



Индивидуальный предприниматель

Баешев Александр Фанилович

352801 г. Туапсе , ул. Кошкина №1 «В», тел. +7(918)005-75-72 ,
E-mail: promsoyuz.1@mail.ru

СВИДЕТЕЛЬСТВО о допуске на выполнение проектных работ,
которые оказывают влияние на безопасность объектов
капитального строительства № СРО-П-133-01022010

**Заказчик – Администрация Киевского сельского поселения
Крымского района**

**Схема газоснабжения х. Никитинский
Крымского района**

Схема газоснабжения

2023-2-ГС

г.Туапсе
2023г



Индивидуальный предприниматель

Баешев Александр Фанилович

352801 г. Туапсе, ул. Кошкина №1 «В», тел. +7(918)005-75-72
E-mail: promsoyuz.1@ mail.ru

СВИДЕТЕЛЬСТВО о допуске на выполнение проектных работ,
которые оказывают влияние на безопасность объектов
капитального строительства № СРО-П-133-01022010

**Заказчик – Администрация Киевского сельского поселения
Крымского района**

Схема газоснабжения х. Никитинский Крымского района

Схема газоснабжения

2023-2-ГС

Главный инженер проекта



Л.Ю. Зверева

Согласовано: Глава Киевского сельского поселения Крымского района



Б.С. Шатун

г.Туапсе
2023г

Пояснительная записка

1. Общие положения

Разработка схемы газоснабжения х. Никитинский Киевского сельского поселения Крымского района выполнена для определения пропускной способности газопроводов среднего и низкого давления, мероприятий для стабилизации давления в сетях, а также для возможности газоснабжения проектируемых потребителей с учетом перспективы развития.

Разработка схемы газоснабжения выполнена на основании:

- задания на проектирование;
- технических условий АО "Газпром газораспределение Краснодар" на разработку схемы газоснабжения х. Никитинский Крымского района Краснодарского края №ТУ-СА-01/1-04-03/4055 от 24.05.2021 г;
- справки Администрации Киевского сельского поселения Крымского района N130 от 06.02.2023 г.

Настоящая проектная документация выполнена с учетом требований действующих нормативных документов:

- СП 62.13330.2011* "Газораспределительные системы" актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 (с изменением №1 и №2);
- СП 131.13330.2012 "Строительная климатология" актуализированная редакция СНиП 23-01-99*;
- СП 42-101-2003 "Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб".

За основу, при выполнении расчетов газопотребления х. Никитинский, использован генеральный план Киевского сельского поселения, разработанный ООО «Архземинвестпроект» на основании договора № 0058 ИЭ/219 от 10.04.2019г.

Расчетные нагрузки приняты по данным, предоставленным администрацией Киевского сельского поселения Крымского района.

Сейсмичность района проектирования - 8 баллов.

За расчетный срок, согласно генплану, принят 2030 год.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

2023-2-ГС.ТЧ

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата
ГИП		Зверева			2023
Н.контр.		Зверева			2023

Текстовая часть

Стадия	Лист	Листов
	1	
ИП Баешев А.Ф.		

1.2 Характеристика х. Никитинский

В климатическом отношении территория Крымского района относится к южной влажной климатической провинции юго-западной предгорной части Краснодарского края, которая характеризуется мягкой зимой, жарким летом и неравномерным распределением осадков в течении года, с определенным выраженным зимним максимумом увлажнения.

Средняя годовая температура воздуха 10,6 °С.

Абсолютная минимальная температура минус 36 °С.

Абсолютная максимальная температура плюс 39 °С.

Сумма осадков за год - 628 мм.

Нормативная глубина промерзания – 0,8 м.

Киевского сельское поселение относится к зоне умеренного увлажнения. Относительная влажность колеблется от 88-89% (декабрь-январь) до 65-70% (июнь-июль).

Преобладают ветры юго-западных румбов. Среднегодовая скорость ветра – 3,0 м/сек.

Суточный максимум осадков – 88-112 мм.

Рельеф территории местности холмистый, низкий, долинный с абсолютными отметками до 55 м и относительными превышениями до 30 м.

Киевское сельское поселение расположено в северной части муниципального образования Крымский район.

В составе Киевского сельского поселения восемнадцать населённых пунктов (4 села и 14 хуторов) с общей численностью проживающего населения 8778 человек.

По территории поселения в центральной его части в широтном направлении, практически параллельно друг другу пролегают автомобильная дорога регионального значения г. Крымск-с. Джигинка и железнодорожная магистраль Крымск-Тимашевск.

Центр муниципального образования село Киевское расположено в северной части поселения в 10 км от районного центра г. Крымска.

По климатическим условиям и природно-ресурсному потенциалу территория Киевского сельского поселения благоприятна для любого вида хозяйственной деятельности: диверсифицированного сельского хозяйства (включая виноградарство) и промышленного производства, строительства, рекреации и туризма.

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

2023-2-ГС.ТЧ

Лист

2

1.3 Современное состояние х. Никитинский

х. Никитинский расположен в южной части Киевского сельского поселения.

Населенный пункт представляет собой достаточно компактное жилое образование.

Объекты обслуживания населения – общественный центр проектируемый.

Объекты соцкультбыта отсутствуют.

Жилая застройка в основном носит регулярный характер и представлена одноэтажными индивидуальными домами.

Расчетная численность населения на существующий срок (2023 год) в х. Никитинский составила 45 человек в индивидуальных жилых домах (см. письмо администрации №130 от 06.02.2023). В перспективе прирост населения на проектный срок (2030 год) не планируется.

На существующее положение количество жилых домов составляет 30 шт. Перспективный прирост жилых домов, связанный с их строительством не планируется. Средняя площадь одного жилого дома в существующей жилой застройке составляет 54,0 м² (см. письмо администрации).

1.4 Перспектива развития х. Никитинский

На территории х. Никитинский планируется газифицировать:

- общественный центр проектируемый (см. табл. 9).

2. Характеристика ГРС

Согласно технических условий АО "Газпром газораспределение Краснодар" на разработку схемы газоснабжения №ТУ-СА-01/1-04-03/4055 от 24.05.2021 г. газоснабжение х. Никитинский предусмотрено от существующей ГРС с. Киевское с выходным давлением 0,3 МПа (3 кгс/см²), избыточное (фактическое).

Согласно расчетной схемы газоснабжения, разработанной АО «Газпром Промгаз» расчетное давление на выходе из ГРС с. Киевское на перспективный срок составляет 0,6 МПа (6 кгс/см²), избыточное (проектное).

Согласно официальной информации, предоставленной на сайте АО "Газпром трансгаз Краснодар" (см. приложение "Раскрытие информации") пропускная способ-

Инва. № подл.	Взам. инв. №
Подпись и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

2023-2-ГС.ТЧ

Лист

3

ность ГРС с. Киевское на проектный срок 2,50 тыс. м³/час. Фактический расход газа составляет 1,90 тыс. м³/час.

По достижении фактической нагрузки 2,50 тыс. м³/час необходимо выполнить реконструкцию ГРС с. Киевское и построить ГГРП в районе п. Новотроицкий с целью дальнейшей возможности подключения перспективных потребителей.

В соответствии с расчетной схемой гидравлического расчета газораспределительной сети ГРС с. Киевское АО «Газпром Промгаз» расчетная пропускная способность составляет 5,3 тыс.м³/час.

Расчетный расход газа на ГРС с. Киевское и ГГРП п. Новотроицкий (существующие и перспективные потребители) на проектный срок согласно выполненным расчетам составляет **13864,3 м³/час**, в том числе:

- с. Киевское – 2862,0 м³/час,
- х. Садовый – 266,0 м³/час,
- х. Львовский – 54,0 м³/час,
- х. Никитинский – 46,0 м³/час,
- х. Плавненский – 4817,0 м³/час,
- х. Веселый – 91,0 м³/час,
- х. Евсеевский – 617,1,0 м³/час,
- х. Красный – 1811,8 м³/час,
- х. Новотроицкий – 805,0 м³/час,
- х. Черноморский – 488,5,0 м³/час,
- п. Южный – 1019,4,0 м³/час,
- х. Трудовой – 151,3 м³/час,
- х. Милютинский – 158,0 м³/час,
- х. Прохладный – 706,0 м³/час,
- х. Плавни – 80,0 м³/час,
- х. Даманка – 2229,0 м³/час (в том числе ШРП-1,2 – 1315,0, котельная школы – 108,0, центральная котельная – 562,0, винцех – 82,0, цех переработки с/х продукции – 82,0, гараж – 40,0, котельная бани – 40,0),
- х. Орджоникидзе – 515,0 м³/час (в том числе ШРП-434,0, МТФ-81,0),
- х. Безводный – 254,0 м³/час.

