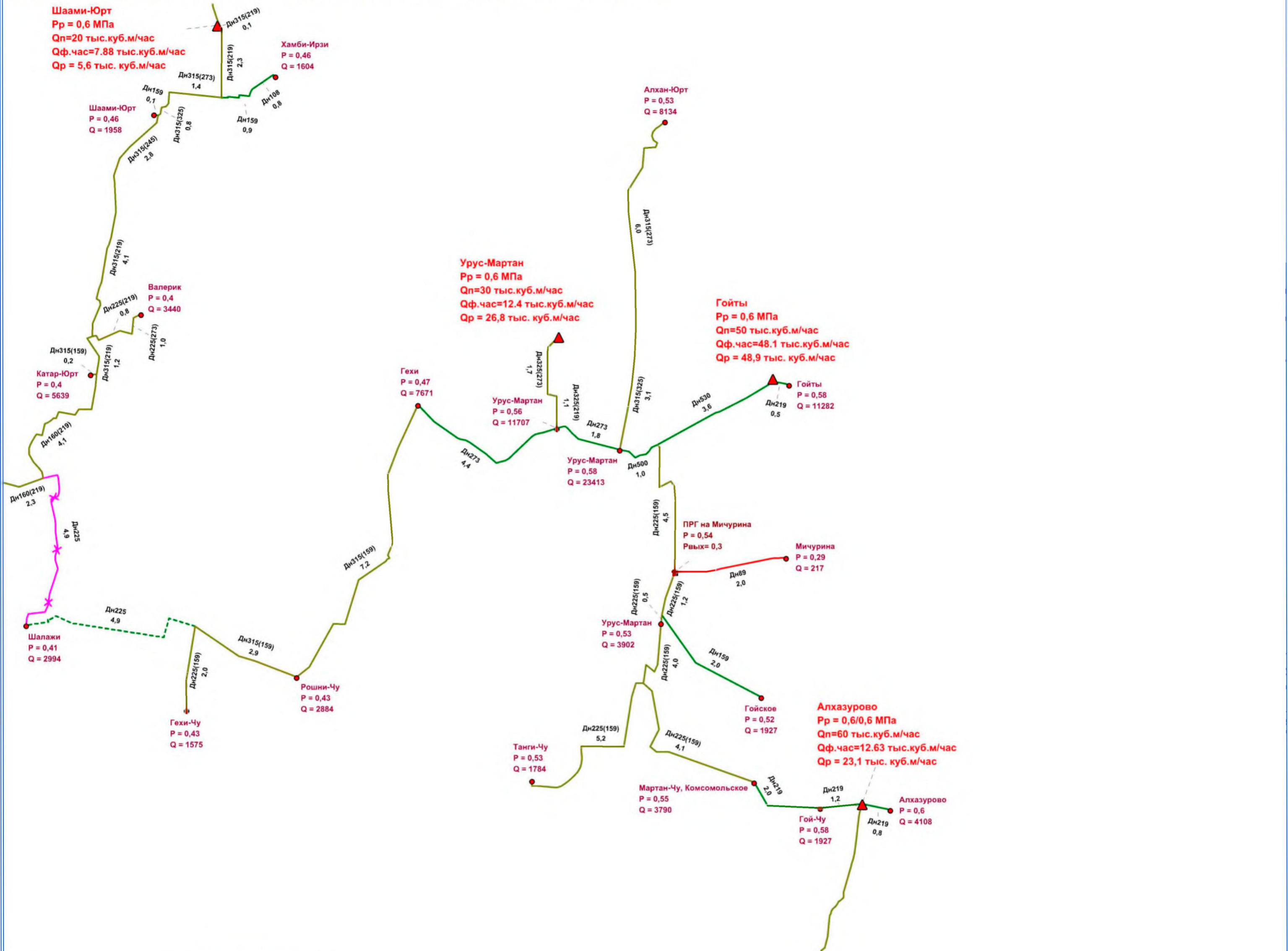
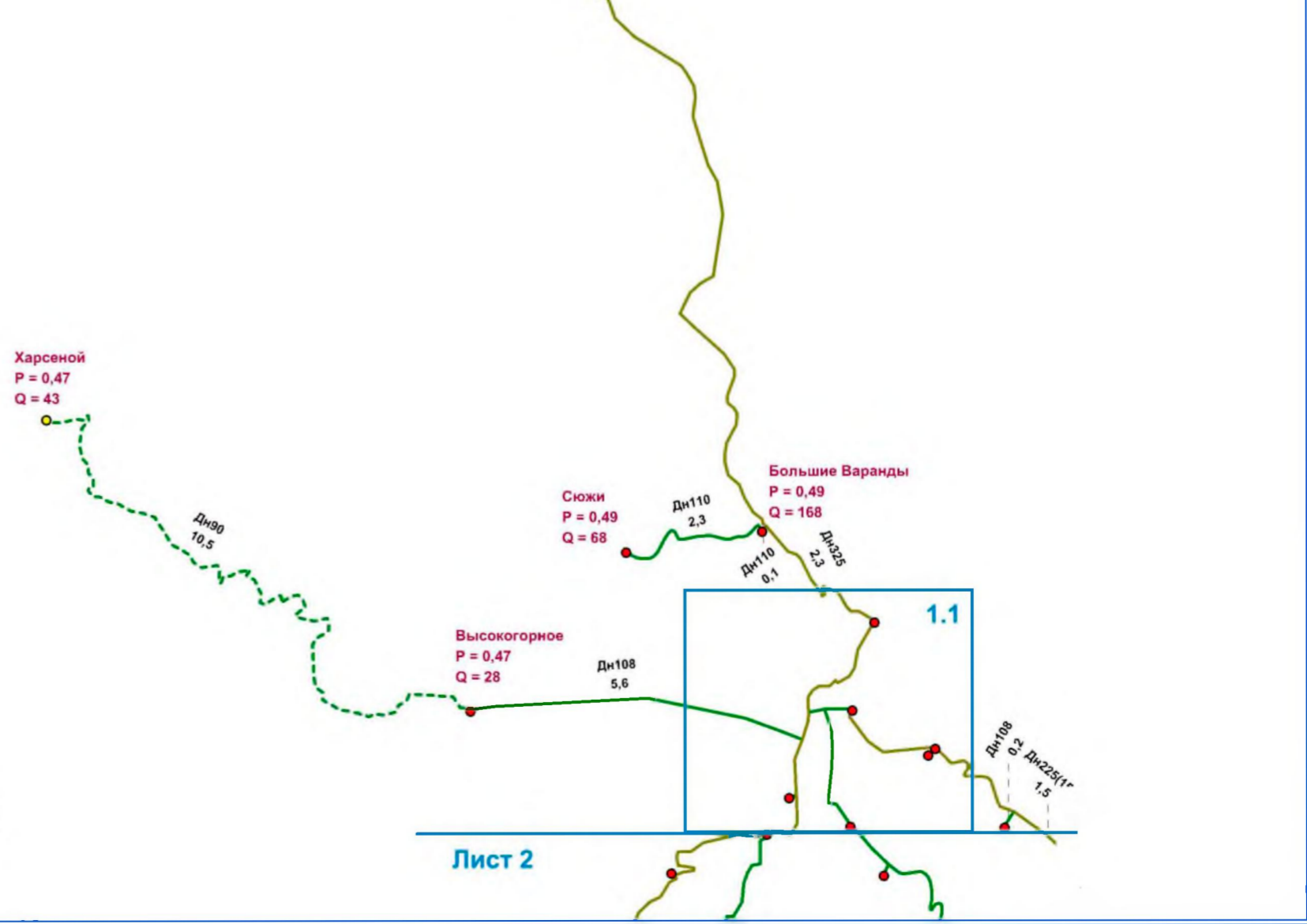
