АДМИНИСТРАЦИЯ ГИРЕЙСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ГУЛЬКЕВИЧСКОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 18.12.2024 г. № 253

пгт. Гирей

Об утверждении схемы газоснабжения с. Приозерного Гирейского городского поселения Гулькевичского района Краснодарского края на перспективу развития

В соответствии с федеральными законами от 6 октября 2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 10 сентября 2016 г. № 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций», в целях обеспечения устойчивого развития газоснабжения на территории Гирейского городского поселения Гулькевичского района, руководствуясь уставом Гирейского городского поселения Гулькевичского района, п о с т а н о в л я ю:

1. Утвердить схему газоснабжения с. Приозерного Гирейского городского поселения Гулькевичского района Краснодарского края на перспективу развития (прилагается).

2. Разместить настоящее постановление на сайте Гирейского городского поселения Гулькевичского района в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

3. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на главного специалиста сектора организационно-кадровой работы, жилищно-коммунального хозяйства и земельных отношений администрации Гирейского городского поселения Гулькевичского района Вихареву Л.Е.

4. Постановление вступает в силу со дня его подписания.

Глава Гирейского городского поселения
Гулькевичского района Р.А. Алексеенко

Россия

Общество с ограниченной ответственностью

«Д А Г»

350000, г. Краснодар, ул. Красная, 113 оф.410
тел. /факс (861) 251-67-19 e-mail: dag-expert@mail.ru

СРО «Ассоциация проектировщиков Южного округа» Рег. номер СРО-П-195-15092017

Заказчик: Администрация Гирейского городского поселения Гулькевичского района

Схема газоснабжения с. Приозерное Гулькевичского района Краснодарского края

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Схема газоснабжения с. Приозерное на перспективу развития

105-Г-2024-ГСН
Том 1

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

г. Краснодар
2024

Россия

Общество с ограниченной ответственностью

«Д А Г»

350000, г. Краснодар, ул. Красная, 113 оф.410
тел. /факс (861) 251-67-19 e-mail: dag-expert@mail.ru

СРО «Ассоциация проектировщиков Южного округа» Рег. номер СРО-П-195-15092017

Заказчик: Администрация Гирейского городского поселения Гулькевичского района

Схема газоснабжения с. Приозерное Гулькевичского района Краснодарского края

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Схема газоснабжения с. Приозерное на перспективу развития

105-Г-2024-ГСН
Том 1

Директор Н.В. Попова

Главный инженер проекта Г.В. Антонова

г. Краснодар
2024

Обозначение	Наименование	Примечание
	Титульный лист	
105-Г-2024-С	Содержание тома 1	
105-Г-2024-СП	Состав проекта	
	Текстовая часть	
105-Г-2024-ГСН.ПЗ	Пояснительная записка	
	Исходные данные	
Приложение 1	Техническое задание (Приложение №1 к контракту №105-Г-2024 от 04.06.2024)	2 листа
Приложение 2	Технические условия АО «Газпром газораспределение Краснодар» на разработку схемы газоснабжения с. Приозерное Гулькевичского района Краснодарского края (взамен технических условий от 23.05.2024 г. № 03-03/34), исходящие ТУ от 03.07.2024 г. № 03-03/42	3 листа
Приложение 3	Письмо АО «Газпром газораспределение Краснодар» исх. 04.12.2024/03-16/5024 о согласовании схемы газоснабжения	1 лист
Приложение 4	Письмо Администрации Гирейского городского поселения Гулькевичского района от 21.11.2024 № 02-01-16/2198о согласовании схемы газоснабжения	1 лист
Приложение 5	Письмо Администрации Гирейского городского поселения Гулькевичского района от 18.06.2024 №02-01-18/1070	1 лист
Приложение 6	- Информация ООО «Газпром трансгаз Краснодар» о наличии (отсутствии) технической возможности транспортировки газа по состоянию на 1 октября 2024 года	4 листа
Приложение 7	Письмо ООО «ДАГ» от 12.11.2024 № 82 в ООО «Газпром трансгаз Краснодар»	1 лист
Приложение 8	- Выписка из реестра членов саморегулируемой организации от 13.11.2024 рег. №2308006760-20241113-0801	2 листа
	Графическая часть	
105-Г-2024-ГСН.ГЧ	Общие данные, л.1 - 7	

Взам. инв. №

Подп. И дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	105-Г-2024-ГСН.С		
ГИП		Антонова		10.24	Содержание тома 1	Стадия	Лист	Листов
						П	1	1
Н. контр.		Самойленко		10.24		ООО «ДАГ»		
Разраб.		Вергасова		10.24				

Номер	Обозначение	Наименование	Примечание
1	105-Г-2024-ГСН	Схема газоснабжения с. Приозерное Гулькевичского района Краснодарского края	

Взам. инв. №

Подп. И дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	105-Г-2024-СП		
ГИП		Антонова			10.24	Состав проекта	Стадия	Лист	Листов
							П	1	1
Н. контр.		Самойленко			10.24		ООО «ДАГ»		
Разраб.		Вергасова			10.24				

Содержание:

1. Общая часть 5
1. 1 Основание для разработки проекта 5
1.2 Соответствие проекта действующим нормам и правилам 6
1.3 Характеристика населенного пункта 7
1.4 Расчет пропускной способности ГРС и газопроводов после ГРС 8
1.5 Источник газоснабжения 11
2. Система газоснабжения 12
2.1 Схема газоснабжения 12
2.2. Расчетные показатели и расходы газа 13
2.2.1 Расчетные показатели потребителей газа 13
2.2.2 Отопление 14
2.2.3 Годовые расходы газа 14
2.2.4 Часовые расходы газа 19
2.3 Гидравлический расчет газопроводов 21
2.4 Точка подключения 22
2.5 Проектные решения 22
2.6 Пункт редуцирования газа 22
2.7 Газопроводы и сооружения на них 23
2.8 Защита газопроводов от коррозии 24
3. Обслуживание системы газоснабжения 24

1. Общая часть

1. 1 Основание для разработки проекта

Проект «Схема газоснабжения с. Приозерное Гулькевичского района Краснодарского края» разработан на основании задания на проектирование (Приложение №1 к контракту №105-Г-2024 от 04.06.2024 г.)

Исходные данные для подготовки проектной документации

1. Технические условия АО «Газпром газораспределение Краснодар» на разработку схемы газоснабжения с. Приозерное Гулькевичского района Краснодарского края (взамен технических условий от 23.05.2024 г. № 03-03/34), исходящие ТУ от 03.07.2024 г. № 03-03/42
2. Генеральный план Гирейского городского поселения Муниципального образования Гулькевичский район», выполненный ООО «ИнжСити» в 2015 году, шифр № ГП 1312-01;
3. Схема гидравлического расчета газораспределительной сети ГРС г. Гулькевичи и ГРС с. Новоукраинское МО «Гулькевичский район» Краснодарского края, откорректированная АО «Газпром Промгаз» в 2017 г.;
4. Схема гидравлического расчета газораспределительной сети ГРС ст. Отраднокубанская (ГРС Ботаника), ин-т ВИР МО «Гулькевичский район» Краснодарского края, откорректированная АО «Газпром Промгаз» в 2017 г.;
5. Проект «Схема газоснабжения с/т «Ивушка», расположенного на территории Гулькевичского городского поселения Гулькевичского района Краснодарского края», выполненный ООО «ГАЗЭКСПЕРТ ПЛЮС» в 2024 г., шифр проекта № ГЭП-ГС/055-2024
6. Проект «Схема газоснабжения СТ «Кубанские Зори» Гулькевичского района Краснодарского края», выполненный ООО «ДАГ» в 2024 г., шифр проекта № 104-Г-2024-ГСН;
7. Письмо Администрации Гирейского городского поселения Гулькевичского района от 18.06.2024 №02-01-18/10701

1.2 Соответствие проекта действующим нормам и правилам

Проект выполнен в соответствии с требованиями следующих норм и стандартов:

- Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденный постановлением Правительства РФ от 29.10.2010г. №870.
- СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 (с изм. 1,2,3,4)».
- СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб».
- СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб».
- ГОСТ 55472-2013 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 0. Общие положения».
- ГОСТ 55473-2013 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 1. Полиэтиленовые газопроводы».
- ГОСТ 55474-2013 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 2. Стальные газопроводы».
- СПДС. ГОСТ 21.1101-2020. «Основные требования к проектной и рабочей документации»

Технические решения, принятые в проекте, соответствуют требованиям экологических, противопожарных и других норм, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных схемой мероприятий.

1.3 Характеристика населенного пункта

Село Приозерное по административному делению относится к Гирейскому городскому поселению Муниципального образования Гулькевичский район Краснодарского края.

На территории муниципального образования Гирейское городское поселение расположено три населенных пункта: поселок городского типа Гирей (административный центр поселения), село Приозерное и хутор Черединовский.

В северной части поселения протекает река Кубань. С юга на север через поселение проходит автомобильная дорога III технической категории "город Гулькевичи - станица Кавказская", также в западной и юго-западной части поселения проходит железная дорога федерального значения. Железнодорожная станция расположена в поселке городского типа Гирей.

Планировочная структура с. Приозерное имеет вытяжную форму с востока на запад, ограниченная с севера прудами для разведения рыбы, с остальных сторон сельскохозяйственными угодьями. Рельеф в основном ровный.

В селе отсутствуют объекты транспортной инфраструктуры.

Взаимосвязь всех планировочных зон осуществляется системой основных улиц, имеющих выход на внешние дороги.

Внешние транспортные связи осуществляются по существующей автомобильной дороге "город Гулькевичи - станица Кавказская".

Расстояние до п. Гирей 5 км, районного центра г. Гулькевичи 8 км, до краевого центра г. Краснодара 142 км.

Развитие жилых зон села планируется за счет регенерации существующего жилищного фонда – реконструкция, либо снос ветхого жилья и строительство новых благоустроенных жилых домов.

В селе Приозерное социальных, сельскохозяйственных и промышленных объектов не расположено, общественно-деловая зона не сформирована.

Существующие виды топлива – дрова, уголь и жидкое топливо.

Согласно письму Администрации Гирейского городского поселения Гулькевичского района от 18.06.2024 № 02-01-18/1070 численности населения с. Приозерного на 2024 год составляет 15 человек, на территории расположено 14 домовладений. Перспективной застройки ИЖС не планируется.

Сейсмичность района проектирования – 6 баллов.

Климатические показатели приведены в таблице 1

Таблица 1. Климатические показатели

Наименование параметра	Значение параметра	Примечание
Температура воздуха, °С		СП 131.13330.2020 Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*
абсолютная минимальная	-20	
абсолютная максимальная	+43	
Температура, °С, расчетная для проектирования		
отопления	-20	
вентиляции	-20	
Отопительный период, продолжительность в сутках	157	
Средняя температура,° С	+0,3	

1.4 Расчет пропускной способности ГРС и газопроводов после ГРС

В соответствии с п.5 технических условий АО «Газпром газораспределение Краснодар» на разработку схемы газоснабжения с. Приозерное Гулькевичского района Краснодарского края (взамен технических условий от 23.05.2024 г. № 03-03/34), исходящие ТУ от 03.07.2024 г. № 03-03/42 в настоящем проекте был произведен расчет пропускной способности газопроводов после ГРС Гулькевичи с учетом газоснабжения существующих и перспективных потребителей

х. Черединовский, г. Гулькевичи, п. Гирей, с. Майкопское, х. Духовский, п. Подлесный, п. Лесодача, х. Красная Поляна, п. Венцы, п. Заря, п. Крупский, п. Лебяжий, с. Приозерное, х. Тельман, х. Самойлов, п. Комсомольский, х. Машевский Гулькевичского района и закольцовки с ГРС Ботаника (Отрадо-Кубанская), ГРС Новоукраинская и ГРС Николенская.

Нагрузки по данным населенным пунктам сведены в таблицу 1.