Расчетный расход газа существующими и перспективными потребителями на х. Никитинский составит **46,0 м³/час**,

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	2023-2-ГС.ТЧ	Лист
							4
Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					

В том числе:

- на жилые дома – 41,0 м³/час,
- на общественный центр - 5,0 м³/час.

3. Состояние газоснабжения

На момент проектирования в существующих жилых домах используется сжиженный газ для нужд приготовления пищи. Для отопления и горячего водоснабжения в качестве топлива используются уголь и дрова.

4. Основные проектные решения

х. Никитинский планируется подключить к существующей ГРС с. Киевское.

Проектом предусматривается разработка схемы газоснабжения с учетом присоединения существующих и перспективных потребителей х. Никитинский и связанных с этим мероприятий по увеличению пропускной способности газопроводов, стабилизации давления в сетях для обеспечения безаварийной работы газового оборудования.

Газопроводы среднего и низкого давления проектируются подземными из полиэтилена.

В обвязке ГРПШ газопроводы среднего и низкого давления проектируются надземными из стали.

Проектируемые газопроводы среднего и низкого давления прокладываются подземно вдоль улиц.

Таблица 1б - Направление использования газа

Потребитель	Назначение используемого газа	Подключение к газопроводам
Жилые индивидуальные дома	Приготовление пищи и горячей воды на хозяйственные и санитарно-гигиенические нужды, отопление	Сети низкого давления
Коммунально-бытовые потребители	Отопление, горячее водоснабжение	Сети низкого давления

Зона газоснабжения природным газом охватывает всю территорию х. Никитинский в соответствии с существующей застройкой.

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

2023-2-ГС.ТЧ

Лист

5

Схемой газоснабжения определены следующие объемы строительных работ по основным сооружениям:

- газопроводы низкого давления полиэтиленовые – 2,100 км,
- газопроводы низкого давления стальные - 0,010 км,
- газопроводы среднего давления полиэтиленовые – 1,265 км,
- газопроводы среднего давления стальные – 0,010 км,
- установка ГРПШ на территории х. Никитинский – 1 шт.

5. Система газоснабжения

5.1 Схема газоснабжения

Схема газоснабжения выполнена с учетом:

а) технических условий АО "Газпром газораспределение Краснодар" на разработку схемы газоснабжения х. Никитинский Крымского района №ТУ-СА-01/1-04-03/4055 от 24.05.2021 г.,

в) местоположения существующей ГРС с. Киевское;

г) наличия и размещения сосредоточенных потребителей газа;

д) проект 62-2013-ГС «Разработка схемы газоснабжения хутора Евсеевского Крымского района Краснодарского края», выполненного ООО «Газ-Премиум» в 2013 г.

е) проект 53-2013-ГС «Разработка схемы газоснабжения хутора Веселый Крымского района Краснодарского края», выполненного ООО «Газ-Премиум» в 2013 г.

ж) проект 386-2017-ГС «Схема газоснабжения х. Черноморского Крымского района Краснодарского края», выполненного ООО «Газ-Премиум» в 2017 г.

з) гидравлического расчета газопроводов высокого давления, выполненного ранее АО "Газпром Промгаз" МО "Крымский район", 2017 г.

и) сложившейся застройки хутора.

Давление газа на выходе из ГРС с. Киевское - 3,0 кгс/см² (ати) (фактическое).

Распределение газа предусматривается по 2-х ступенчатой системе:

I ступень - газопроводы среднего давления до 3,0 кгс/см² (ати),

II ступень - газопроводы низкого давления - 0,03 кгс/см².

К распределительным газопроводам среднего давления подключаются существующие и перспективные потребители - с. Киевское, х. Садовый, х. Львовский, х. Ники-

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	2023-2-ГС.ТЧ

тинский, х. Плавненский, х. Веселый, х. Евсеевский, х. Красный, х. Новотроицкий, х. Черноморский, п. Южный, х. Трудовой, х. Милютинский, х. Прохладный, х. Даманка, х. Орджоникидзе, х. Безводный,

- ГРПШ для жилой застройки.

Для контроля параметров и предотвращения аварий на ГРПШ предусматривается устройство телеметрии с узлом учета расхода газа.

К распределительным газопроводам низкого давления подключаются:

- существующие индивидуальные жилые дома,
- общественный центр проектируемый.

Схема газопроводов среднего и низкого давления тупиковая (см. лист 3, 4, 5).

Конструктивное решение распределительных сетей газопроводов среднего и низкого давления, оптимальное количество и тип ГРПШ определены в зависимости от характера сложившейся планировки и застройки хутора, из расчета минимальных суммарных капиталовложений в сети и ГРПШ с учетом надежности и безопасности эксплуатации.

Газопроводы среднего и низкого давления запроектированы в подземном исполнении из полиэтилена и стали.

Схему газопроводов среднего давления за пределами х. Никитинский и ситуационный план смотри на листе 1.

Схема распределительных сетей газопроводов среднего и низкого давления приведена на листе 2.

Расчетная схема газопроводов низкого давления приведена на листе 3.

Расчетная схема газопроводов среднего давления приведена на листе 4, 5.

6. Расчетные показатели потребителей

6.1 Газоснабжаемое население

Расчетная численность населения на проектный срок 2030 год составит 0,045 тыс. человек.

6.2 Нормы расхода газа

Нормы расхода газа приняты из расчета теплотворной способности 8000 ккал/м³ (смотри таблицу 6).

Теплотворная способность газа принята усредненно.

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

2023-2-ГС.ТЧ

Лист

7

6.3 Отопление и горячее водоснабжение

В проекте предусматривается использование природного газа на нужды отопления и горячего водоснабжения жилых зданий.

Отапливаемая площадь жилых зданий, переводимых на газовое топливо в таблице 2.

Расчет тепла и расход газа на отопление жилых зданий смотри в таблице 5. Обозначение величин, принятых в расчете - в таблице 6.

6.4 Годовой расход газа

Годовые расходы газа на бытовые нужды населения определены, исходя из численности населения и норм расходов газа на 1 человека.

Численность населения принята в соответствии со списком о газификации.

Нормы расхода газа приняты согласно СП 42-101-2003.

Расход газа на отопление населения определен в соответствии с СП 123.13330.2012 «Тепловые сети».

Расчетный годовой расход газа на х. Никитинский – 279,91 тыс.м³/год (смотри таблицу 7).

6.5 Часовой расход газа

Расчетные максимальные часовые расходы газа на бытовые нужды населения определены как доля годовых расходов газа по формуле:

$$Q_p = K_m \times Q, \text{ м}^3/\text{ч}, \text{ где}$$

Q_p - расчетный часовой расход газа, м³;

K_m - коэффициент часового максимума;

Q - годовой расход газа, м³/год.

Расчетный часовой расход газа на отопление жилых зданий определен по СП 124.13330.2012 «Тепловые сети», на отопление общественных зданий - по отапливаемой площади.

Максимальный часовой расход газа на х. Никитинский составляет 46,0 м³/ч (см. таблицу 8).

7. Гидравлические расчеты газопроводов

Гидравлические расчеты газопроводов среднего и низкого давления выполнены с использованием программы HYDRA г. Саратов.

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

План газопроводов среднего давления за пределами х. Никитинский и ситуационный план смотри на листе 1.

План распределительных газопроводов среднего и низкого давления представлен на листе 2.

На листе 3 - расчетная схема газопроводов низкого давления.

На листе 4, 5 - расчетная схема газопроводов среднего давления.

Диаметры распределительных газопроводов определены гидравлическим расчетом из условия обеспечения надежного и экономичного и бесперебойного газоснабжения всех потребителей в часы максимального газопотребления при максимально-допустимых перепадах.

Давление газа выходе из ГРПШ - 0,03 кгс/см² (0,003 МПа).

Для возможности газификации х. Никитинский необходимо:

- запроектировать и построить газопровод среднего давления Де 63 мм от существующего газопровода среднего давления Ду 200 мм, протяженностью 1,265 км;

- запроектировать и построить газопровод среднего давления Ду 50 мм протяженностью 0,010 км,

- запроектировать и построить газопроводы низкого давления общей протяженностью 2,110 км, в том числе:

- Де63 – 0,200 км,

- Де90 – 0,760 км,

- Де110 – 1,140 км,

- Ду100 – 0,010 км,

- установить ГРПШ с устройством телеметрии и узлом учета расхода газа.