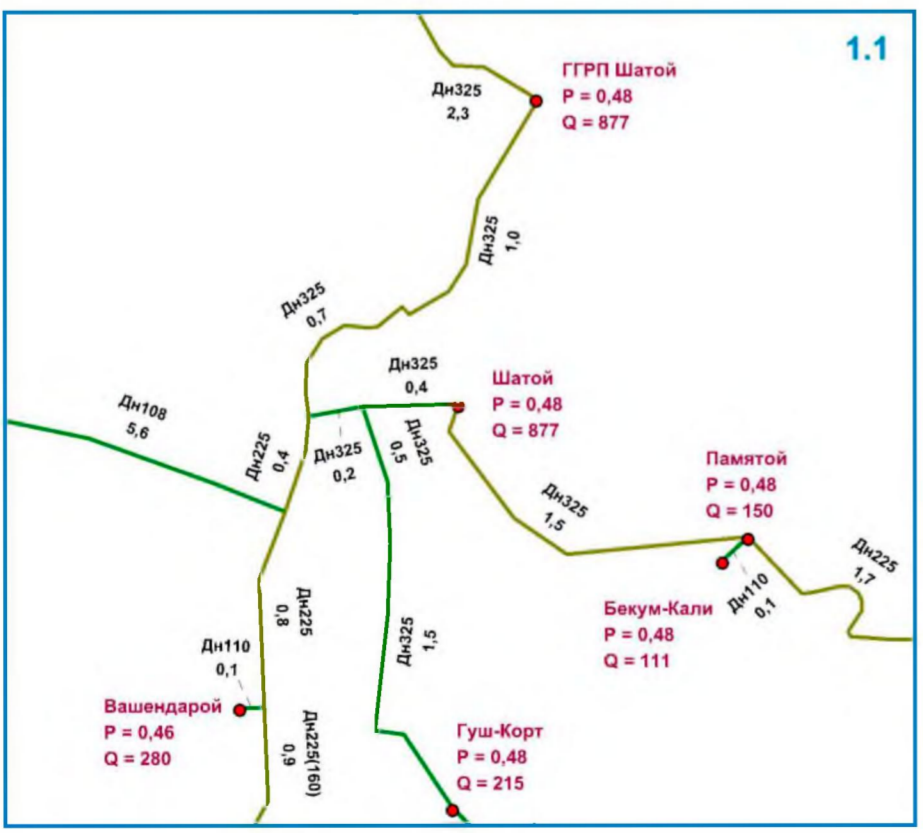