Таблица 1 Нагрузки по населенным пунктам

п/п	Наименование потребителя	Часовой расход, м^3	Примечание
ГРС г. Гулькевичи (без закольцовки)			
1	г. Гулькевичи	73039,0	Нагрузки приняты согласно: - Схемы гидравлического расчета газораспределительной сети ГРС г. Гулькевичи и ГРС с. Новоукраинское МО «Гулькевичский район» Краснодарского края, откорректированная АО «Газпром Промгаз» в 2017 г.; - Проекта «Схема газоснабжения с/т «Ивушка», расположенного на территории Гулькевичского городского поселения Гулькевичского района Краснодарского края», выполненный ООО «ГАЗЭКСПЕРТ ПЛЮС» в 2024 г., шифр проекта № ГЭП-ГС/055-2024
2	п. Гирей	20496,5	
3	с. Майкопское, в том числе СТ «Весна», «Отдых», «Дружба»	5737,0	
4	х. Духовский	1017,0	
5	х. Подлесный	11,0	
6	Свинокомплекс АО «Венцы-Заря»	1396,6	
7	п. Лесодача	459,0	
8	х. Красная Поляна	496,0	
9	п. Венцы	3531,1	
10	п. Заря	315,0	
11	п. Крупский	707,0	
12	х. Лебяжий	198,3	
13	х. Самойлов	452,0	
14	п. Комсомольский	6588,4	
15	х. Машевский	162,0	
16	ОП ООО «ПромСтройМатериалы»	420,0	
17	Мельнично-элеваторный комплекс	2018,0	
18	Кирпичный завод	120,0	
19	х. Черединовский	146,3	-Проекта «Разработка и актуализация схемы газоснабжения х. Черединовского Гирейского городского поселения Гулькевичского района», выполненный ООО «ДАГ» в 2022 г., шифр проекта № 120-Г-2022-ГСН
20	х. Тельман	1153,0	-Проекта «Корректировка схемы газоснабжения х. Тельман Гулькевичского района Краснодарского края», выполненный ООО «ДАГ» в 2024 г., шифр проекта № 103-Г-2024-ГСН
21	СТ «Кубанские Зори»	112,4	
22	с. Приозерное	24,8	Нагрузка определена настоящей работой
	Всего п.1-22 от ГРС Гулькевичи	***118600,4***	
ГРС Новоукраинская (без закольцовки)			
23	с. Новоукраинское	8861,3	Нагрузки приняты согласно: - Схема гидравлического расчета газораспределительной сети ГРС с. Отрадо-Кубанское (ГРС Ботаника), институт ВИР МО «Гулькевичский район» Краснодарского края, откорректированная АО «Газпром
24	п. Ново-Ивановский	1741,0	
25	п. Советский	700,0	
26	ОПХ «Кубань»	1199,0	
27	п. Мирный	900,0	
28	п. Урожайный	920,0	

29	п. Дальний	835,0	Промгаз» в 2017 г.; - Проекта «Схема газоснабжения с/т «Ивушка», расположенного на территории Гулькевичского городского поселения Гулькевичского района Краснодарского края», выполненный ООО «ГАЗЭКСПЕРТ ПЛЮС» в 2024 г., шифр проекта № ГЭП-ГС/055-2024
30	Консервный завод с тепличным комплексом	5433,0	
31	п. Красносельский	33542,7	
	Всего по п.п. 23-31 от ГРС Новоукраинская	***54132,0***	
ГРС Ботаника (Отрадо-Кубанское) (без закольцовки)			
32	с. Отрадо-Кубанское	5244,9	Нагрузки приняты согласно: - Схемы гидравлического расчета газораспределительной сети ГРС ст. Отраднокубанская МО «Гулькевичский район» Краснодарского края, откорректированная АО «Газпром Промгаз» в 2017 г.; - Проекта «Схема газоснабжения с/т «Ивушка», расположенного на территории Гулькевичского городского поселения Гулькевичского района Краснодарского края», выполненный ООО «ГАЗЭКСПЕРТ ПЛЮС» в 2024 г., шифр проекта № ГЭП-ГС/055-2024
33	х. Киевка	68,0	
34	х. Прогресс	48,0	
35	х. Старомавринский	13,0	
36	х. Воздвиженский	129,0	
37	п. Братский	26,0	
38	х. Зеленчук, х. Зорьков	37,0	
39	х. Старогермановский	18,0	
40	п. Ботаника	3108,0	
41	х. Тысячный	1905,0	
42	х. Чаплыгин	725,2	
43	х. Ново-Красный	781,0	
44	с. Пушкинское	2159,1	
45	ООО «Юкас-2000»	282,0	
46	п. Мирный Пахарь	48,0	
47	АГНС п. Мирный Пахарь	1500,0	
48	с. Ново-Михайловское	1489,0	
49	с. Отрадо-Ольгинское	3674,0	
	Всего по п.п. 32-49 от ГРС Ботаника	***21255,2***	
ГРС Николенская (без закольцовки)			
50	х. Новопавловский	344,0	Нагрузки приняты согласно «Схемы гидравлического расчета газораспределительной сети ГРС ст Николенская МО «Гулькевичский район» Краснодарского края, откорректированная АО «Газпром Промгаз» в 2017 г.;
51	с. Соколовское	1311,0	
52	х. Петровский	56,0	
53	х. Алексеевский	187,0	
54	с. Николенское	931,0	
55	х. Лебедев	46,0	
56	х. Вербовый	109,0	
57	х. Орлов	65,0	
58	х. Спорный	44,0	
59	х. Журавлев	71,0	
60	х. Сергеевский	29,0	
61	х. Булгаков	79,0	
62	х. Ивлиев	71,0	
	Всего по п.п. 50-62	***3343,0***	
	Всего по п.п. 1-62	**197330,6**	

1.5 Источник газоснабжения

Для газоснабжения с. Приозерное используется природный газ, транспортируемый по магистральному газопроводу через существующую газораспределительную станцию ГРС Гулькевичи.

Давление газа на выходе из ГРС Гулькевичи – 0,6 МПа.

Согласно п. 5 технических условий АО «Газпром газораспределение Краснодар» исходящие ТУ от 03.07.2024 г. № 03-03/42 в проекте был выполнен расчет пропускной способности газопроводов высокого давления после ГРС Гулькевичи с закольцовкой газопроводов высокого давления после ГРС Ботаника (Отрадо-Кубанское), ГРС Новоукраинская и ГРС Николенская.

Давление газа на выходе из ГРС Ботаника (Отрадо-Кубанское), ГРС Новоукраинская и ГРС Николенская – 0,6 МПа.

В соответствии с информацией о наличии (отсутствии) технической возможности транспортировки через ГРС Гулькевичи, ГРС Ботаники (Отрадо-Кубанское) и ГРС Новоукраинская и по магистральным газопроводам, размещенной на официальном сайте ООО «Газпром трансгаз Краснодар» (см. приложение «Раскрытие информации от 01.10.2024), проектная мощность (производительность) ГРС составляет:

- ГРС Гулькевичи – 33,000 тыс. м3/ч;
- ГРС Новоукраинская – 16,000 тыс. м3/ч;
- ГРС Ботаника (Отрадо-Кубанское) – 6,000 м3/ч.

На 01.10.2024 г. загрузка ГРС составляет:

- ГРС Гулькевичи – 22,366 тыс. м3/ч;
- ГРС Новоукраинская – 9,024 тыс. м3/ч;
- ГРС Ботаника (Отрадо-Кубанское) –3,365 м3/ч.

Информация о ГРС Николенская отсутствует.

Расчетные расходы газа на ГРС (существующие и перспективные потребители) с закольцовкой ГРС Гулькевичи, ГРС Новоукраинская, ГРС Ботаника и ГРС Николенская на проектный срок согласно выполненному гидравлическому расчету газопроводов высокого давления (см. черт. 105-Г-2024-ГСН, листы 3-5) составят:

- ГРС Гулькевичи – 122,5123 тыс. м3/ч;
- ГРС Новоукраинская – 49,7390 тыс. м3/ч;
- ГРС Ботаника (Отрадо-Кубанское) – 21,0890 тыс. м3/ч;
- ГРС Николенская – 3,9903 тыс. м3/ч

Всего –197,3306 тыс. м3/ч

Выводы:

При достижении нагрузок на ГРС Гулькевичи свыше 33,000 тыс. м3/ч, ГРС Новоукраинская свыше 16,000 тыс. м3/ч и ГРС Ботаника (Отрадо-Кубанское) свыше 6,000 тыс. м3/ч необходима реконструкция ГРС для увеличения пропускной способности.

2. Система газоснабжения

2.1 Схема газоснабжения

Схема газоснабжения решена с учетом следующих факторов:

- местоположение ГРС;
- существующих межпоселковых газопроводов высокого давления;
- местоположение пункта редуцирования газа (ПРГ);
- существующей застройкой села.

Проектом предусматривается использование газа всеми категориями потребителей (ИЖС).

Схема газопроводов высокого давления принята тупиковая.

К газопроводу высокого давления на въезде в село по ул. Речная подключается пункт редуцирования газа (ПРГ) в шкафном исполнении.

Схема газопроводов низкого давления принята тупиковая и кольцевая.

К газопроводам низкого давления подключаются:

1. Существующие индивидуальные жилые дома (ИЖС).

Подробный перечень потребителей с. Приозерное, подключаемых к газопроводам низкого давления приведен в таблице 11.

Проектируемый пункт редуцирования газа (ПРГ) принят шкафного типа (ШРП) с основной и резервной линиями редуцирования и с одной выходной ниткой Р=0,003 МПа.

Конструктивное решение распределительных сетей газопроводов низкого давления, тип ШРП определены из расчета минимальных суммарных капиталовложений в сети и ШРП.

План межпоселковых газопроводов высокого давления представлен на чертеже 105-Г-2024-ГСН, лист 2, высокого и низкого давления с. Приозерное на чертеже 105-Г-2024-ГСН, лист 6, расчетные схемы газопроводов высокого давления представлены на чертежах 105-Г-2024-ГСН, листы 3-5, низкого давления на чертеже 105-Г-2024-ГСН, лист 7.

2.2. Расчетные показатели и расходы газа

2.2.1 Расчетные показатели потребителей газа

Учитывая новое строительство на свободных и реконструируемых территориях и техническую пригодность, для газификации жилого фонда проектом принято 100% охвата газоснабжением жилых зданий, при этом расход газа определен из учета местных отопительных установок.

Данные по категориям потребителей газа приведены в таблице 3, расчетные показатели по категориям потребителей газа приведены в таблице 4.

Таблица 3. Данные по категориям потребителей газа

Наименование улицы	Количество домовладений	Общественные здания (многокв. жилые дома)	Промышленные предприятия	Расход газа Q, м3/ч
1	**2**	**3**	**4**	**5**
ул. Речная	7	-	-	12,40
ул. Широкая	7	-	-	12,40

Часовой расход газа на 1 ИЖС составляет – 1,7714 м3/ч (см. ПЗ п. 2.2.4)

Таблица 4. Расчетные показатели по категориям потребителей газа

Наименование потребителей	Количество			Примечание
	Всего	Одноэтажная	многоэтажная	
1.Жилые дома				
а) на приготовление пищи и горя чей воды для хозяйственных и санитарно- гигиенических нужд (при наличии газовой плиты и централизованного горячего водоснабжения), количество жителей	-	-	-	
б) при наличии газовой плиты и газового водонагревателя (отсутствие центр. гор. водоснабжения), количество жителей	15	15	-	
в) при наличии газовой плиты и отсутствия газового водонагревателя, количество жителей	-	-	-	
г) на приготовление кормов для животных, количество животных				
- коров	22	22	-	
- свиней	-	-	-	
- лошадей	-	-	-	
д) подогрев воды для питья и санитарных целей, количество животных	22	22	-	
2. Предприятия торговли, бытового обслуживания населения (непроизводственного характера)				

2.2.2 Отопление

Отопление зданий предусматривается от местных отопительных установок.

Площадь жилых зданий подсчитана, исходя из принятой нормы отапливаемой площади на одного человека, и приведена в таблице 5. Покрытие тепловых нагрузок села на перспективу развития планируется в основном от местных отопительных установок.