Так же расчетом определено, что для дальнейшего развития населенных пунктов п. Красный, п. Черноморский, х. Веселый, п. Новотроицкий, п. Южный и п. Евсеевский и увеличением нагрузок до расчетных, указанных в данном проекте, требуется замена следующих участков газопроводов среднего давления:

- Ду 200 мм на Дн 315 мм, от выхода из ГРС с. Киевское до ответвления на х. Веселый, п. Черноморский, п. Красный (участок 2 – 20, 20-22) ориентировочной протяженностью 11,8 км.;

Вчастности для стабилизации давления в п. Черноморском и п. Красном необходимо выполнить замену газопровода среднего давления Де 160 мм на Де 225 мм от ответвления на ШРП х. Веселый до ответвления на ШРП№2 п.Черноморский (участки: 23-25,25-26) ориентировочной протяженностью 3,4 км.

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	--------	------	-------	---------	------

2023-2-ГС.ТЧ

Для п. Новотроицкий, п. Южный, п. Евсеевский необходимо выполнить замену газопровода среднего давления Де 160 мм на Де 225 мм, Ду 150 мм на Де 225 мм от ответвления на х. Веселый, п. Черноморский, п. Красный до ответвления на ШРП№1 п.Южный (участки: 22-27, 27-28,28-29,29-50,50-53) ориентировочной протяженностью 8,5 км.

И для стабилизации давления в х. Прохладный рекомендовано хаменить подводящий газопровод среднего давления Ду 80 мм на Де 110 ориентировочной протяженностью 0,72 км.

8. Газопроводные сети

Для строительства надземных газопроводов среднего и низкого давления предусмотрены трубы стальные электросварные ГОСТ 10704-91 (сортамент) марка стали В ст.3 сп. 2-5 технические требования по ГОСТ 10705-80*.

При подземной прокладке газопроводов среднего и низкого давления в сейсмичном районе 8 баллов предусмотрены трубы из полиэтилена ПЭ 100 ГОСТ Р 58121.2-2018 SDR 11 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2.

Трубы должны отвечать требованиям СП 62.13330.2011*, СП 42-102-2004 с учетом сейсмичности 8 баллов и имеющих сертификат соответствия Госстандарта России.

Сводные таблицы протяженности распределительных газопроводов среднего и низкого давления по диаметрам приводятся на чертежах 2023-2-ГС, лист 3,5.

9. Отключающие устройства

Для возможности отключения отдельных участков газопроводов при производстве ремонтных работ или аварий планируется установка арматуры в виде шаровых кранов:

- на вводе и выходе из ГРПШ.

10. Пункт редуцирования газа

Характеристику проектируемого ГРПШ см. в таблице 1а.

Марка регулятора подобрана по пропускной способности регулятора, превышающего 15-20% максимальный расчетный расход газа ГРПШ.

11. Антикоррозионная защита

11.1 Активная защита

Активная защита для полиэтиленовых газопроводов не требуется.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	2023-2-ГС.ТЧ	Лист
							10
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					

11.2 Пассивная защита

Для предохранения надземного газопровода от атмосферной коррозии предусматривается покрытие его, состоящее из 2-х слоев грунтовки с последующей окраской 2-мя слоями масляной краски желтого цвета, пригодной для наружных работ.

Подготовку поверхности труб под окраску необходимо выполнять в соответствии с ГОСТ 9.402-2004, на базе строительной организации.

12. Защита окружающей среды от загрязнения

Газоснабжение х. Никитинский, в целом, является весьма существенным фактором по улучшению окружающей среды, в частности, воздушного бассейна, почвенного покрытия и санитарного состояния территории. Это достигается в результате перевода на газ и широкой газификацией жилого фонда.

В воздушный бассейн хутора не будут выбрасываться сотни тонн вредных газов, почва не будет загрязняться золой и шлаком. С использованием природного газа потребителями резко улучшается санитарно-гигиеническое состояние жилищ.

В то же время газопроводы являются опасными объектами, как для людей, так и для окружающей среды в случае их аварии или неисправности.

Проектом предусмотрены все необходимые требования, как конструкции газопроводов, так и расположение их относительно жилой застройки ВЭЛ, коммуникаций и т.д.

При строительстве газопроводов необходимо обратить внимание также на режим засыпки уложенного трубопровода. Засыпка должна вестись постепенно уплотнение равномерно. Уплотнять грунт разными машинами - недопустимо.

Особые меры безопасности принимаются при врезках в газопроводы среднего давления: устанавливается зона безопасности в радиусе 20-25 м.

Наряду с проектом надежность сооружений газопровода обеспечивается правильной эксплуатацией и надзором газового хозяйства, соответствующими службами.

Систематическими работами в период эксплуатации газопроводов являются:

- обходы газопроводов,
- проверка загазованности в колодцах, подвалах на расстояния 15 м в стороны от газопроводов;
- проверка, дополнительно, в случае обнаружения утечки, колодцев и подвалов в радиусе 50 м от места утечки.

Производство земляных работ в зоне газопроводов должно производиться только с разрешения газовых служб.

Инд. № подл.	Взам. инв. №				
	Подпись и дата				
2023-2-ГС.ТЧ					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата
					Лист
					11

13. 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. Крымске, который является подразделением АО "Газпром газораспределение Краснодар".

Характеристика газорегуляторного пункта х. Никитинский

Таблица 1а

№ ПРГ и месторасположение	Расчетная нагрузка на ПРГШ, м³/ч	Давление газа на входе кгс/см² (ата)	Давление газа на выходе кгс/м² (ати)	Диаметр газопроводов, мм (на входе и выходе в ПРГШ)	Тип регуляторов	Тип ПРГ	Примечание
ГРПШ х. Никитинский	46,0	3,62	300	50/100	РДНК-32/6 с основной и резервной линиями редуцирования	В шкафу.	проектир. с устройством телеметрии и узлом учета расхода газа

14. Герметизация вводов

До ввода в эксплуатацию проектируемых газопроводов среднего и низкого давления выполнить герметизацию подземных вводов и выпусков инженерных коммуникаций зданий и сооружений, находящихся от проектируемых подземных газопроводов в радиусе: 50 метров для среднего давления и 50 метров для низкого давления по серии 5.905-26.08 выпуск 1. (ОАО СПКБ «Газпроект»).

Адреса, где необходимо выполнить уплотнение вводов водопровода, канализации, кабеля определить по месту.

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	2023-2-ГС.ТЧ	Лист
							12

Расчёт численности газоснабжаемого населения

Расчетная величина	ед. изм.	Характеристика застройки - этажность						Итого	Примечание
		сущ.							
Общая численность населения	тыс. чел.	0,045						0,045	
Охват газоснабжением	%	100							
Газифицируемое население	тыс. чел.	0,045						0,045	
<u>В том числе в квартирах, оборудованных:</u>									
газовой плитой и централизованным горячим водоснабжением	% тыс. чел.								
газовой плитой и водонагревателем	% тыс. чел.	100 0,045						0,045	
только газовой плитой	% тыс. чел.								
только централизованное горячее водоснабжение	% тыс. чел.								
В том числе: с ванными	тыс. чел.	0,045						0,045	
без ванн	тыс. чел.								

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2023-2-ГС

Изм. Коп.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Лист

13

Таблица 2

Отапливаемая общая площадь жилых и общественных зданий

Расчетная величина	ед. изм.	Характеристика застройки - этажность						Итого
		сущ.						
Газифицируемое население	тыс. чел	0,045						0,045
Норма общей площади	м ² чел.	36,000						
Отапливаемая площадь <u>жилых зданий</u> - общая	тыс. м ²	1,620						1,620
<u>В том числе отопление:</u> централизованное	%							
	тыс. м ²							
местное	%	100						
	тыс. м ²	1,620						1,620
Отапливаемая площадь <u>общественных зданий</u> - общая	тыс. м ²							
<u>В том числе отопление:</u> централизованное	%							
	тыс. м ²							
местное	%	100						
	тыс. м ²							
Отапливаемая площадь <u>жилых и общественных зданий</u> - общая	тыс. м ²	1,620						1,620
<u>В том числе отопление:</u> централизованное	тыс. м ²							
	тыс. м ²							
местное	тыс. м ²	1,620						1,620
	тыс. м ²							