Схема гидравлического расчета сетей газораспределения от ГРС Урус-Мартан, ГРС Гойты,
ГРС Алхазурово Урус-Мартановского района Чеченской Республики, 2019 г. - Лист 1



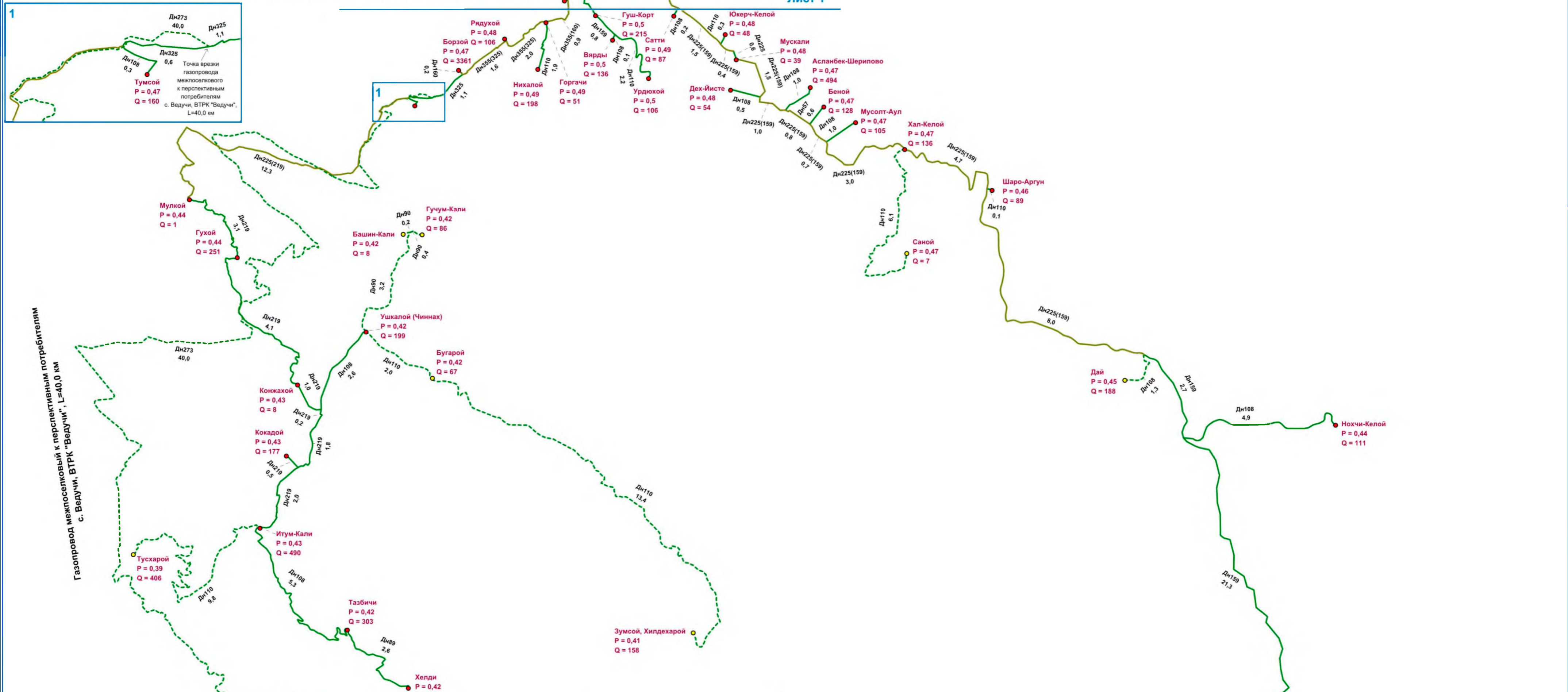
Условные обозначения:

Газораспределительная станция:	Межпоселковый и распределительный газопровод:
▲ существующая ГРС	— существующий Г4 (P ≤ 1,2 МПа)
▲ перспективная ГРС	— существующий Г3 (P ≤ 0,6 МПа)
▲ отключенная ГРС	— существующий Г2 (P ≤ 0,3 МПа)
ГРС Центарой	— реконструируемый
Pr = 1,2 МПа (0,6 МПа)	— демонтируемый
Qп=190 тыс.куб.м/час	— перспективный Г4 (P ≤ 1,2 МПа)
Qф=52 тыс.куб.м/час	— перспективный Г3 (P ≤ 0,6 МПа)
Qр = 64,1 тыс. куб.м/час	— перспективный Г2 (P ≤ 0,3 МПа)
Пункт редуцирования газа:	○ диаметр газопровода наружный, мм
■ ПРГ	— протяженность газопровода, км
	○ диаметр наружный новый (заменяемый)
	— реконструируемого газопровода, мм
	Потребитель газа / точка отбора газа:
	● существующий
	○ перспективный
	○ отключенный
	○ название н.п.
	○ давление газа, МПа
	○ расход потребителя, м3/час



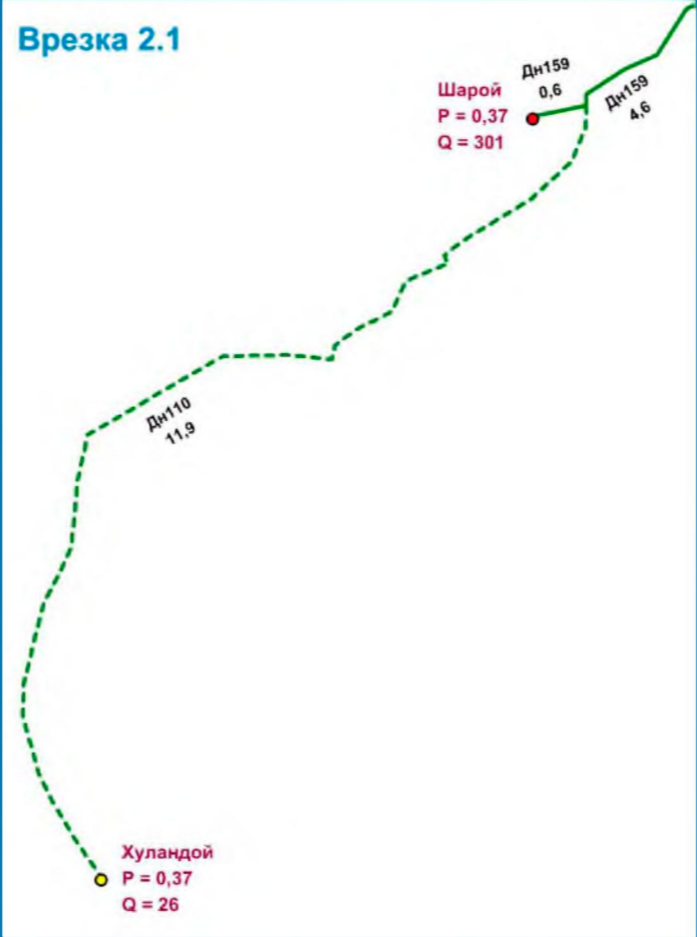
ПРИМЕЧАНИЕ:

- Месторасположение перспективных объектов сетей газораспределения, материал труб, точки присоединения к существующим газопроводам, а также возможность прохождения трасс газопроводов по землям особо охраняемым природным территориям уточняются на стадии проектирования.
- В соответствии с СП 62.13330.2011 и в работе рекомендуется осуществлять строительство сетей газораспределения с применением преимущественно полимерных труб и соединительных деталей. Газопроводы из полиэтиленовых труб могут применяться для подземной прокладки при давлении природного газа до 0,6 МПа включительно внутри населенных пунктов, до 1,2 МПа включительно - по территории промышленной зоны и межпоселковые. При прохождении перспективных газопроводов давлением свыше 1,2 МПа по территории населенного пункта предусмотреть прокладку газопроводов из стальных труб.
- Расчетные объемы газа указаны при нормальных условиях (атмосферное давление - 760 мм рт.ст.; температура воздуха - 0 °С).