Отапливаемая площадь жилых зданий приведена в таблице 5

Таблица 5. Отапливаемая площадь жилых зданий

Характеристика застройки	Газоснабжаемое население, тыс.чел	Норма жилой площади, на 1 чел.	Отапливаемая площадь зданий, тыс.м^2				
			Общая	местное		центральное	
				%	площадь	%	площадь
Одноэтажная	0,015	45	0,7	100	0,7		
Многоэтажная	-	-	-	-	-		
Итого	0,015	45	0,7	100	0,7		

2.2.3 Годовые расходы газа

Годовые расходы газа на индивидуально-бытовые нужды населения определены в соответствии с принятыми расчетными показателями по категориям потребителей, приведенными в таблице 4 и удельными нормами расхода газа, приведенными в таблице 6.

Удельные нормы расхода газа по индивидуально-бытовым нуждам определены исходя из норм количества теплоты, согласно СП 62.13330.2011* Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы» и теплоты сгорания используемого газа, равной Q(нр) = 8000 ккал/м3.

Годовые расходы газа мелкими предприятиями бытового обслуживания приняты в размере 5% от суммарного расхода газа на индивидуально-бытовые нужды населения.

Годовые расходы газа на нужды отопления жилого фонда определены по общепринятой формуле в соответствии с отапливаемой площадью (согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003».

Годовые расходы тепла и газа на нужды отопления жилого фонда приведены в таблицах 8, 9.

Расчетные годовые расходы газа по категориям потребителей приведены в таблице 7.

Таблица 6. Нормы расхода газа

Назначение расходуемого газа	Расход тепла Q тыс.ккал.год	Расход газа год. $м^3$ при Q(нр)=8000 ккал/$м^3$	Обоснование
1. Жилые дома			
а) на приготовление пищи и горячей воды для хозяйственных и санитарно-гигиенических нужд (при наличии газовой плиты и централизованного горячего водоснабжения) на 1 жителя	970	121,25	
б) при наличии газовой плиты и газового водонагревателя (отсутствие центр. гор. водоснабжения), на 1 жителя	2400	300	
в) при наличии газовой плиты и отсутствия газового водонагревателя, на 1 жителя	1430	178,75	
г) на приготовление кормов для животных (на 1 животное)			
- коров	2000	250	
- свиней	1000	125	
- лошадей	400	50	
д) подогрев воды для питья и санитарных целей (на 1 животное)	100	12,5	
2. Предприятия торговли, бытового обслуживания населения (непроизводственного характера)			
3. Коммунально-бытовые предприятия и учреждения			
а) бани на помывку			
-мытье без ванн	9,5	1,19	
-мытье в ваннах	12	1,5	
б) фабрики - прачечные			
-стирка белья в немеханизированных прачечных	3000	375	
-стирка белья в механизированных: прачечных	4500	562,5	
4. Предприятия общественного питания (столовые, рестораны на 1 обед, завтрак, ужин)			
-на приготовление обедов	1	0,13	
-на приготовление завтраков, ужинов	0,5	0,06	
5. Учреждения здравоохранения (больницы, родильные дома)			
-на приготовление пищи	760	95	
-на приготовление горячей воды для хозяйственно-бытовых нужд и лечебных процедур без стирки белья	2200	275	

Таблица 7. Расчетный годовой расход газа

Наименование потребителей	Расход газа тыс. м3			Примечание
	Всего	Одноэтаж-ная	много-этажная	
1.Жилые дома				
а) на приготовление пищи и горя чей воды для хозяйственных и санитарно- гигиениче-ских нужд (при наличии газовой плиты и цен-трализованного горячего водоснабжения)	-			
б) при наличии газовой плиты и газового во-донагревателя (отсутствие центр. гор. водо-снабжения)	4,5	4,5	-	
в) при наличии газовой плиты и отсутствия газового водонагревателя	-			
г) на приготовление кормов для животных	-			
- коров	5,5	5,5		
- лошадей	-	-		
д) подогрев воды для питья и санитарных целей для животных	0,28	0,28		
ИТОГО по п.1	10,28	10,28	-	
2. Предприятия торговли, бытового об-служивания населения (непроизводственно-го характера)	0,51	0,51	-	
ИТОГО по п.1-2	10,79	10,79	-	
3. Отопление жилых домов				
-от индивидуальных отопительных приборов	35,33	35,33	-	
-от котельной	-	-	-	
Общественные здания		-	-	
-отопление	-	-		
-вентиляция	-	-		
ИТОГО по п.3	35,33	35,33	-	
ИТОГО по п.1-3	46,12	46,12	-	

Таблица 8. Расчет часового и годового расхода тепла

Наименование потребителя	Максимальный часовой расход тепла, Гкал/час, при t(ро)= -20°С; t(рв)= 0°С			Среднечасовой расход тепла Гкал / час за отопительный период при t(ср)=+0,3°С			Годовой расход тепла, Гкал при NO = 157 дня		
	на отопление	на вентиляцию	на горячее водоснабжение	на отопление	на вентиляцию	на горячее водоснабжение	на отопление	на вентиляцию	на горячее водоснабжение
	Qo=Qo(жил)+Qo(общ) Qo(жил)=qF	Qв=Кв*Qo(общ)	Qгв(ср)=(ma(55-txз)/24)*1.2	Qo(ср)=Qo*(твн-tсро) /(твн-tро)	Qвср=Qв(тв н-tсро) /(твн-tро)	Qгвср=Qгвср*(55-tхл) /(55-txb	Qo(год)=24*Qоср*NO	Qв(год)=Z*Qвср*NO	Qгв(год)=24Qгвср*NO+24Qгвср
Жилая застройка одноэтажная	176.27*700*1.0e-6 =0.12	-	-	0.12*(18-(0,3)/(18-(-20) =0.06	-	-	24*0.06*157 =226.08	-	-
Жилая застройка многоэтажная	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общественные здания	-								
ИТОГО	0.12	0.00	0.00	25.25	0.00	0.00	226.08	0.00	0.00

Таблица 9. Расчет часового и годового расхода газа

Наименование потребителя	Расход газа B=(Q*1.0E+6*1.02*1.07)/ (Qmp*n) Часовой, $м^3$/час				Расход газа B=(Q*1.0e+6)/(Qpm*n) Годовой, тыс. $м^3$				Примечание
	на отопление	на вентиляцию	на горячее водоснабжение	Итого	на отопление	на вентиляцию	на горячее водоснабжение	Итого	
Жилая застройка одноэтажная	(0.12*1.0e+6) /(8000*0.8) =18.75	-	-	18.75	(226.08*1000)/ (8000*0.8) =35.33	-	-	35.33	-
Жилая застройка многоэтажная	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общественные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО	18.75	0.00	0.00	18.75	35.33	0.00	0.00	35.33	

2.2.4 Часовые расходы газа

Расчетной величиной для определения диаметров газопроводов являются максимально-часовые расходы газа, определяемые исходя из годового расхода газа и числа часов использования максимума каждой категорией потребителей отдельно.

По группе индивидуально-бытовых потребителей газа число часов использования максимума принято в соответствии с СП 62.13330.2011* Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы», в зависимости от численности газоснабжаемого населения, проживающего в селе.

Максимально-часовые расходы тепла и газа на отопление жилых зданий определены по формуле согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» в соответствии с отапливаемой площадью, и приведены в таблицах 8, 9.

Согласно выполненных расчетов максимальный расчетный часовой расход газа на с. Приазовское составляет 24,8 м3/ч (ИЖС - 14 домовладений).

Средний расчетный часовой расход газа на 1 ИЖС составит – 1,7714 м3/ч.

В каждом ИЖС для нужд пищеприготовления предусматривается установка газовой плиты ПГ-4, для нужд отопления и ГВС – установка двухконтурного котла мощностью не более 24 кВт (возможна установка отопительного котла мощностью 11-13 кВт и водонагревателя ВПГ мощностью до 20 кВт).

Максимальный часовой расход газа газоиспользующим оборудованием на 1 ИЖС составит 4,2 м3/час (не более 5,0 м3/час).

Результаты расчетов максимально-часовых расходов газа по селу по всем категориям потребителей приведены в таблице.

В сводной таблице 11 приведены равномерно-распределенные нагрузки на сетях низкого давления с. Приозерное.

Таблица 10. Расчетный часовой расход газа по категориям потребителей

Наименование потребителей	Расход газа $м^3$ /ч			Примечание
	Всего	Одно-этажная	Много-этажная	
1.Жилые дома				
а) на приготовление пищи и горя чей воды для хозяйственных и санитарно- гигиенических нужд (при наличии газовой плиты и централизованного горячего водоснабжения)	-	-	-	
б) при наличии газовой плиты и газового водонагревателя (отсутствие центр. гор. водоснабжения)	2,5	2,5	-	
в) при наличии газовой плиты и отсутствия газового водонагревателя	-	-	-	
г) на приготовление кормов для животных				
- коров	3,06	3,06	-	
- лошадей	-	-	-	
д) подогрев воды для питья и санитарных целей для животных	0,16	0,16	-	
ИТОГО по п.1	5,72	5,72	-	
2. Предприятия торговли, бытового обслуживания населения (непроизводственного характера)	0,29	0,29	-	
ИТОГО по п.1-2	6,01	6,01	-	
3. Отопление жилых домов				
-от индивидуальных отопительных приборов	18,75	18,75	-	
-от котельной	-	-	-	
Общественные здания				
-отопление	-	-	-	
-вентиляция	-	-	-	
ИТОГО по п.3	18,75	18,75	-	
ИТОГО по п.1-3	24,8	24,8	-	

Таблица 11. Сводная таблица часовых и годовых расходов газа

Наименование населенного пункта	Газоснабжаемое население, чел.	Число часов максимума	Равномерно-распределенные нагрузки на сетях низкого давления			
			Индивидуально бытовые нужды			Всего
			Жилые дома	Прочие потребители 5%	Отопление жилых домов от индивидуальных приборов	
с. Приозерное Гирейское городское поселение Гулькевичский район	15	1800	Годовые расходы, тыс. м³			
			10,28	0,51	35,33	46,12
			Часовые расходы, тыс. м³			
			5,72	0,29	18,75	24,8

2.3 Гидравлический расчет газопроводов

Диаметры газопроводов высокого и низкого давления определены гидравлическим расчетом из условий нормального и экономичного газопотребления всех потребителей в часы максимального газопотребления при максимально-допустимых перепадах давления.

Гидравлический расчет газопроводов высокого, среднего и низкого давлений выполнен на ПЭВМ по программе "ГИДРА".

Расчетное давление газа принято:

- на сетях высокого давления на входе в пункт редуцирования газа (ШРП) свыше 0,3 до 0,6 МПа включительно;

- на сетях низкого давления на выходе из ШРП –до 0,003 МПа включительно.

Расчетный перепад давления в распределительных сетях высокого давления принят не более 0,3 МПа, низкого давления не менее 0,0018 МПа при давлении газа на выходе из ШРП -0,003 МПа.

Результаты гидравлического расчета газопроводов высокого давления Р=0,6 МПа приведены на чертежах 105-Г-2024-ГСН, листы 3-5, газопроводов низкого давления на чертеже 105-Г-2024-ГСН, лист 7

2.4 Точка подключения

Подключение с. Приозерное предусматривается к существующему подземному газопроводу высокого давления Ду200, проложенному в западной пром. зоне в г. Гулькевичи. Расчетное давление в точке подключения Р=0,409 МПа.

2.5 Проектные решения

В результате гидравлического расчета газопроводов высокого и низкого давления определено, что для подключения к газораспределительной сети и надежного газоснабжения с. Приозерное необходимо:

1. Запроектировать и построить подземный газопровод высокого давления из полиэтиленовой Де63х5,8 мм от точки подключения до места установки проектируемого пункта редуцирования газа (ШРП), ориентировочной протяженностью 2100 м;
2. Запроектировать и построить пункт редуцирования газа в шкафном исполнении (ШРП) по ул. Речная;
3. Запроектировать и построить распределительные газопроводы низкого давления из полиэтиленовых труб Де63х5,8 мм в подземном исполнении по улицам Речная и Широкая, ориентировочной протяженностью 480 м.