Общая площадь жилых зданий принята согласно письма-заказа

2023-2-ГС

Лист

14

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Нормы расхода газа

Назначение расходуемого газа	Расход тепла, Qгод мДж(тыс.ккал)	Расход газа, Qгод м3/год при Qрн =	Обоснование	
		8000 ккал/м3		
1. Жилые дома на 1 чел. в год при наличии в квартире: - газовой плиты и центр. ГВС - газовой плиты и колонки - только газовой плиты	4100 (970)	121,250	СП 42-101-2003 табл.А1	
	10000 (2400)	300,000	То же	
	6000 (1430)	178,750	То же	
2. Предприятия бытового обслужи- вания населения - фабрики-прачечные: а) на стирку белья в немех. прачечных с суш. шкафами на 1т сухого белья б) на стирку белья в мех. прачечных, включая сушку и глажение на 1т сухого белья - бани на 1 помывку : а) мытье без ванн б) мытье в ваннах	12600 (3000)	375,000	То же	
	18800 (4500)	562,500	То же	
	40,0 (9.5)	1,2	То же	
	50,0 (12)	1,5	То же	
	3.Предприятия общественного питания столовые, рестораны, кафе на приготовление еды: а) на один обед б) на один завтрак и ужин	4,2 (1)	0,125	То же
		2,1 (0.5)	0,063	То же
4. Учреждения здравоохранения больницы на 1 койку в год: - на приготовление пищи - на приготовление горячей воды для хоз.-бытовых нужд и лечебных процедур (без стирки белья) - на стирку белья в мех. прачечных, включая сушку - на дезинфекцию белья и одежды в паровых камерах	3200 (760)	95,000	То же	
	9200 (2200)	275,000	То же	
	18800 (4500)	562,500	То же	
	2240 (535)	66,875	То же	
5. Приготовление кормов и подогрев воды для животных: - приготовление кормов с учётом запаривания грубых кормов и корне-клубнеплодов: на 1 корову на 1 свинью - подогрев воды для питья и санит. целей на одно животное Итого по п.5	4200 (1000)	125,000	СП 42-101-2003 табл. 1	
	8400 (2000)	250,000	То же	
	420 (100)	12,500	То же	
	13 020 (3100)	387,500	То же	

2023-2-ГС

Лист

15

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Расчетные показатели по категориям потребителей газа

Расчетная величина	ед. изм.	Характеристика застройки - этажность						Итого	Прим
		сущ.							
1. Общее население	тыс. чел.	0,045						0,045	
2. Жилые дома: Газоснабжаемое население	тыс. чел.	0,045						0,045	
В том числе в кв., оборудованных:									
- газовой плитой и ЦГВС	тыс. чел.								
- газовой плитой и водонагревателем	тыс. чел.	0,045						0,045	
- только газовой плитой	тыс. чел.								
- только ЦГВС	тыс.чел.								
3. Предпр. бытового обслуживания населения:	<u>Тонн</u>								
- прачечные (стирка)	год								*1
в том числе в мех.прач.									
- бани									*2
- в том числе без ванн									
4. Предприятия общественного питания:	тыс. обедов								
- столовые, рестораны	в год								*3
5. Учреждения здравоохранения: больницы, родильные дома	коек								*4
- стирка и дезинфекция белья	<u>Тонн</u>								
	год								*5
6. Газоснабжаемое население, содержащее домашних животных	тыс. семей	0,006						0,006	

Примечания:

1. Норма стирки белья принята % охвата прачечными

2. % охвата банями

3. % охвата общепитом

4. % охвата учреждениями здравоохранения норма койкомест на 1 тыс. жителей

5. Норма стирки белья

-	13,53	по	СП	42.13330.2011
-	2,30	по	СП	42.13330.2011

2023-2-ГС

Лист

16

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

Расчет тепла (годовой, часовой) и расхода газа (годовой, часовой) на отопление, вентиляцию, горячее водоснабжение и технологию жилых, общественных и производственных зданий

Таблиц 5

Наименование потребителей	ед.изм.	Характеристика застройки - этажность						Итого
		сущ.						
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Максимальный часовой при t = -19,0 град.С тепловой поток /								
<u>Отопление:</u> жилых зданий	Мвт	0,27						0,27
	Гкал/час	0,23						0,23
	м3/час	31,92						31,92
общественных зданий	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
производственных зданий	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
<u>Итого:</u>	Мвт	0,27						0,27
	Гкал/час	0,23						0,23
	м3/час	31,92						31,92
<u>Вентиляция:</u> общественных зданий	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
производственных зданий	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
<u>Итого:</u>	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
<u>Горячее водоснабжение:</u> жилых зданий	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
общественных зданий	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
производственных зданий	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
<u>Итого:</u>	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
Технологические нужды	Мвт							
ВСЕГО	Мвт	0,27						0,27
	Гкал/час	0,23						0,23
	м3/час	31,92						31,92

Взаим. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2023-2-ГС

Лист

17

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Средний часовой в отопительный период при $t = 1,9$ град.С								
<u>тепловой поток</u>								
<u>расход газа</u>								
<u>Отопление:</u> жилых зданий	Мвт	0,12						0,12
	Гкал/час	0,11						0,11
	м3/час	14,81						14,81
общественных зданий	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
производствен- ных зданий	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
<u>Итого:</u>	Мвт	0,12						0,12
	Гкал/час	0,11						0,11
	м3/час	14,81						14,81
<u>Вентиляция:</u> общественных зданий	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
производствен- ных зданий	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
<u>Итого:</u>	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
<u>Горячее водоснабжение:</u> жилых зданий	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
общественных зданий	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
производствен- ных зданий	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
<u>Итого:</u>	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
Технологические нужды	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
ВСЕГО	Мвт	0,12						0,12
	Гкал/час	0,11						0,11
	м3/час	14,81						14,81

Изм. № подл. Подп. и дата. Взам. инв. №

2023-2-ГС

1	2	3	4	5	6	7	8	9
---	---	---	---	---	---	---	---	---

Средний часовой в летний период
тепловой поток
расход газа

1,20

Горячее водоснабжение:	Мвт							
	жилых зданий	Гкал/час м3/час						
	общественных зданий	Мвт Гкал/час м3/час						
	производственных зданий	Мвт Гкал/час м3/час						
	<u>Итого:</u>	Мвт Гкал/час м3/час						
Технологические нужды	Мвт Гкал/час м3/час							
ВСЕГО	Мвт Гкал/час м3/час							

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

2023-2-ГС

Лист

19

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Годовой тепловой поток / расход газа								
<u>Отопление:</u> жилых зданий	Гдж	1 661						1 661
	Гкал	397						397
	тыс.м3	55,11						55,11
общественных зданий	Гдж							
	Гкал							
	тыс.м3							
производствен- ных зданий	Гдж							
	Гкал							
	тыс.м3							
<u>Итого:</u>	Гдж	1 661						1 661
	Гкал/год	397						397
	тыс.м3	55,11						55,11
<u>Вентиляция:</u> общественных зданий	Гдж							
	Гкал/год							
	тыс.м3							
производствен- ных зданий	Гдж							
	Гкал/год							
	тыс.м3							
<u>Итого:</u>	Гдж							
	Гкал/год							
	тыс.м3							
<u>Горячее водоснабжение:</u> жилых зданий	Гдж							
	Гкал/год							
	тыс.м3							
общественных зданий	Гдж							
	Гкал/год							
	тыс.м3							
производствен- ных зданий	Гдж							
	Гкал/год							
	тыс.м3							
<u>Итого:</u>	Гдж							
	Гкал/год							
	тыс.м3							
Технологические нужды	Гдж							
	Гкал/год							
	тыс.м3							
ВСЕГО	Гдж	1 661						1 661
	Гкал/год	397						397
	тыс.м3	55,11						55,11

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

2023-2-ГС

Лист

20

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Обозначение величин, принятых в расчете

Наименование	Обозначение	Размерность	Величина по видам застройки						Ссылка на источник
			сущ.						
Средняя температура наружного воздуха за отопит. период	$t_{от}$	град.С	1,9						СНКК23-302-2000
Расчетная температура наруж. воздуха для проект. отопления	t_0	град.С	-19						СНКК23-302-2000
Средняя темпер. внутр. воздуха отаплив. зданий (жил.и общ.)	t_i	град.С	20						СНКК23-302-2000
Продолжительность отопительного периода	Π_0	суток	155						СНКК23-302-2000
Температура холодной воды в отопительный период	t_c	град.С	5						по методике СП124.13130-2012
Температура холодной воды в неотапливаемый период	t_c^s	град.С	15						по методике СП124.13130-2012
Укрупненный показатель макс. тепл. потока на отоп. жил. зд. КПД отопительных установок	q_0 η	$\frac{Вт}{ккал/час}$ %	165 142 90	120 103 90					по методике СП124.13130-2012
Коэффициент, учитыв. теплов. поток на отопл. общ. зданий	k_1								по методике СП124.13130-2012
Коэффициент, учитыв. поток на вент. общ. зданий	k_2								по методике СП124.13130-2012
Коэффициент, учитыв. сред. расх. воды в неотоп. период, по отнош. к отопительн.	β		1,50						по методике СП124.13130-2012
Коэффициент, учитыв. потери тепла в тепловых сетях	k_p		1,00	1,00					
Число человек	m	чел.	45						
Норма расх.гор.воды на 1чел.: в жилых домах с ванными в жилых домах без ванн в общественных зданиях	a b	л/сут л/сут	105 105	105					СП 30.13330-2020 СП 124.13130.2012
Усред. за отопительный период число часов работы сист. вентиляции в течении суток	z	час/сут							
Коэффициент, учитывающий потери тепла на собственные нужды котельной	$k_{сн}$		1,00	1,00					
Общая площадь жилых зданий	A	м ²	1620						
Низшая теплота сгорания газа	Q_H^P	ккал/м ³	8000,00						
2023-2-ГС									Лист
									21
Изм.	Коп.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата				

Взам. инв.№

Подп. и дата

Инд. № подл.