Условные обозначения:

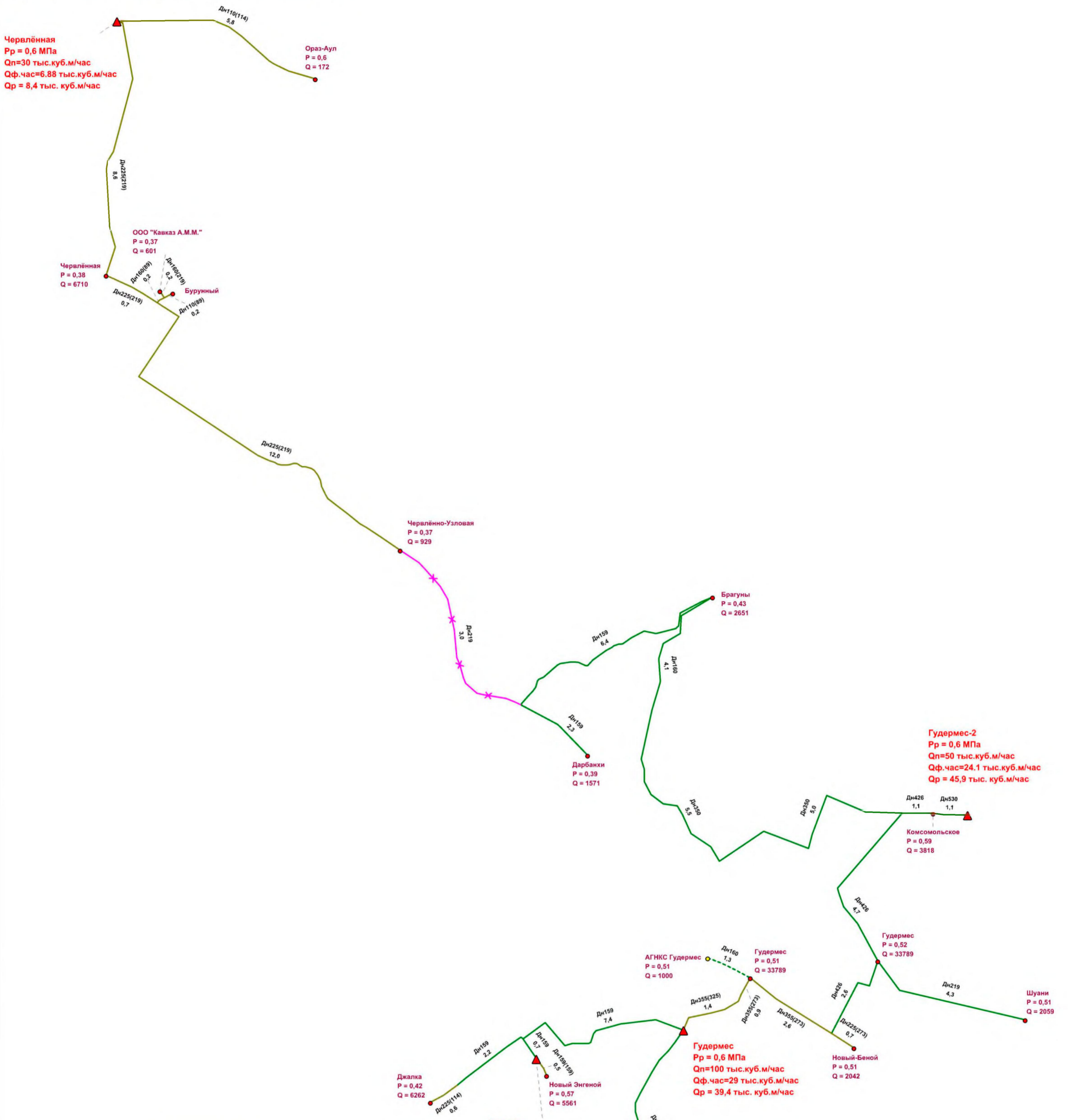
Газораспределительная станция:	Межпоселковый и распределительный газопровод:
существующая ГРС	существующий Г4 (P ≤ 1,2 МПа)
перспективная ГРС	существующий Г3 (P ≤ 0,6 МПа)
отключенная ГРС	существующий Г2 (P ≤ 0,3 МПа)
ГРС Центарой	реконструируемый
наименование ГРС	демонтируемый
P_р = 1,2 МПа (0,6 МПа)	перспективный Г4 (P ≤ 1,2 МПа)
Q_п = 100 тыс. куб. м/час	перспективный Г3 (P ≤ 0,6 МПа)
Q_ф = 52 тыс. куб. м/час	перспективный Г2 (P ≤ 0,3 МПа)
Q_р = 64,1 тыс. куб. м/час	диаметр газопровода наружный, мм
Пункт редуцирования газа:	протяженность газопровода, км
ПРГ	диаметр наружный новый (заменяемый)
	реконструируемого газопровода, мм
	Потребитель газа / точка отбора газа:
	существующий
	перспективный
	отключенный
	Курчалой
	P = 0,3
	Q = 15
	Потребитель газа / точка отбора газа:
	существующий
	перспективный
	отключенный
	Курчалой
	P = 0,3
	Q = 15