Результаты гидравлического расчета газопроводов высокого давления см. черт. 105-Г-2024-ГСН, листы 3-5.

Результаты гидравлического расчета газопроводов низкого давления приведены на черт. 105-Г-2024-ГСН, лист 7.

2.6 Пункт редуцирования газа

Для обеспечения природным газом объектов ИЖС с. Приозерное и снижения давления газа с высокого Р=0,6 МПа до низкого Р=0,003 МПа и поддержания его на заданном уровне предусматривается установка пункта редуцирования газа шкафного типа (ШРП) с двумя линиями редуцирования (основной и резервной), с одним выходом.

Размер и типы регуляторов подобраны по расчетной нагрузке и расчетному давлению газа на входе и выходе из ШРП.

Характеристика пункта редуцирования газа приведена в таблице 12

Таблица 12. Характеристика пункта редуцирования газа

Наименование	Расчетная нагрузка, $м^3/ч$	Давление на входе, МПа	Давление на выходе, МПа	Диаметр на входе, мм	Диаметр на выходе, мм	Тип ГРПШ (тип регуляторов)	Пропускная способность $м^3/ч$
ШРП по ул. Речная	24,8	0,408	0,003	50	50	ГРПШ-04-2У1 (РДНК-400)	160

2.7 Газопроводы и сооружения на них

Прокладка проектируемых газопроводов высокого и низкого давления предусмотрена в подземном исполнении из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11, изготовленных в соответствии с ГОСТ Р58121.2-2018, СП 62.13330.2011* «Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы».

Диаметры проектируемых газопроводов приняты согласно гидравлическому и прочностному расчетам, с учетом бесперебойного газоснабжения в часы максимального потребления газа при максимально допустимых потерях давления газа.

Диаметры газопроводов и их протяженность приведены на расчетных схемах газопроводов высокого и низкого давления на чертежах 105-Г-2024-ГСН, листы 3-5, 6.

Глубина заложения газопроводов принята не менее 1,0 м до верха трубы.

Для секционирования газопроводов сети газораспределения предусматривается установка отключающей запорной арматуры шаровых кранов подземной установки с выводом узла управления под ковер (для защиты от механических повреждений), с герметичностью затвора по классу «А» по ГОСТ 9544-2015.

Для исключения проникновения газа вдоль подземных инженерных коммуникаций и загазованности подвалов и технических подполий зданий и сооружений в случае разгерметизации газопровода владельцы зданий должны выполнить герметизацию (уплотнение) вводов и выпусков инженерных коммуникаций, проходящих через подземную часть ограждающих конструкций на расстоянии 15 м от зданий всех назначений.

Эксплуатирующая организация должна производить проверку на загазованность колодцев, цокольных и подвальных этажей зданий. При обнаружении загазованности сооружений по трассе газопровода или утечки газа немедленно известить аварийно-диспетчерскую службу, жильцов дома, прохожих о загазованности и недопустимости применения открытого огня, пользования электроприборами и необходимости проветривания помещений.

2.8 Защита газопроводов от коррозии

Активная защита подземных газопроводов из полиэтиленовых труб, а также стальных вставок длиной не более 10м на линейной части полиэтиленовых газопроводов и участков соединения «полиэтилен-сталь» не предусматривается.

Пассивная защита подземных участков газопроводов из стальных труб и стальных футляров на газовых стояках предусматривается изоляцией усиленного типа по ГОСТ 9.602-2016.

После монтажа надземные газопроводы покрыть двумя слоями грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-2020 и двумя слоями масляной краски по ГОСТ 8292-85, предназначенных для наружных работ, при расчетной температуре наружного воздуха в районе строительства.

3. Обслуживание системы газоснабжения

Для эксплуатации и аварийно-диспетчерского обслуживания систем газоснабжения и проведения планово-предупредительного ремонта и аварийных работ, а также для каждодневной работы по эксплуатации газового хозяйства рекомендуется использовать существующий газовый участок в г. Гулькевичи, который является Филиалом №5 АО «Газпром газораспределение Краснодар».

Приложение № 1
к Контракту № 105-Г-2024
от «04» июня 2024

Задание на проектирование

Проектная документация «Схема газоснабжения с. Приозерное Гулькевичского района Краснодарского края»

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1	2	3
1.	Заказчик	Администрация Гирейского городского поселения Гулькевичского района 352162, Краснодарский край, Гулькевичский район, пгт. Гирей, ул. Почтовая, 2 тел. 8 (86160) 27-3-26, 27-3-11 Email:girey.cityhall@mail.ru
2.	Полное наименование объекта	Проектная документация «Схема газоснабжения с. Приозерное Гулькевичского района Краснодарского края»
3.	Месторасположение объекта	352162, Краснодарский край, Гулькевичский район, Гирейское городское поселение, с. Приозерное
4.	Сроки выполнения работ	Начало работ: с даты заключения Контракта, получения аванса и исходных данных для проектирования. Окончание работ: 90 календарных дней со дня заключения Контракта, получения аванса и исходных данных
5.	Требования к подрядной организации (наличие допуска СРО)	В соответствии со ст.55.8. "Градостроительного кодекса Российской Федерации" от 29.12.2004 № 190-ФЗ (далее – ГрК РФ), к Подрядчику предъявляется следующее требование: - членство в саморегулируемой организации (далее – СРО) в области архитектурно-строительного проектирования, имеющей компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств. Членство в СРО не требуется унитарным предприятиям, государственным и муниципальным учреждениям, юр. лицам с госучастием в случаях, которые перечислены в ч. 2.1 ст. 47 и ч. 4.1 ст. 48 ГрК РФ. Действующая выписка из реестра членов саморегулируемой организации (или её копия) по форме, установленной Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от **04.03.2019 г. № 86** «Об утверждении формы выписки из реестра членов саморегулируемой организации»
6.	Форма, сроки и порядок оплаты выполненных работ	Заказчик перечисляет Исполнителю авансовый платеж в размере 30 % от цены контракта после подписания Сторонами контракта. Окончательная оплата выполненных работ по контракту в размере 70% от цены контракта производится Заказчиком после подписания Сторонами акта выполненных работ. Сроки выполнения работ: 90 календарных дней после подписания Контракта, получения авансового платежа в размере 30% от цены Контракта и исходных данных
7.	Вид цены	Цена Контракта является твердой и определяется на весь срок исполнения Контракта. При заключении и исполнении Контракта изменение его условий не допускается, за исключением случаев, предусмотренных статьей 34 и 95 Федерального закона от 05.04.2013 года № 44-ФЗ
8.	Основные технико-экономические показатели	Технико-экономические показатели уточнить при проектировании. Учесть наличие коммунально-бытовых и промышленных (при наличии) предприятий. Предусмотреть максимальное использование полиэтиленовых труб
9.	Требования к технологии, режиму предприятия и основному оборудованию	Режим работы круглосуточный, круглогодичный. Технологию, оборудование, строительные решения, организацию строительства и эксплуатации объекта предусмотреть в соответствии с действующими нормами РФ.
10.	Объем выполняемых работ	Разработать схему газоснабжения с. Приозерное в соответствии с генеральным планом поселения с учетом перспективы развития, предусмотренной генеральным планом. За источник газоснабжения принять ГРС г. Гулькевичи Давление газа на выходе из ГРС принять - 0,6 МПа.

		Просчитать пропускную способность газопроводов после ГРС с учетом газоснабжения существующих и перспективных потребителей х. Чередниковский, г. Гулькевичи, п. Гирей, с.Майкопское, х. Духовский, п. Подлесный, п. Лесодача, х. Красная Поляна, п. Венцы, п. Заря, п. Крупский, п. Лебяжий, с. Приозерное, х. Тельман, х. Самойлов, п. Комсомольский, х. Машевский Гулькевичского района Гидравлический расчет пропускной способности газопроводов выполнить с учетом закольцовки с ГРС ст. Отраднокубанская (Рвых.=0,6 МПа), ГРС с. Новоукраинское (Р вых.=0,6 МПа), ГРС с. Николенское (Р вых.=0,6 МПа) и решений, принятых в схеме гидравлического расчета МО «Гулькевичский район» Краснодарского края, выполненной АО «Газпром Промгаз» в 2017г.
11.	Требования по вариантной разработке	Не требуется.
12.	Выделение очередей	Разработка схемы газоснабжения выполняется в один этап.
13.	Требования по разработке и подготовке исходно-разрешительной документации	Заказчик предоставляет технические условия АО «Газпром газораспределение Краснодар» исх. ТУ 23.05.2024/03-03-34 на корректировку схемы газоснабжения с. Приозерное Гулькевичского района Краснодарского края. Исходно-разрешительную документацию, необходимую для разработки схемы газоснабжения, представляет Заказчик.
14.	Требования к выполнению согласований	Проектировщик согласовывает разработанную схему газоснабжения с АО «Газпром газораспределение Краснодар»
15.	Требования к качеству разработанной схемы газоснабжения	Схему газоснабжения разработать в соответствии с СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002» (с изм. № 1, 2, 3, 4); СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб» и другими нормативно-правовыми документами. Графические, текстовые материалы должны быть выполнены согласно требованиям ГОСТ Р 21.101-2020 "Национальный стандарт Российской Федерации. Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации" Разработанная схема газоснабжения передаётся: - Заказчику в 3-х экземплярах и один экземпляр на электронном носителе; - АО «Газпром газораспределение Краснодар» в 1-ом экземпляре и один экземпляр на электронном носителе
16.	Особые условия	Проектная организация: В разрабатываемой документации применяет эффективные отечественные и зарубежные технологии, обеспечивающие выполнение требований действующего законодательства по безопасности и экономичной эксплуатации объекта, максимальное соответствие его конструктивных параметров российским условиям, значительный опыт правильного выбора оборудования для конкретных условий эксплуатации, в том числе на основе технологических испытаний, а также развитую систему сервисного обслуживания, основанную на адаптированной под российские условия элементной базе.

ЗАКАЗЧИК
Глава Гирейского городского поселения Гулькевичского района

_____ Р.А. Алексеенко

м.п.

ИСПОЛНИТЕЛЬ
Директор ООО «ДАГ»

_____ Н.В. Попова

м.п.

Акционерное общество
«Газпром газораспределение Краснодар»
(АО «Газпром газораспределение Краснодар»)

ул. Строителей, д. 23, г. Краснодар,
Краснодарский край, Российская Федерация, 350051
тел.: +7 (861) 279-36-11, факс: +7 (861) 224-46-62
e-mail: kkg@gazpromgk.ru
ОКПО 03322313, ОГРН 1022301189790, ИНН 2308021656, КПП 230801001

АО "Газпром
газораспределение Краснодар"
Исходящие ТУ
30.07.2024 / 03-03/42

на №

**Администрации
Гирейского городского
поселения
Гулькевичского района**

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на разработку схемы газоснабжения с. Приозерное Гулькевичского района Краснодарского края (взамен технических условий от 23.05.2024 г. № 03-03/34)

1. За источник газоснабжения принять ГРС Гулькевичи. Информацию о расчетной нагрузке на ГРС направить в ООО «Газпром трансгаз Краснодар».

2. Давление газа на выходе из ГРС Гулькевичи принять 0,6 МПа.

3. Разработать схему газоснабжения с. Приозерное в соответствии с ГОСТ Р 21.101-2020 и генеральным планом поселения с учетом перспективы развития, предусмотренной генеральным планом.

4. Схему согласовать с администрацией муниципального образования Гирейского городского поселения Гулькевичского района.

5. Просчитать пропускную способность газопроводов после ГРС с учетом газоснабжения существующих и перспективных потребителей х. Черединовский, г. Гулькевичи, п. Гирей, с. Майкопское, х. Духовский, п. Подлесный, п. Лесодача, х. Красная Поляна, п. Венцы, п. Заря, п. Крупский, п. Лебяжий, с. Приозерное, х. Тельман, х. Самойлов, п. Комсомольский, х. Машевский Гулькевичского района и закольцовки с ГРС ст. Отраднокубанская, ГРС с. Новоукрайнское и ГРС Николенская.