Расчетный годовой расход газа по категориям потребителей на 2030 год (тыс.м3/год)

Таблица 7

Наименование потребителей	Характеристика застройки - этажность						Итого
	сущ.						
1. Жилые дома							
при наличии в квартире:							
- газ. плиты и центр. ГВС	13,5						13,5
- газовой плиты и колонки							
- только газовой плиты							
Итого по п.1	13,5						13,5
2. Предприятия быт. обслуживания непроизводственного характера, торговли	0,05	0,05					
	0,7						0,7
3. Предприятия бытового обслуживания населения:							
- фабрики-прачечные:							
а) немеханизированные							
б) механизированные							
- бани а) мытье без ванн							
б) мытье в ваннах							
Итого по п.3							
4. Предприятия общепита: столовые, рестораны, кафе							
5. Учрежд. здравоохранения							
Итого по п.п. 2-5	0,7						195,4
6. Приготовление кормов и подогрев воды для животных	2,4						2,4
Итого по п.п. 1,6	15,9						15,9
7. Отопление жилых зданий	55,1						55,1
8. Отопление и вентиляция общественных зданий.							
9. Горячее водоснабжение жилых зданий							
10. Горячее водоснабжение общественных зданий.							
Итого : по п.п.7-10	55,1						55,1
Итого : по п.п.1:-10	71,7						266,41
Потребители от сетей низкого давления							13,50
Общий годовой расход газа							279,91

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2023-2-ГС

Лист

22

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

**Расчетный часовой расход газа по категориям
потребителей на 2030 год (м3/час)**

Таблица 8

Наименование потребителей	Характеристика застройки - этажность						Итого
	сущ.						
1. Жилые дома							
при наличии в квартире:							
- газ. плиты и центр. ГВС	7,5						7,5
- газовой плиты и колонки							
- только газовой плиты							
Итого по п.1	7,5						7,5
2. Предприятия быт. обслуживания непроизводственного характера, торговли	5,0%	5,0%					
	0,4						0,4
3. Предприятия бытового обслуживания населения:							
- фабрики-прачечные:							
а) немеханизированные							
б) механизированные							
- бани а) мытье без ванн							
б) мытье в ваннах							
Итого по п.3							
4. Предприятия общепита: столовые, рестораны, кафе							
5. Учрежд. здравоохранения							
Итого по п.п. 2-5	0,4						0,4
6. Приготовление кормов и подогрев воды для животных	1,3						1,3
Итого по п.п. 1,6	8,8						8,8
7. Отопление жилых зданий	31,9						31,9
8. Отопление и вентиляция общественных зданий.							
9. Горячее водоснабжение жилых зданий							
10. Горячее водоснабжение общественных зданий.							
Итого : по п.п.7-10	31,9						31,9
Итого : по п.п.1:-10	41,1						41
Потребители, от сетей н.д.							5,0
Общий часовой расход газа							46
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

2023-2-ГС


Лист
23

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
«Схема газоснабжения х. Никитинский Крымского района»

Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1. Основание для проектирования	Письмо-заказ
2. Вид строительства (новое, реконструкция, капитальный ремонт)	Новое
3. Объемы выполняемых работ	Выполнить разработку схемы газоснабжения в составе: - гидравлический расчет газопроводов среднего давления, - гидравлический расчет газопроводов низкого давления
4. Основные требования к инженерному и технологическому оборудованию	Инженерное оборудование и материалы должны быть сертифицированы и допущены к применению в системах газоснабжения
5. Прочие условия:	1. Согласование проекта производит Заказчик. 2. Расчетные данные принять в соответствии с представленными письмами. 3. Заказчик предоставляет до 06.02.2023 г.: - генеральный план населенного пункта в электронном виде либо на бумажном носителе, - количество существующих жилых домов и их среднюю площадь, - количество проектируемых жилых домов (с указанием улиц перспективной жилой застройки) и их среднюю площадь, - численность населения в существующей и проектируемой жилой застройке, - наличие объектов соцкультбыта, подлежащих газификации и их отапливаемую площадь, - наличие многоквартирных жилых домов с указанием количества квартир, и необходимость их перевода на поквартирное отопление, - наличие промпредприятий и их режим работ (количество часов работы в году), - технические условия АО «Газпром газораспределение Краснодар» на разработку схемы газоснабжения х. Никитинский.

ЗАКАЗЧИК

Администрация Киевского сельского поселения Крымского района
Глава

М.П.  Б.С. Шатун

ИСПОЛНИТЕЛЬ

Индивидуальный предприниматель
Баешев Александр Фанилович

М.П.  А.Ф. Баешев



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

Администрации Киевского
сельского поселения
Крымского района

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 230801

24.05.2021 № ТУСА-01/1-04-03/4055
на № _____ от _____

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ на разработку схемы газоснабжения х. Никитинский Крымского района Краснодарского края

1. За источник газоснабжения принять ГРС с. Киевское. Увеличение нагрузки на ГРС согласовать с ООО «Газпром трансгаз Краснодар».
2. Давление газа на выходе ГРС с. Киевское принять 0,3 МПа.
3. Просчитать пропускную способность ГРС, газопроводов после ГРС с учетом газоснабжения существующих и перспективных потребителей с. Киевское, х. Безводный, х. Веселый, х. Даманка, х. Евсеевский, х. Красный, х. Львовский, х. Милютинский, х. Никитинский, х. Новотроицкий, х. Орджоникидзе, х. Плавненский, х. Прохладный, х. Садовый, х. Трудовой, х. Черноморский, п. Южный Крымского района.

Разработать схему газоснабжения х. Никитинский в соответствии с генеральным планом поселений с учетом перспективы развития, предусмотренной генеральным планом. Гидравлический расчет пропускной способности газопроводов выполнить с учетом решений, принятых в схеме гидравлического расчета распределительной сети ГРС с. Киевское МО «Крымский район», выполненной АО «Газпром Промгаз» в 2017 г.

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

4. При разработке схемы газоснабжения указать:
 - в пояснительной записке, в виде табличных данных (в разрезе по улицам) - количество абонентов по категориям потребителей (домовладений, квартир, в многоквартирных домах, коммунально-бытовых, промышленных, сельскохозяйственных объектов и котельных), на которое рассчитаны проектируемые газораспределительные сети;

- в графической части документации, в расчетных схемах газоснабжения на каждом расчетном участке (в виде выносок) - количество абонентов по категориям потребителей, планируемых к подключению.

5. Схемой максимально предусмотреть применение труб из полимерных материалов, современного оборудования, шаровых кранов, шкафных и блочных ГРП, ПУРГ. Для контроля параметров и предотвращения аварий на газорегуляторных пунктах рекомендуем предусмотреть систему телеметрии.

6. Для определения требований по установке ПУРГ с измерительным комплексом рекомендуем обратиться в газоснабжающую организацию.

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

8. Согласовать с АО «Газпром газораспределение Краснодар» порядок последующей эксплуатации и аварийно-диспетчерского обслуживания систем газоснабжения х. Львовский, дать рекомендации по организации эксплуатации систем газоснабжения, размещению и численности эксплуатационных служб.

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

10. Схему газоснабжения предоставить на согласование в АО «Газпром газораспределение Краснодар» на бумажном носителе в 4-х экземплярах и в электронном виде, в том числе рабочий файл гидравлического расчета.

11. Дополнительные рекомендации:

11.1 Схему газоснабжения предоставить в АО «Газпром газораспределение Краснодар» в электронном виде в редактируемом формате.

Срок действия технических условий: 2 года.

**Первый заместитель генерального
директора—главный инженер**



С.В. Анохин

**АДМИНИСТРАЦИЯ
КИЕВСКОГО
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
КРЫМСКОГО РАЙОНА**

Красная ул., д.117-б, село Киевское
Крымский район, Краснодарский край
353375, тел. факс 6-03-49
ОГРН 1052320820914
ИНН 2337030373

16.02.2023 № 130
на № _____ от _____

СПРАВКА

При разработке схемы газоснабжения х. Никитинский принять:

- численность населения – 45 чел.,
- количество жилых домов - 30,
- средняя площадь жилого дома – 54 м²,
- общественный центр.

Перспективная застройка, промышленные потребители газа отсутствуют.