ПРИМЕЧАНИЕ:

- Месторасположение перспективных объектов сетей газораспределения, материал труб, точки присоединения к существующим газопроводам, а также возможность прохождения трасс газопроводов по землям особо охраняемых природных территорий уточняются на стадии проектирования.
- В соответствии с СП 62.13330.2011 в работе рекомендуется осуществлять строительство сетей газораспределения с применением преимущественно полимерных труб с соединительными деталями. Газопроводы из полиэтиленовых труб могут применяться для подземной прокладки при давлении природного газа до 0,6 МПа включительно внутри населенных пунктов, до 1,2 МПа включительно - по территории промышленной зоны и межпоселковые. При прохождении перспективных газопроводов давлением свыше 1,2 МПа по территории населенного пункта предусмотреть прокладку газопроводов из стальных труб.
- Расчетные объемы газа указаны при нормальных условиях (атмосферное давление - 760 мм рт.ст.; температура воздуха - 0 °С).

**Схема гидравлического расчета сетей газораспределения от ГРС Червлённая
Шелковского района и ГРС Гудермес-2, ГРС Гудермес, ГРС Джалка
Гудермесского района Чеченской Республики, 2019 г.**



Условные обозначения:

Газораспределительная станция:		Межпоселковый и распределительный газопровод:	
	существующая ГРС		существующий Г4 (P ≤ 1,2 МПа)
	перспективная ГРС		существующий Г3 (P ≤ 0,6 МПа)
	отключенная ГРС		существующий Г2 (P ≤ 0,3 МПа)
	наименование ГРС		реконструируемый
	расчетное выходное давление из ГРС		демонтируемый
	проектная производительность ГРС		перспективный Г4 (P ≤ 1,2 МПа)
	фактическая часовая производительность ГРС		перспективный Г3 (P ≤ 0,6 МПа)
	расчетная часовая производительность ГРС		перспективный Г2 (P ≤ 0,3 МПа)
	ПРГ		диаметр газопровода наружный, мм
			протяженность газопровода, км
			диаметр наружный новый (заменяемый)
			реконструируемого газопровода, мм
			Потребитель газа / точка отбора газа:
			существующий
			перспективный
			отключенный
			название н.п.
			давление газа, МПа
			расход потребителя, м3/час

ПРИМЕЧАНИЕ:

- Месторасположение перспективных объектов сетей газораспределения, материал труб, точки присоединения к существующим газопроводам, а также возможность прохождения трасс газопроводов по землям особо охраняемых природных территорий уточняются на стадии проектирования.
- В соответствии с СП 62.13330.2011 в работе рекомендуется осуществлять строительство сетей газораспределения с применением преимущественно полимерных труб и соединительных деталей. Газопроводы из полиэтиленовых труб могут применяться для подземной прокладки при давлении природного газа до 0,6 МПа включительно внутри населенных пунктов, до 1,2 МПа включительно - по территории промышленной зоны и межпоселковые. При прохождении перспективных газопроводов давлением свыше 1,2 МПа по территории населенного пункта предусмотреть прокладку газопроводов из стальных труб.
- Расчетные объемы газа указаны при нормальных условиях (атмосферное давление - 760 мм рт.ст.; температура воздуха - 0 °С).