Гидравлический расчет пропускной способности газопроводов выполнить с учетом закольцовки с ГРС Отрадокубанская (Рвых.=0,6 МПа), ГРС Николенская (Рвых.=0,6 МПа), и решений, принятых в схеме гидравлического расчета МО «Гулькевичского район» Краснодарского края, выполненной АО «Газпром Промгаз» в 2017 г.

При необходимости запроектировать строительство лупингов или при наличии обоснования – замену существующих газопроводов.

6. Схемой газоснабжения предусмотреть:

6.1. Расчет максимальных часовых расходов газа на индивидуально-бытовые нужды населения, отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение

жилых и общественных зданий, отопление и нужды планируемых к подключению к сетям газораспределения производственных и коммунально-бытовых объектов в соответствии с требованиями СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб».

Часовой расход газа на газифицированные объекты капитального строительства (производственные и коммунально-бытовые) определять как сумму максимальных часовых расходов газа всем газоиспользующим оборудованием, установленным на объекте.

6.2. В пояснительной записке, в виде табличных данных: перечень всех подключенных и (или) планируемых к подключению к сетям газораспределения (перспективных) потребителей по категориям (домовладения, многоквартирные дома, коммунально-бытовые, производственные, сельскохозяйственные объекты и котельные) с указанием адреса или месторасположения, порядкового номера на плане газопроводов, часового расхода газа и точки подключения к сети газораспределения с техническими характеристиками (способ прокладки, категория давления газопровода, диаметр газопровода).

6.3. В пояснительной записке, в виде табличных данных: поадресный перечень объектов, теплоснабжение которых осуществляется и (или) будет осуществляться от централизованных котельных, подключенных и/или планируемых к подключению к сети газораспределения.

6.4. В пояснительной записке указать информацию о проектах, на основе которых выполнялась работа.

6.5. В графической части документации, в расчетной схеме газопроводов низкого давления, на расчетных участках с распределенной нагрузкой (в виде выносок): перечень и количество потребителей по категориям с порядковыми номерами в соответствии со сведениями в пояснительной записке. На плане газопроводов отобразить порядковые номера потребителей в соответствии со сведениями в пояснительной записке.

6.6. В графической части документации в расчетной схеме газопроводов низкого давления существующие и планируемые к подключению объекты капитального строительства с расходом газа свыше 10 м3/ч необходимо указывать как сосредоточенные потребители.

6.7. В графической части документации показать объекты капитального строительства: ранее подключенные и перспективные.

6.8. Размерность величин необходимо принимать:

- расход газа – м3/ч;

- длинна: газопроводы высокого и среднего давления – км, газопроводы низкого давления – м;

- давление: газопроводы высокого и среднего давления – МПа, газопроводы низкого давления – кгс/м2.

6.9. Расчетные схемы газопроводов низкого, среднего и высокого давлений оформить раздельно и указать направления потоков газа.

6.10. Применение труб из полимерных материалов, современного оборудования, шаровых кранов, шкафных и блочных ГРП, ПУРГ, в соответствии с требованиями нормативных документов. Для контроля параметров и предотвращения аварий на газорегуляторных пунктах рекомендуем предусмотреть систему телеметрии. Для определения требований по установке ПУРГ с измерительным комплексом обратиться в газоснабжающую организацию.

7. В случае необходимости разделения проектирования и строительства сетей газораспределения по очередям (этапам) в объем первой(-го) очереди (этапа) строительства включить объекты с расходом газа, обеспечивающим устойчивую работу газорегулирующего оборудования. Объем первой(-го) очереди (этапа) строительства согласовать с АО «Газпром газораспределение Краснодар».

8. Схему изготовить в специализированной организации, получившей допуск на выполнение проектных работ от саморегулируемой организации.

9. Схему газоснабжения предоставить на согласование в АО «Газпром газораспределение Краснодар» на бумажном носителе в 2-х экземплярах и в электронном виде, в том числе рабочий файл гидравлического расчета.

Срок действия технических условий: 2 года.

Заместитель главного инженера **А.Н. Самойленко**

А.В. Деньковец
(861) 279-33-41

Акционерное общество
«Газпром газораспределение Краснодар»
(АО «Газпром газораспределение Краснодар»)

ул. Строителей, д. 23, г. Краснодар,
Краснодарский край, Российская Федерация, 350051
тел.: +7 (861) 279-36-11, факс: +7 (861) 224-46-62
e-mail: kkg@gazpromgk.ru
ОКПО 03322313, ОГРН 1022301189790, ИНН 2308021656, КПП 230801001

АО "Газпром
газораспределение Краснодар"
Исходящее письмо
04.12.2024 / 03-16/5023

на №_____

Директору ООО «ДАГ»

Н.В. Поповой

О согласовании схемы газоснабжения

Уважаемая Наталья Владиславовна!

На Ваше письмо от 21.11.2024 г. № 84 (вх. от 22.11.2024 г. № 8295) о согласовании документации по объекту: «Схема газоснабжения с. Приозерное Гулькевичского района Краснодарского края» (шифр: 105-Г-2024-ГСН) сообщаем, что документация выполнена в соответствии с техническими условиями от 03.07.2024 г. № 03-03/42.

Заместитель главного инженера **А.Н. Самойленко**

А.В. Деньковец
8(861) 279-33-41

АДМИНИСТРАЦИЯ
ГИРЕЙСКОГО ГОРОДСКОГО
ПОСЕЛЕНИЯ
ГУЛЬКЕВИЧСКОГО РАЙОНА
Почтовая ул., д. 2, пгт. Гирей,
Гулькевичский район, Краснодарский край,
352162, тел. (86160) 2-73-26, факс (86160) 2-73-26,
E-mail: girey.cityhall@mail.ru
https: //gireygp.ru
21.11.2024 № 02-01-16/2198
на № 83 от 20.11.2024 г.

Директору ООО «ДАГ»

Поповой Н.В.

О согласовании схем

Уважаемая Наталия Владиславовна!

Рассмотрев проектную документацию, изготовленную в рамках заключенных контрактов № 104-Г-2024 и № 105-Г-2024 от 04.06.2024 г:

1. «Схема газоснабжения СТ «Кубанские Зори» Гулькевичского района Краснодарского края»;

2. «Схема газоснабжения с. Приозерное Гулькевичского района Краснодарского края» сообщаю.

Администрация Гирейского городского поселения Гулькевичского района согласовывает вышеуказанные проекты.

Глава Гирейского городского поселения
Гулькевичского района Р. А. Алексеенко

Вихарева Лариса Евгеньевна
8(86160) 27-3-84

АДМИНИСТРАЦИЯ
ГИРЕЙСКОГО ГОРОДСКОГО
ПОСЕЛЕНИЯ
ГУЛЬКЕВИЧСКОГО РАЙОНА
Почтовая ул., д. 2, пгт. Гирей,
Гулькевичский район, Краснодарский край,
352162, тел. (86160) 2-73-26, факс (86160) 2-73-26,
E-mail: girey.cityhall@mail.ru
https: //gireygp.ru

18.06.2024 № 02-01-18/1070
на №_____от_____

Директору ООО «ДАГ»

Поповой Н.В.

О направлении информации

Уважаемая Наталия Владиславовна!

В целях выполнения работ по контрактам № 104-Г-2024 и № 105-Г-2024 на выполнение работ для муниципальных нужд от 04 июня 2024 г, направляем следующую информацию.

По состоянию на 01.01.2024 г, численность жителей на территории с. Приозерного – 15 человек, расположено - 14 дворов, 22 головы КРС.

На территории садоводческого товарищества «Кубанские зори» численность жителей - 80 человек, расположено - 40 дворов, КРС – отсутствует.

Социальные объекты, с/х предприятия, предприятия на вышеуказанных территориях – отсутствуют.

Перспективной застройки ИЖС населенных пунктов - не планируется.

Глава Гирейского городского поселения
Гулькевичского района Р. А. Алексеенко

Вихарева Лариса Евгеньевна
8(86160) 27-3-84

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности транспортировки газа для целей определения возможности технологического присоединения к газораспределительным сетям по состоянию на 1 октября 2024 года

Постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547 утверждены «Правила подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспр газотранспортными организациями информации по каждой газораспределительной станции. В этой связи ООО «Газпром трансгаз Краснодар» выдачу согласований технической возможности транспортировки газа не осуще технических условий на технологическое присоединение к сетям газораспределения необходимо обращаться в газораспределительную организацию, к сетям которой предполагается подключение

№ п/п	Субъект Российской Федерации	Наименование газораспределительной станции (далее — ГРС)	Проектная мощность (производительность) ГРС(ТВПС), тыс.м3/час	Загрузка ГРС, тыс.м3/час	Суммарный объем газа по действующим техническим условиям на подключение (в том числе суммарный газа в рамках догазификации), тыс.м3/час	Наличие (дефицит) пропускной способности, тыс.м3/час (% от проектной мощности ГРС)		Наличие уведомления газораспределительной организации об отклоненных заявках и заключенных договоров в рамках догазификации со сроком технологического подключения при увеличении пропускной способности с указанием величины превышения (% от пропускной способности ГРС)	План пропу Осно
	1	2	3	4	5	6		7	8
КРАСНОДАРСКИЙ КРАЙ									
1	Краснодарский край	ГРС 2-я Пятилетка							
		выход 1: на п. Красногвардеец [2]	1,200	0,597	0,124	0,479	(39,9%)	—	—
		выход 2: на с-з «2-я Пятилетка» [2]	2,300	1,027	0,069	1,204	(52,4%)	—	—

		выход 1: на Афипскую ТЭЦ выход 2: на пгт.Афипский							
13	Краснодарский край	ГРС Батуринская	10,000	2,449	0,651	6,900	(69%)	—	—
14	Краснодарский край	ГРС Белая Глина [5]	10,000	7,596	1,479	0,925	(9,2%)	—	—
15	Краснодарский край	ГРС Белореченск [2]	70,000	31,901	15,943	22,156	(31,7%)	—	—
16	Краснодарский край	ГРС Березанская	10,000	3,462	0,665	5,873	(58,7%)	—	—
17	Краснодарский край	ГРС Болгов	10,000	1,105	0,102	8,793	(87,9%)	—	—
18	Краснодарский край	ГРС Ботаника [3]	6,000	3,365	2,990	0,000	(0%)	АО «Газпром газораспределение Краснодар» от 08.10.2024 № 43–04/3943 (превышение ТВПС ГРС на 0,2%)	ПРГиI
19	Краснодарский край	ГРС Бриньковская [2]	5,000	3,185	0,148	1,667	(33,3%)	—	—
20	Краснодарский край	ГРС Брюховецкая	40,000	9,718	0,471	29,811	(74,5%)	—	—
21	Краснодарский край	ГРС Васюринская [5]	10,000	6,253	3,746	0,001	(0%)	АО «Газпром газораспределение Краснодар» от 08.10.2024 № 43–04/3943 (превышение ТВПС ГРС на 0,9%)	—
22	Краснодарский край	ГРС Верхнебаканский [2, 5]	3,100	1,984	0,989	0,127	(4,1%)	АО «Газпром газораспределение Краснодар» от 08.10.2024 № 43–04/3943 (превышение ТВПС ГРС на 571,7%)	—
23	Краснодарский край	ГРС Верхнебаканский ЦЗ [(П) 2, 5]	58,300	58,169	0,000	0,131	(0,2%)	—	—
24	Краснодарский край	ГРС Воздвиженская [2]	8,000	1,010	0,127	6,863	(85,8%)	—	—
25	Краснодарский край	ГРС Вознесенская	10,000	1,658	1,491	6,851	(68,5%)	—	—