Глава Киевского сельского поселения
Крымского района



Б.С. Шатун



О документах /

Раскрытие информации

Медико-санитарная часть
Краснодарское управление технологического транспорта и специальной техники
Отмена доверенностей

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым услугам по транспортировке газа по магистральным газопроводам для целей определения возможности технологического присоединения к газораспределительным сетям по состоянию на 1 января 2023 года

Постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547 утверждены «Правила подключения (технологического присоединения) и использования объектов капитального строительства к сетям газораспределения», которыми определен порядок раскрытия газотранспортными организациями информации по каждой газораспределительной станции.
В этой связи **ООО «Газпром трансгаз Краснодар»** выдachu согласований **технической возможности транспортировки газа не осуществляет**. Для получения информации о возможности получения 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	Проектная мощность (производительность) газораспределительной станции, тыс.м ³ /час(ГВЛС)	Загрузка газораспределительной станции, тыс.м ³ /час	Суммарный объем газа по действующим техническим условиям на подключение, тыс.м ³ /час	Наличие (дефицит) пропускной способности, тыс.м ³ /час	Срок мероприятий по увеличению пропускной способности*	Параметры увеличения, тыс.м ³ /час	
КРАСНОДАРСКИЙ КРАЙ									
1	Краснодарский край	ГРС Староджерелиевская 2	2,450	1,100	0,026	1,324	—	—	
2	Краснодарский край	ГРС Абинский ЭМЗ (п.2.4	11,600	11,600	0,000	0,000	2024 год	Данные будут уточнены по итогам завершения проектных работ по реконструкции/строительству газопровода	

16	Краснодарский край	ГРС Саук Дере ² выход 1: на АГКС г. Крамск выход 2: на г. Крымск выход 3: на п. Саукдере	20,000	14,500	1,384	4,116	—	—	—
17	Краснодарский край	ГРС Табак Совхоз ^{2,3}	10,000	8,600	2,283	0,000	2025 год	—	Закольцовка с сетями газораспределения от ГРС Саук Дере предусмотрена Программой развития газоснабжения и газификации Краснодарского края на 2021-2025 гг.
18	Краснодарский край	ГРС Юбилейный ²	4,600	3,000	0,221	1,379	—	—	—
19	Краснодарский край	ГРС Киевское ²	2,500	1,900	0,241	0,359	—	—	—
20	Краснодарский край	ГРС Красноармейская ²	20,100	14,300	1,340	4,460	2025 год	—	Данные будут уточнены по итогам завершения проектных работ по реконструкции газопровода от к ГРС
21	Краснодарский край	ГРС-1 Тамань ²	12,500	6,300	1,441	4,759	—	—	—
22	Краснодарский край	ГРС Привенская ²	2,600	1,600	0,059	0,941	—	—	—
23	Краснодарский край	ГРС Запорожская ²	10,100	3,300	0,137	6,663	—	—	—
24	Краснодарский край	ГРС Курчавская	10,000	2,000	0,145	7,855	—	—	—
25	Краснодарский край	ГРС Новоиколаевская ²	2,100	1,100	0,029	0,971	—	—	—
26	Краснодарский край	ГРС Раевская ^{2,4}	8,500	8,500	2,210	0,000	2024 год	—	Данные будут уточнены по итогам



ИП Баешев Александр Фанилович

352802 Краснодарский край.,

Туапсинский р-он.

Г.Туапсе, пер. Майкопский 32

ОГРН 320237500027717

ИНН/КПП 615101698866

Р/С 40802810347870000232

Филиал «Южный» ПАО «БАНК УРАЛСИБ»

БИК 040349700

Исх. № 7 от 20.02.2023г.

Заместителю генерального
директора

Главному инженеру ООО
«Газпром трансгаз Краснодар»
ПАО «Газпром»

Шабля С.Г.

Уважаемый Сергей Геннадьевич!

Прошу Вас согласовать увеличение нагрузки на ГРС с. Киевское до 10932,9 м³/час (расчетное по схеме газоснабжения ИП Баешев А.Ф.) для газоснабжения х. Львовский с расходом газа 54,0 м³/час согласно проекта «Схема газоснабжения х. Львовский Крымского района», разработанная ИП Баешев А.Ф. в 2023 году, шифр 2023-3-ГС и х. Никитинский с расходом газа 46,0 м³/час согласно проекта «Схема газоснабжения х. Никитинский Крымского района», разработанная ИП Баешев А.Ф. в 2023 году, шифр 2023-2-ГС.

Главный инженер проекта _____



_____ Л.Ю. Зверева

615101698866-20230125-1155

(регистрационный номер выписки)

25.01.2023

(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:

Индивидуальный предприниматель Баешев Александр Фанилович

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

320237500027717

(основной государственный регистрационный номер)

1. Сведения о члене саморегулируемой организации:

1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	615101698866
1.2	Полное наименование юридического лица (Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)	Индивидуальный предприниматель Баешев Александр Фанилович
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	ИП Баешев Александр Фанилович
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности (для индивидуального предпринимателя)	352802, Россия, Краснодарский край, Туапсинский район, г. Туапсе, пер. Майкопский, 32
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Союз «Комплексное Объединение Проектировщиков» (СРО-П-133-01022010)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	П-133-615101698866-0892
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	12.03.2020
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, 12.03.2020	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 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	
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	Нет
4.3	Дата уплаты дополнительного взноса	Нет
4.4	Сведения о приостановлении 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



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Владелец: «НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ ИЗЫСКАТЕЛЕЙ И
ПРОЕКТИРОВЩИКОВ» «НОПРИЗ»