37	Краснодарский край	ГРС Гришковская	3,000	0,894	0,141	1,966	(65,5%)	—	—
38	Краснодарский край	ГРС Гулькевичи [2]	33,000	22,366	8,090	2,544	(7,7%)	—	—
39	Краснодарский край	ГРС Дагомыс [5]	10,000	8,874	1,125	0,001	(0%)	АО «Газпром газораспределение Краснодар» от 08.10.2024 № 43–04/3943 (превышение ТВПС ГРС на 2,9%)	ПРГиI
40	Краснодарский край	ГРС Джигинка [3]	10,000	7,408	12,614	0,000	(0%)	АО «Газпром газораспределение Краснодар» от 08.10.2024 № 43–04/3943 (превышение ТВПС ГРС на 45,6%)	ПРГиI
41	Краснодарский край	ГРС Динская	38,000	15,599	7,076	15,325	(40,3%)	—	—
42	Краснодарский край	ГРС Днепровская	10,000	4,050	1,184	4,766	(47,7%)	—	—
43	Краснодарский край	ГРС Долгогусево							
		выход 1: на ст. Бжедуховскую [5]	14,000	7,328	6,671	0,001	(0%)	АО «Газпром газораспределение Краснодар» от 08.10.2024 № 43–04/3943 (превышение ТВПС ГРС на 0,3%)	—
		выход 2: на ООО «ЕвроХим-БМУ»	70,000	16,844	5,994	47,162	(67,4%)	—	—
44	Краснодарский край	ГРС Должанская	10,000	2,156	0,649	7,195	(72%)	—	—
45	Краснодарский край	ГРС Дядьковская [3]	3,000	2,329	0,621	0,050	(1,7%)	АО «Газпром газораспределение Краснодар» от 08.10.2024 № 43–04/3943 (превышение ТВПС ГРС на 8,9%)	ПРГиI
46	Краснодарский край	ГРС Ейск							
		выход 1: на АГНКС г. Ейск	4,000	0,552	0,000	3,448	(86,2%)	—	—
		выход 2: на г. Ейск	71,000	32,435	13,832	24,733	(34,8%)	—	—

111	Краснодарский край	ГРС Новомихайловское	10,000	1,947	0,258	7,795	(78%)	—	—
112	Краснодарский край	ГРС Новониколаевская	3,000	1,027	0,062	1,911	(63,7%)	—	—
113	Краснодарский край	ГРС Новопавловская [2]	4,000	3,102	0,040	0,858	(21,5%)	—	—
114	Краснодарский край	ГРС Новоплатнировская	10,000	1,453	0,127	8,420	(84,2%)	—	—
115	Краснодарский край	ГРС Новопокровская [4] выход 1: на ст.Новопокровская, сах.завод выход 2: Население ст.Новопокровская	10,000	10,000	1,958	0,000	(0%)	АО «Газпром газораспределение Краснодар» от 08.10.2024 № 43–04/3943 (превышение ТВПС ГРС на 7,9%)	ПРГиI
116	Краснодарский край	ГРС Новоукраинская [2]	16,000	9,024	1,004	5,972	(37,3%)	АО «Газпром газораспределение Краснодар» от 08.10.2024 № 43–04/3943 (превышение ТВПС ГРС на 53,7%)	ПРГиI
117	Краснодарский край	ГРС ОПХ Калинина	10,000	4,866	0,576	4,558	(45,6%)	—	—
118	Краснодарский край	ГРС Ордынская	10,000	2,380	0,258	7,362	(73,6%)	—	—
119	Краснодарский край	ГРС Отрадная [5]	15,000	11,519	3,426	0,055	(0,4%)	АО «Газпром газораспределение Краснодар» от 08.10.2024 № 43–04/3943 (превышение ТВПС ГРС на 23%)	—
120	Краснодарский край	ГРС Отрадная-1	4,200	0,484	0,012	3,704	(88,2%)	—	—
121	Краснодарский край	ГРС Павловская [2]	40,000	24,520	10,722	4,758	(11,9%)	—	—
122	Краснодарский край	ГРС Павловский [2]	2,330	1,695	0,353	0,282	(12,1%)	—	—

«Д А Г»

Общество с ограниченной ответственностью

Юр. адрес: 350000 г. Краснодар, ул. Красная, 113 Тел./факс: 8 (861) 251-67-19,
E-mail: dag-expert@mail.ru ОГРН 1022301208291 ИНН 2308006760 КПП 230801001, БИК 044525104
Р/С 40702810609500004362 К/С 30101810745374525104 Банк: ООО «Банк Точка» г. Москва

Исх. № 82 от 12.11.2024г.

Главному инженеру-
первому заместителю
генерального директора
ООО «Газпром трансгаз Краснодар»
С.Г. Шабля

[Об увеличении нагрузки на ГРС]

Уважаемый Сергей Геннадьевич!

Для газоснабжения СТ «Кубанские Зори» и с. Приозерное Гулькевичского района по техническим условиям АО «Газпром газораспределение Краснодар» исходящие ТУ от 17.05.2024 г. № 03-03/32 и ТУ от 03.07.2024 г. № 03-03/42 источником газоснабжения СТ «Кубанские Зори» и с. Приозерное принята ГРС Гулькевичи с давлением газа на выходе 0,6 МПа с закольцовкой с ГРС Ботаника (Отрадо-Кубанская), ГРС Новоукраинская и ГРС Николенская с давлением на выходе 0,6 МПа.

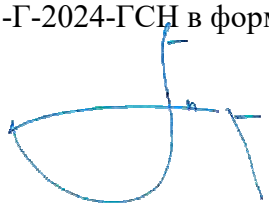
Прошу Вас согласовать увеличение нагрузок на ГРС согласно разработанных проектов:

1. «Схема газоснабжения СТ «Кубанские Зори» Гулькевичского района Краснодарского края», шифр проекта № 104-Г-2024-ГСН
2. «Схема газоснабжения с. Приозерное Гулькевичского района Краснодарского края», шифр проекта № 105-Г-2024-ГСН
   - на ГРС Гулькевичи с расходом газа 33,000 тыс. м3/ч (проектная мощность ГРС) до 122,5123 тыс. м3/ч (расчетная нагрузка на ГРС);
   - на ГРС Новоукраинская с расходом газа 16,000 тыс. м3/ч (проектная мощность ГРС) до 49,7390 тыс. м3/ч (расчетная нагрузка на ГРС);
   - на ГРС Ботаника (Отрадо-Кубанская) с расходом газа 6,000 тыс. м3/ч (проектная мощность ГРС) до 21,0890 тыс. м3/ч (расчетная нагрузка на ГРС).

   Информация о ГРС Николенская отсутствует.

Приложения:

1. Проект «Схема газоснабжения СТ «Кубанские Зори» Гулькевичского района Краснодарского края», шифр проекта № 104-Г-2024-ГСН в формате PDF
2. Проект «Схема газоснабжения с. Приозерное Гулькевичского района Краснодарского края», шифр проекта № 105-Г-2024-ГСН в формате PDF

Директор  Попова Н.В.

ГИП Антонова Г.В.
Моб. 8-918-439-77-38

АССОЦИАЦИЯ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОБЩЕРОССИЙСКАЯ НЕГОСУДАРСТВЕННАЯ НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ – ОБЩЕРОССИЙСКОЕ МЕЖОТРАСЛЕВОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ РАБОТОДАТЕЛЕЙ «НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ВЫПОЛНЯЮЩИХ ИНЖЕНЕРНЫЕ ИЗЫСКАНИЯ, И САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ»

2308006760-20241113-0801
(регистрационный номер выписки)

13.11.2024
(дата формирования выписки)

ВЫПИСКА
из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах

Настоящая выписка содержит сведения о юридическом лице (индивидуальном предпринимателе), осуществляющем подготовку проектной документации:

Общество с ограниченной ответственностью "ДАГ"
(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

1022301208291
(основной государственный регистрационный номер)

1. Сведения о члене саморегулируемой организации:		
1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	2308006760
1.2	Полное наименование юридического лица (Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)	Общество с ограниченной ответственностью "ДАГ"
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	ООО ДАГ
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности (для индивидуального предпринимателя)	350000, Россия, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Красная, д. 113, офис 56а
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Ассоциация проектировщиков Южного округа (СРО-П-195-15092017)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	П-195-002308006760-0096
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	15.02.2018
1.8	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	

2. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права осуществлять подготовку проектной документации:		
2.1 в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.2 в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.3 в отношении объектов использования атомной энергии (дата возникновения/изменения права)
Да, 15.02.2018	Нет	Нет

3. Компенсационный фонд возмещения вреда		
3.1	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на подготовку проектной документации, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	**Первый уровень ответственности (не превышает двадцать пять миллионов рублей)**
3.2	Сведения о приостановлении / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации объектов капитального строительства	
4. Компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств		
4.1	Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	**28.03.2018**
4.2	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	**Первый уровень ответственности (не превышает двадцать пять миллионов рублей)**
4.3	Дата уплаты дополнительного взноса	**Нет**
4.4	Сведения о приостановлении / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров	
5. Фактический совокупный размер обязательств		
5.1	Фактический совокупный размер обязательств по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров на дату выдачи выписки	**Нет**

Руководитель аппарата

НОПРИЗ

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Владелец: Кожуховский Алексей Олегович

123056, г. Москва, ул. 2-я Брестская, д. 5

СЕРТИФИКАТ 0402FE9100C0B0148D4019113D8DEA876F

ДЕЙСТВИТЕЛЕН: С 20.11.2023 ПО 20.11.2024

А.О. Кожуховский

ВЕДОМОСТЬ ОСНОВНЫХ КОМПЛЕКТОВ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ

Обозначение	Наименование	Примечание
105-Г-2024-ГСН	Схема газоснабжения с. Приозерное	
	Гулькевичского района Краснодарского края	

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
ГРС	Газораспределительная станция существующая
ШРП	Газорегуляторный пункт шкафной существующий
ГРП	Газорегуляторный пункт существующий
ШРП	Газорегуляторный пункт шкафной проектируемый
	Газопровод высокого давления Р=0,6 МПа существующий
РЗ	Газопровод высокого давления Р=0,6 МПа ранее рекомендованный к замене
Р	Газопровод высокого давления Р=0,6 МПа ранее запроектированный
З	Газопровод высокого давления Р=0,6 МПа рекомендуемый к замене
	Газопровод высокого давления Р=0,6 МПа подземный проектируемый
	Газопровод низкого давления Р=0,003 МПа подземный проектируемый
	Отключающее устройство на газопроводе
	Направление потока газа

ВЕДОМОСТЬ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные	
2	План газопроводов высокого давления от ГРС Гулькевичи с	
	закольцовкой ГРС Ботаника, ГРС Новоукраинская и ГРС Николенская	
3	Расчетная схема газопроводов высокого давления от ГРС Гулькевичи с	
	закольцовкой ГРС Ботаники, ГРС Новоукраинское и ГРС Николенское	
4	Фрагмент 1. Расчетная схема газопроводов высокого давления от ГРС	
	Гулькевичи	
5	Расчетная схема газопроводов высокого давления ГРС Николенская	
6	План газопроводов высокого и низкого давления с. Приозерное	
7	Расчетная схема газопроводов низкого давления с. Приозерное	

ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

1. Настоящий проект разработан на основании задания на проектирование, в соответствии с техническими условиями ОА "Газпром газорапределение Краснодар" на разработку схемы газоснабжения с. Приозерное Гулькевичского района Краснодарского края (взамен технических условий от 23.05.2024 г. N°03-03/34,) исходящие ТУ от 30.07.2024.N°03-03/42
2. За источник газоснабжения принята ГРС Гулькевичи. с закольцовкой ГРС Ботаники (Отрадно-кубанская), ГРС Новоукраинское и ГРС Николенская.
3. Давление газа на выходе из ГРС принято 0,6 МПа (6,0 кгс/см2)
4. При составлении и расчете схемы приняты следующие условные обозначения и размерности величин:
   Q – расчетный расход газа, м3/ч
   L – расчетная длина участка, м
   Р– расчетное давление в точке, для в/д – ати
   для н/д – мм в.ст.
5. Технические решения соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории РФ и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных рабочими чертежами мероприятий.

Изм.	Кол.уч	Лист	N°док.	Подпись	Дата	105-Г-2024-ГСН			
						Схема газоснабжения с. Приозерное Гулькевичского района Краснодарского края			
ГИП		Антонова			10.24	Схема газоснабжения на перспективу развития	Стадия	Лист	Листов
							П	1	7
Н. контр.		Самойленко			10.24				
Инженер		Вергасова			10.24	Общие данные	ООО "ДАГ"		

Взам. инв. N | Подпись и дата | Инв. N подл.

Формат А3

План межпоселковых газопроводов высокого давления
(1:50 000)

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
▲ ГРС	Газораспределительная станция
● ШРП	Газорегуляторный пункт шкафной существующий
■ ГРП	Газорегуляторный пункт существующий
ШРП (штрихованный круг)	Газорегуляторный пункт шкафной проектируемый
———	Газопровод высокого давления P=0,6 МПа существующий
—Р3—	Газопровод высокого давления P=0,6 МПа ранее рекомендованный к замене
—Р—	Газопровод высокого давления P=0,6 МПа ранее запроектированный
—З—	Газопровод высокого давления P=0,6 МПа рекомендуемый к замене
— — —	Газопровод высокого давления P=0,6 МПа подземный проектируемый

Примечания

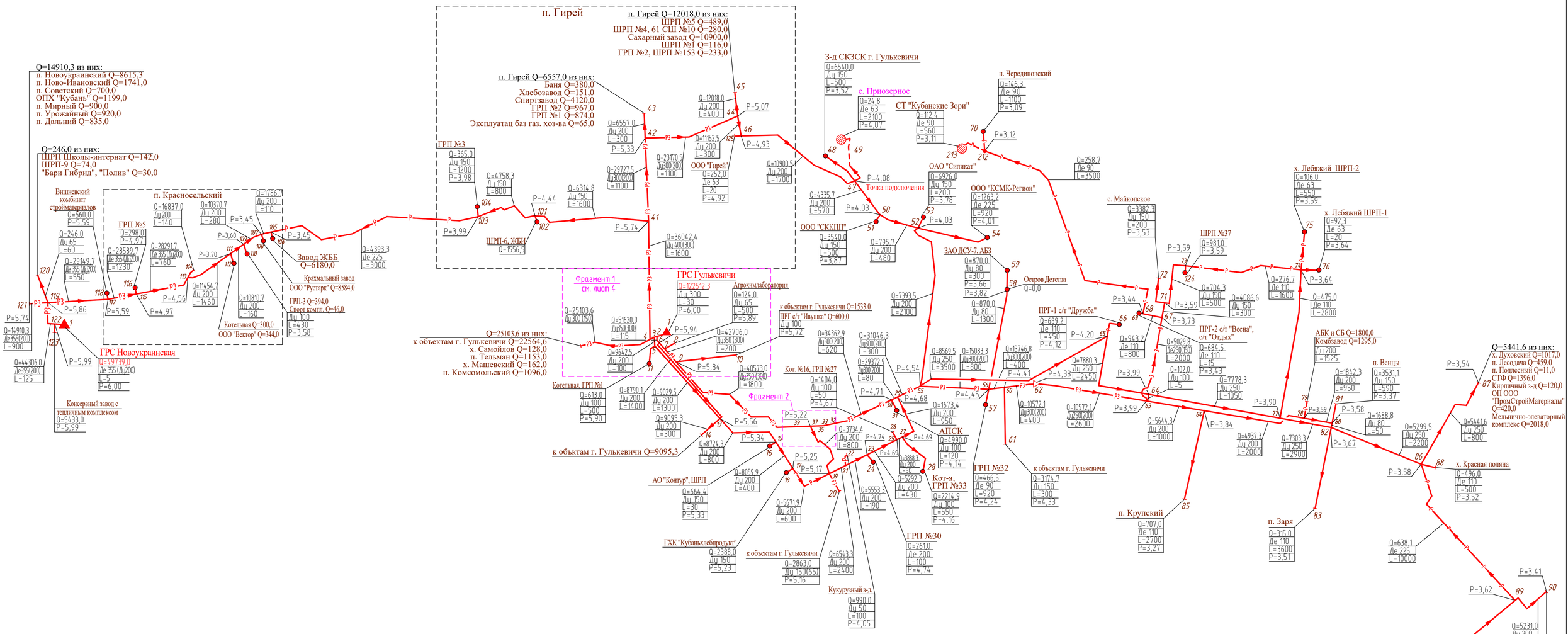
1. Общие указания, условные обозначения см. черт. 105–Г–2024–ГСН, лист "Общие данные"
2. Расчетную схему газопроводов высокого давления см. черт. 105–Г–2024–ГСН, листы 3–5

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	105–Г–2024–ГСН		
						Схема газоснабжения с. Приозерное Гулькевичского района Краснодарского края		
ГИП		Антонова		[подпись]	10.24	Схема газоснабжения на перспективу развития	Стадия: П	Лист: 2 / Листов:
Н. контр.		Самойленко		[подпись]	10.24			
Инженер		Вергасова		[подпись]	10.24	План газопроводов высокого давления от ГРС Гулькевичи с закольцовкой ГРС Ботаника, ГРС Новоукраинская и ГРС Николенская	ООО "ДАГ"	

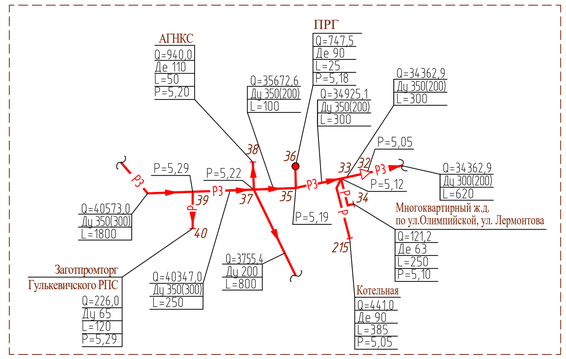
Взам. инв. N | Подпись и дата | Инв. N подл.

Формат А1

Расчетная схема газопроводов высокого давления



Фрагмент 2



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
ГРС	Газораспределительная станция существующая
ШРП	Газорегуляторный пункт шкафной существующий
ГРП	Газорегуляторный пункт существующий
ШРП	Газорегуляторный пункт шкафной проектируемый
	Газопровод высокого давления Р=0,6 МПа существующий
Р3	Газопровод высокого давления Р=0,6 МПа ранее рекомендованный к замене
Р	Газопровод высокого давления Р=0,6 МПа ранее запроектированный
З	Газопровод высокого давления Р=0,6 МПа рекомендуемый к замене
	Газопровод высокого давления Р=0,6 МПа подземный проектируемый
	Направление потока газа

Примечания

1. Общие указания, условные обозначения см. черт. 105-Г-2024-ГСН, лист "Общие данные"
2. План газопроводов высокого давления см. черт. 105-Г-2024-ГСН, лист 2
3. Фрагмент 1. Расчетную схему газопроводов высокого давления от ГРС Гулькевичи см. черт. 105-Г-2024-ГСН, лист 4
4. Расчетную схему газопроводов высокого давления от ГРС Николенская см. черт. 105-Г-2024-ГСН, лист 5

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	105-Г-2024-ГСН		
						Схема газоснабжения с. Приозерное Гулькевичского района Краснодарского края		
ГИП		Антонова			10.24	Схема газоснабжения на перспективу развития	Стадия: П	Лист: 3	Листов:
Н. контр.		Самойленко			10.24			
Инженер		Вергасова			10.24	Расчетная схема газопроводов высокого давления от ГРС Гулькевичи с закольцовкой ГРС Ботаники, ГРС Новоукраинское и ГРС Николенское	ООО "ДАГ"	

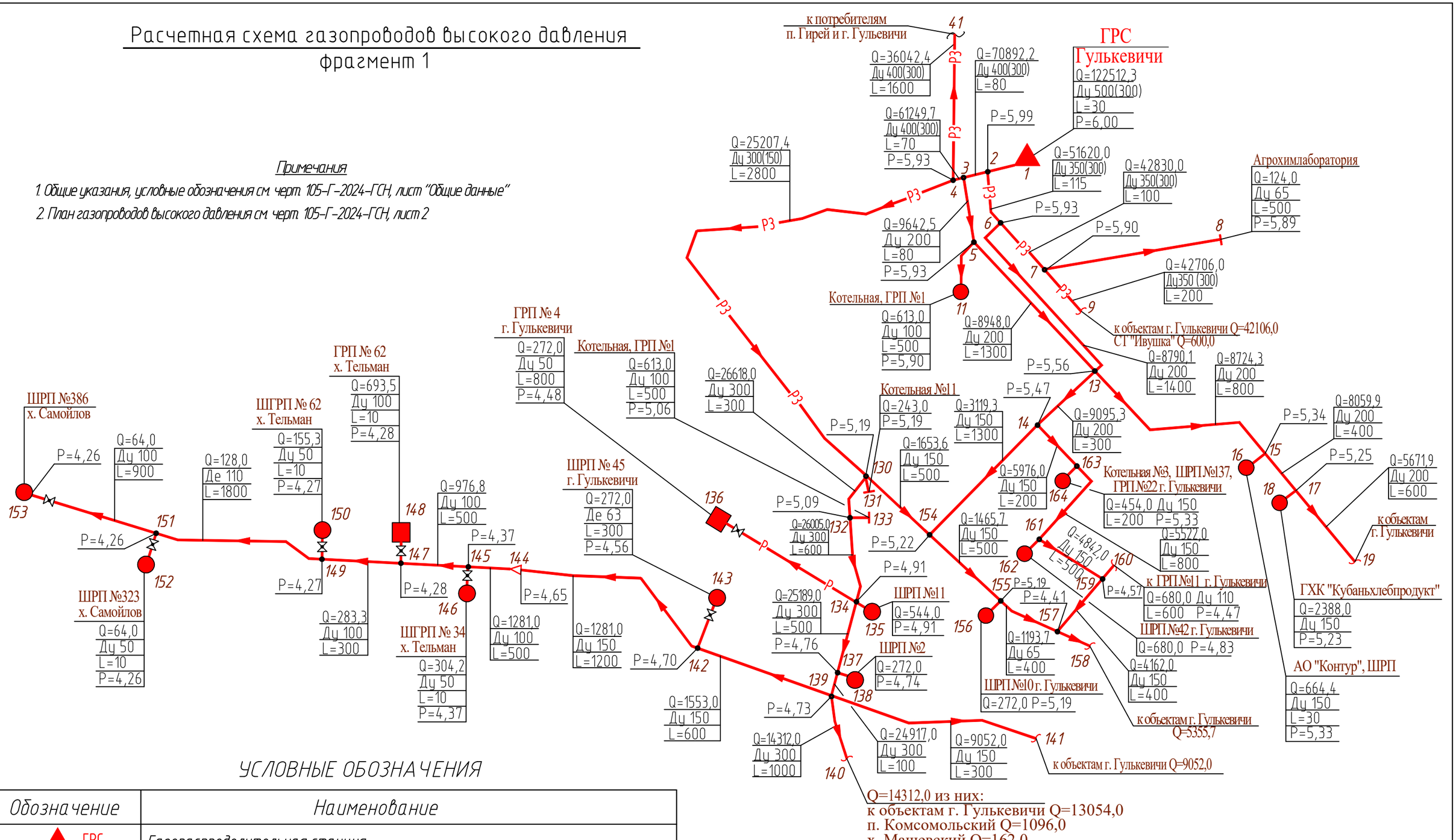
Взам. инв. N | Подпись и дата | Инв. N подл.