СЕРТИФИКАТ 13 17 e5 86 00 55 af 51 88 40 b6 b9 68 a2 20 6a 90

ДЕЙСТВИТЕЛЕН: С 22.11.2022 ПО 22.11.2023

А.О. Кожуховский

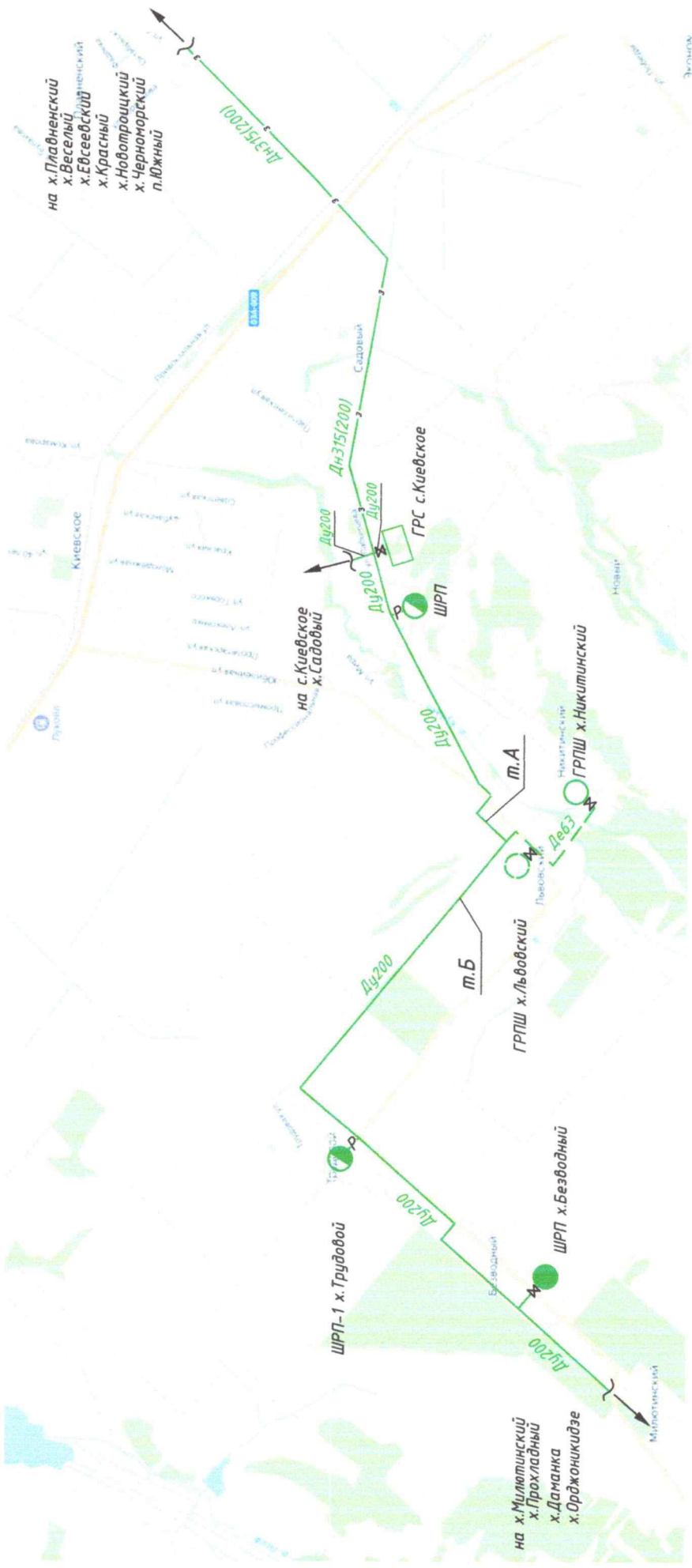


ВЕДОМОСТЬ ЧЕРТЕЖЕЙ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА ГС

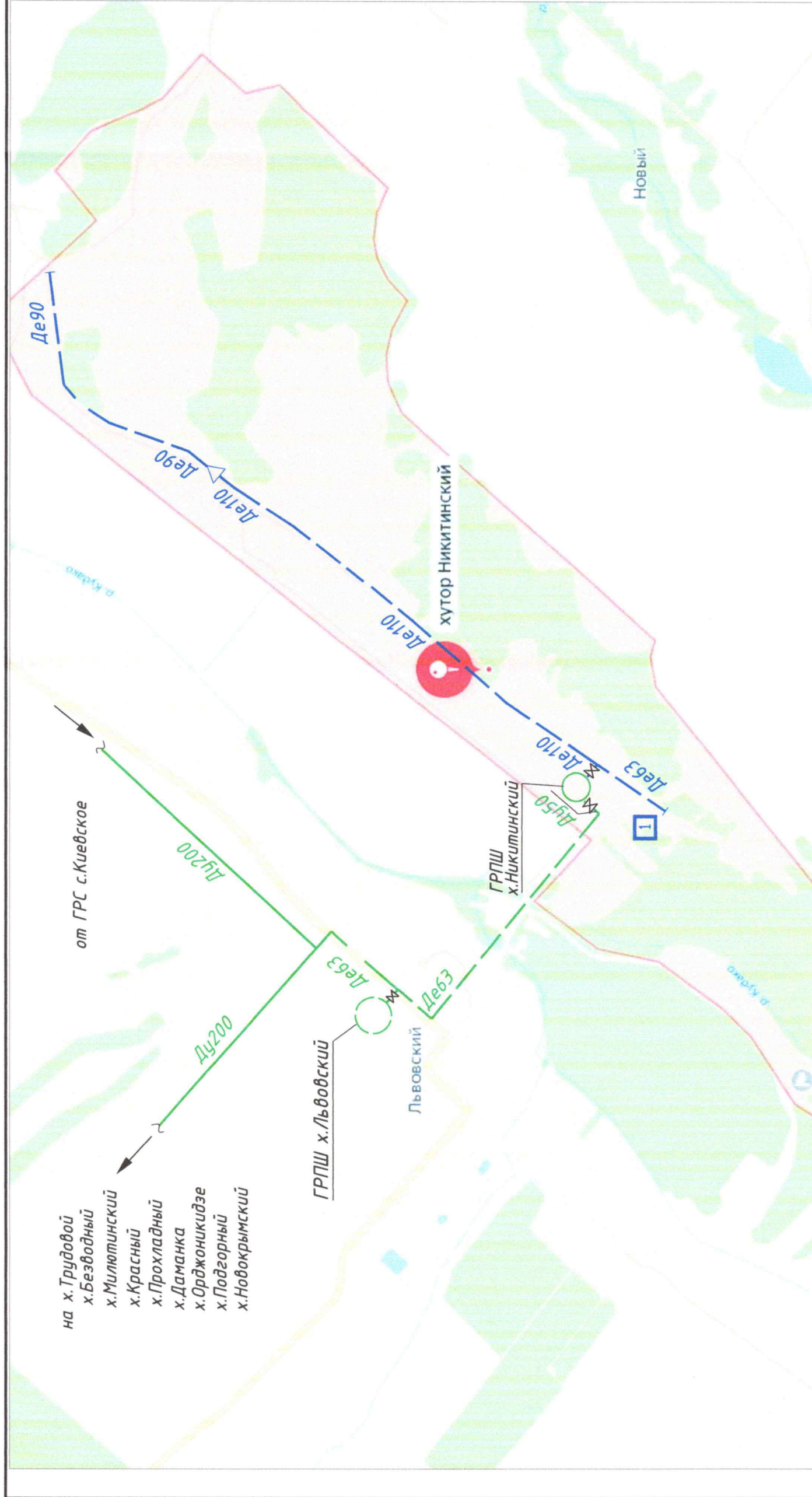
Лист	Наименование	Примечание
1	Схема распределительных газопроводов среднего давления от ГРС с.Киевское. Ситуационный план	
2	Схема распределительных газопроводов среднего и низкого давления МП1000	
3	Расчетная схема газопроводов низкого давления	
4	Расчетная схема газопроводов среднего давления (начало)	
5	Расчетная схема газопроводов среднего давления (окончание)	

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ И ИЗОБРАЖЕНИЯ

Обозначение	Условное
	Газораспределительная станция (ГРС), существующая
	Школьная газорегуляторная пункт (ШРП), существующая
	Пункт редуцирования газа шконой (ГРПШ), ранее запроектированный
	Пункт редуцирования газа шконой (ГРПШ), разработанный в пр.2023-3-ГС
	Пункт редуцирования газа шконой (ГРПШ), проектируемый
	Газопровод среднего давления, подземный, стальной, существующий
	Газопровод среднего давления, ранее запроектированный
	Газопровод среднего давления, рекомендованный к замене
	Газопровод среднего давления, проектируемый, подземный, полиэтиленовый
	Заглушка на газопроводе
	Отключающее устройство на газопроводе



2023-2-ГС	
Изм. Колж. Листы в Дотр. Дато	Схема газоснабжения х. Никитинский Крымского района
ПИП Зверева 2023	Схема газоснабжения
Разроб. Серков 2023	Схема распределительных газопроводов среднего давления от ГРС с.Киевское. Ситуационный план
Н.контр. Зверева 2023	МП Бошев А.Ф.



Условные обозначения и изображения

Условное обозначение	Наименование
○ ГРПШ	Пункт редуцирования газа шкافной (ГРПШ), проектируемый
○ ГРПШ	Пункт редуцирования газа шкافной (ГРПШ), ранее запроектированный (пр.2023-3-ГС)
—	Газопровод среднего давления, проектируемый, подземный
—	Газопровод низкого давления, проектируемый, подземный
—	Заглушка на газопроводе
—	Отключающее устройство на газопроводе
□ 1	Объект, снабжаемый газом от газопроводов низкого давления

Имя/№ подл.	Подпись и дата	Взм. инв.№
-------------	----------------	------------

Схему распределительных газопроводов среднего давления от ГРС с.Киевское до т.А и от т.Б см. на л.1

2023-2-ГС			
Схема газоснабжения х. Никитинский Крымского района			
Изм, Кол-во	Лист	Лист	Листов
ГИП	Зверева	2	
Разраб.	Серков		
И.контр.	Зверева		
Дата		2023	
Подп.			
Схема газоснабжения		ИП Баешев А.Ф.	
План распределительных газопроводов среднего и низкого давления М:1000			

Условные обозначения и изображения

Условное обозначение	Наименование
	Пункт редуцирования газа шкафной (ГРПШ), проектируемый
	Газопровод низкого давления, проектируемый, полиэтиленовый, подземный
	Заглушка на газопроводе
	Отключающее устройство на газопроводе
	Объект, снабжаемый газом от газопроводов низкого давления
	Направление потока газа
	Номер расчетной точки

Таблица протяженности проектируемых полиэтиленовых сетей газопроводов низкого давления

De мм	Диаметр мм	Протяженность проектируемых газопроводов км	Масса 1м в кг	Примечание
63	63x5,8	0,200	1,05	
90	90x8,2	0,760	2,12	
110	110x10,0	1,140	3,14	
Всего		2,100		

ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

1. Давление газа принято: на выходе из ГРПШ - 300 кгс/м².
2. При составлении и расчете запроектированных схем приняты условные обозначения и размерности:

расчетный расход газа, $Q \text{ м}^3/\text{ч}$;
 расчетная длина участка газопровода $L \text{ м}$;
 диаметр полиэтиленового газопровода, $De \text{ мм}$;
 расчетное давление в узле, $P \text{ кгс/м}^2$.

Изм.		Лист	ИДок	Подп.	Дата
		Зверева			2023
Разраб.	Серков				2023
Н.контр.	Зверева				2023
Схема газоснабжения х. Никитинский Крымского района 2023-2-ГС					
Схема газоснабжения			Лист	Листов	
				3	
Расчетная схема газопроводов низкого давления ИП Басhev А.Ф.					