Формат А1

Расчетная схема газопроводов высокого давления
фрагмент 1

Примечания

1. *Общие указания, условные обозначения см. черт. 105-Г-2024-ГСН, лист "Общие данные"*
2. *План газопроводов высокого давления см. черт. 105-Г-2024-ГСН, лист 2*



Q=14312,0 из них:
к объектам г. Гулькевичи Q=13054,0
п. Комсомольский Q=1096,0
х. Машевский Q=162,0

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

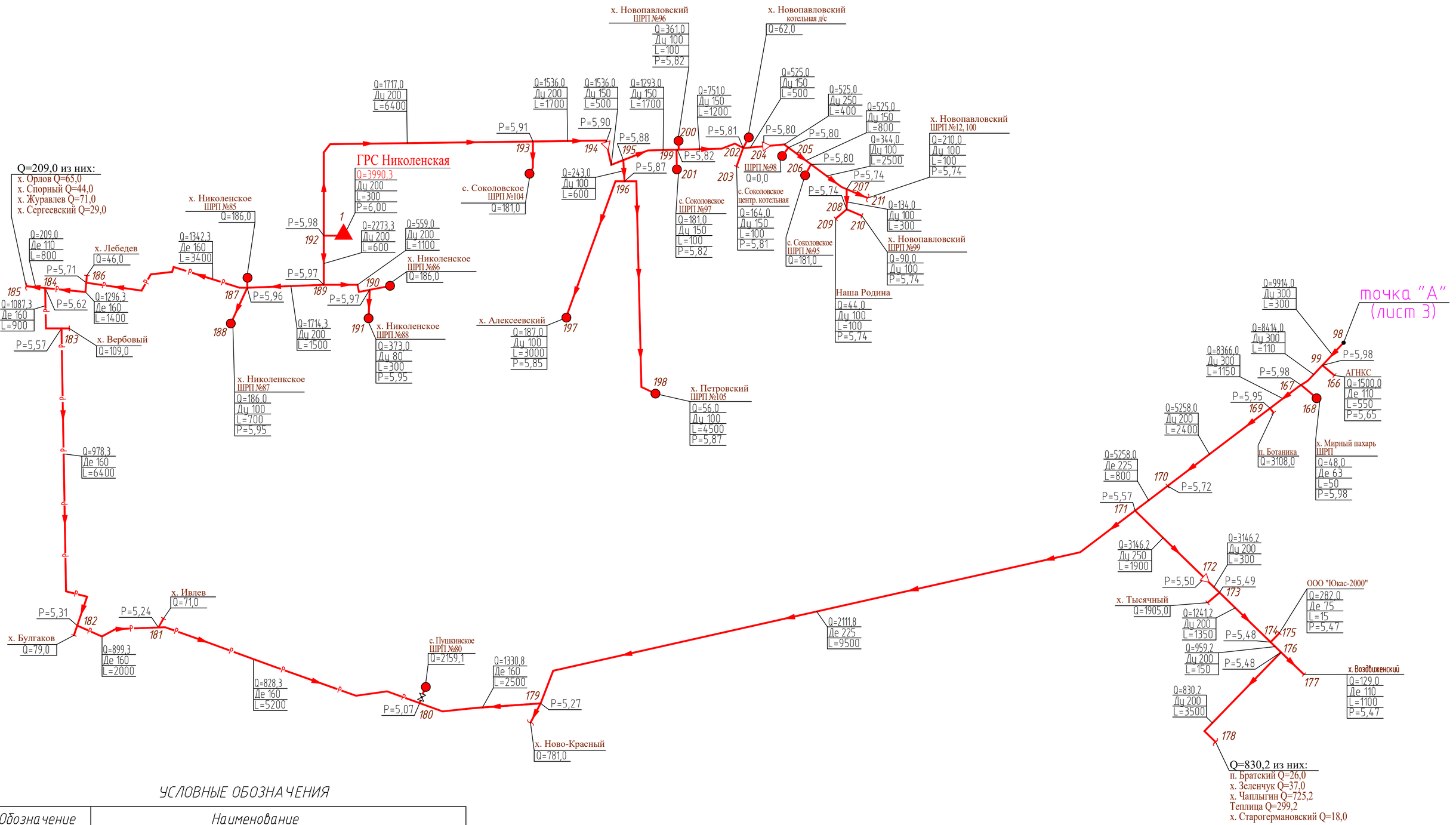
Обозначение	Наименование
ГРС	Газораспределительная станция
ШРП	Газорегуляторный пункт шкафной существующий
ГРП	Газорегуляторный пункт существующий
	Газопровод высокого давления Р=0,6 МПа подземный существующий
Р3	Газопровод высокого давления Р=0,6 МПа рекомендованный к замене
Р	Газопровод высокого давления Р=0,6 МПа ранее запроектированный
	Направление потока газа

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	105-Г-2024-ГСН			
						Схема газоснабжения с. Приозерное Гулькевичского района Краснодарского края			
ГИП		Антонова			10.24	Схема газоснабжения на перспективу развития	Стадия	Лист	Листов
							П	4	
Н. контр.		Самойленко			10.24				
Инженер		Вергасова			10.24	Фрагмент 1. Расчетная схема газопроводов высокого давления от ГРС Гулькевичи	ООО "ДАГ"		

Взам. инв. N | Подпись и дата | Инв. N подл.

Формат А3

Расчетная схема газопроводов высокого давления
ГРС Николинская



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
ГРС	Газораспределительная станция
ШРП	Газорегуляторный пункт шкафной существующий
ГРП	Газорегуляторный пункт существующий
	Газопровод высокого давления P=0,6 МПа подземный существующий
РЗ	Газопровод высокого давления P=0,6 МПа рекомендованный к замене
Р	Газопровод высокого давления P=0,6 МПа ранее запроектированный
	Направление потока газа

Примечания

1. Общие указания, условные обозначения см. черт. 105-Г-2024-ГСН, лист "Общие данные"
2. План газопроводов высокого давления см. черт. 105-Г-2024-ГСН, лист 2

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
ГИП		Антонова			10.24
Н. контр.		Самойленко			10.24
Инженер		Вергасова			10.24

105-Г-2024-ГСН

Схема газоснабжения с. Приозерное Гулькевичского района Краснодарского края

Схема газоснабжения на перспективу развития	Стадия	Лист	Листов
	П	5	

Расчетная схема газопроводов высокого давления от ГРС Николенская

ООО "ДАГ"

Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Формат А2

План газопроводов высокого и низкого давления с. Приозерное
(1:2000)

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
ШГРП	Газорегуляторный пункт шкафной проектируемый
Де	Газопровод высокого давления Р=0,6 МПа подземный проектируемый
Де	Газопровод низкого давления Р=0,003 МПа подземный проектируемый
	Отключающее устройство на газопроводе

Примечания

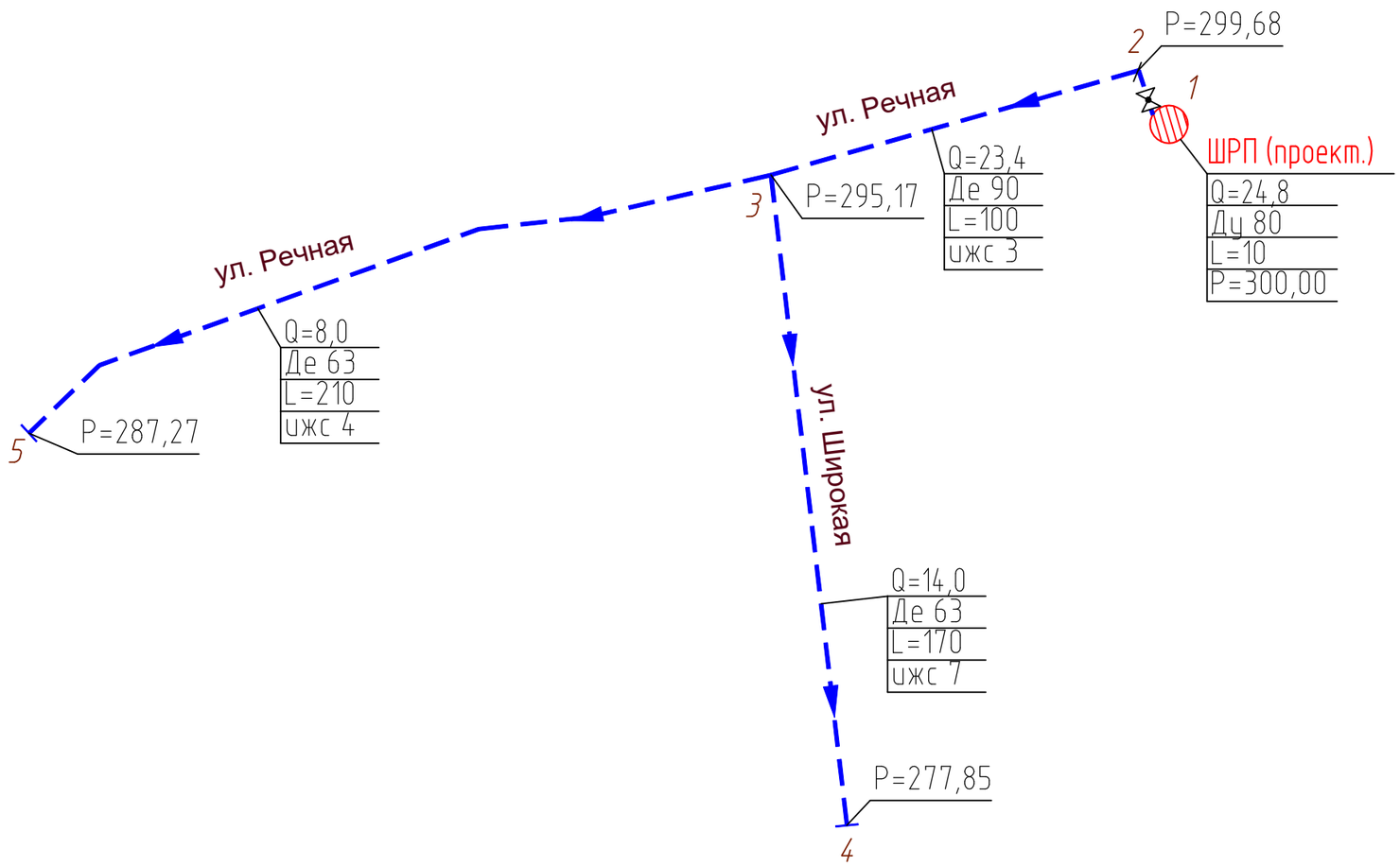
1. Общие указания, условные обозначения см. черт. 105-Г-2024-ГСН, лист "Общие данные"
2. Расчетную схему газопроводов низкого давления см. черт. 105-Г-2024-ГСН, лист 7

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	105-Г-2024-ГСН			
						Схема газоснабжения с. Приозерное Гулькевичского района Краснодарского края			
ГИП		Антонова			10.24	Схема газоснабжения на перспективу развития	Стадия	Лист	Листов
							П	6	
Н. контр.		Самойленко			10.24				
Инженер		Вергасова			10.24	План газопроводов высокого и низкого давления с. Приозерное	ООО "ДАГ"		

Взам. инв. N | Подпись и дата | Инв. N подл.

Формат А2

Расчетная схема газопроводов низкого давления с. Приозерное



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
ШГРП	Газорегуляторный пункт шкафной проектируемый
Де	Газопровод высокого давления Р=0,6 МПа подземный проектируемый
Де	Газопровод низкого давления Р=0,003 МПа подземный проектируемый
	Отключающее устройство на газопроводе
	Направление потока газа

Примечания

1. Общие указания, условные обозначения см. черт. 105-Г-2024-ГСН, лист "Общие данные"
2. План газопроводов низкого давления см. черт. 105-Г-2024-ГСН, лист 6

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	105-Г-2024-ГСН			
						Схема газоснабжения с. Приозерное Гулькевичского района Краснодарского края			
ГИП		Антонова			10.24	Схема газоснабжения на перспективу развития	Стадия	Лист	Листов
							П	7	
Н. контр.		Самойленко			10.24				
Инженер		Вергасова			10.24	Расчетная схема газопроводов низкого давления СТ "Кубанские Зори"	ООО "ДАГ"		

Взам. инв. N | Подпись и дата | Инв. N подл.

Формат А3