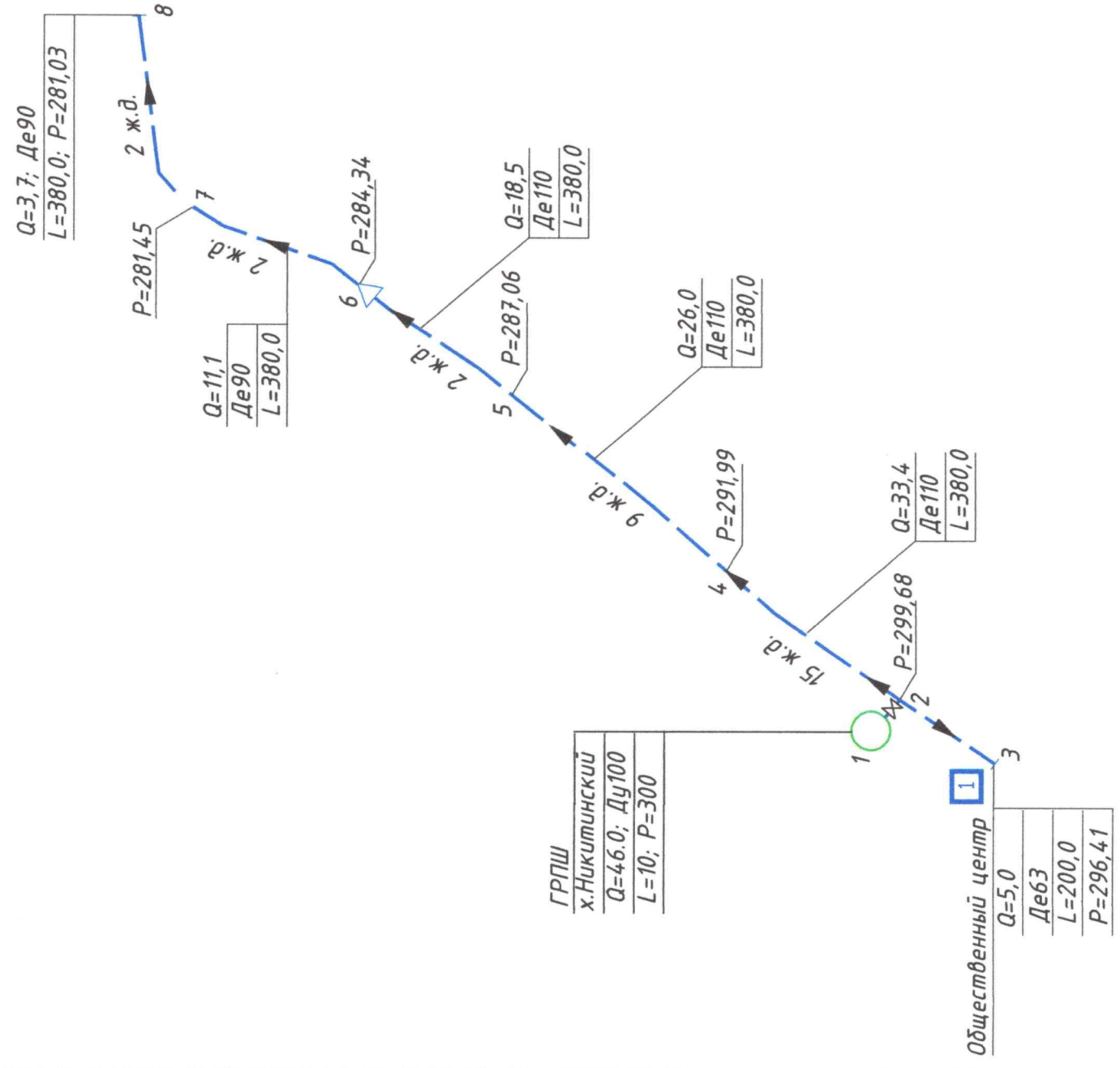
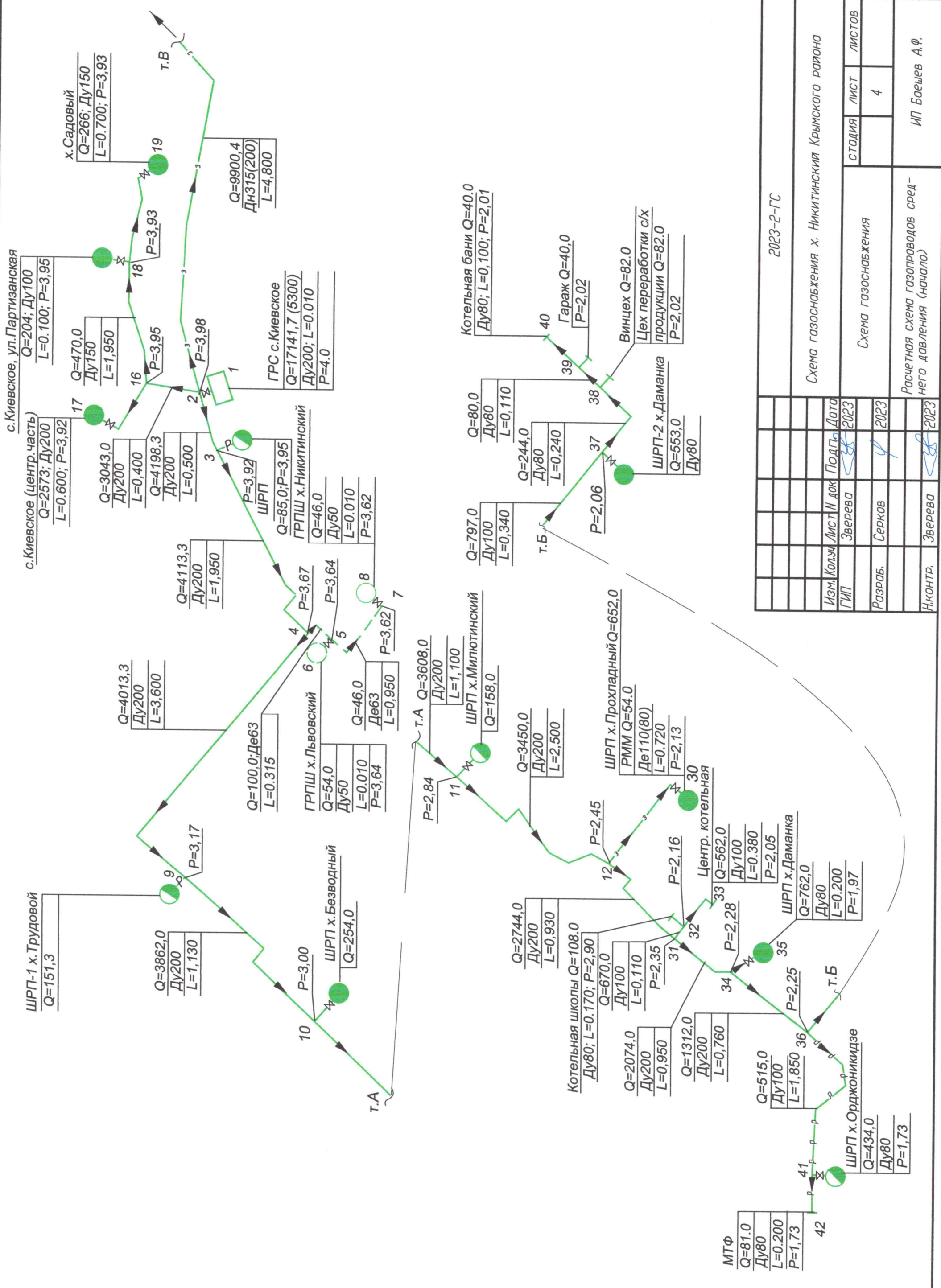


Таблица протяженности и металлоложений в проектируемые сети газопроводов низкого давления (в р-не ГРПШ)

Dy мм	Диаметр мм	Протяженность проектируемых газопроводов км	Масса 1м в кг	Металлоложен. в проектир. газопроводы т.	Примечание
100	108x4,0	0,010	8,38	0,0838	
Всего:		0,010		0,0838	

Имя, № подл.	Подпись и дата	Взам. инв.№
--------------	----------------	-------------



с.Киевское, ул.Партизанская

с.Киевское (центр.часть)

ШРП-1 х.Трудовой

Q=204; Ду100
L=0.100; P=3,95

Q=2573; Ду200
L=0.600; P=3,92

Q=151,3

х.Садовый
Q=266; Ду150
L=0.700; P=3,93

Q=470,0
Ду150
L=1,950

Q=3862,0
Ду200
L=1,130

Q=3043,0
Ду200
L=0,400

Q=4013,3
Ду200
L=3,600

Q=100,0; Де63
L=0.315

Q=4198,3
Ду200
L=0,500

Q=4113,3
Ду200
L=1,950

Q=54,0
Ду50
L=0.010

Q=254,0

Q=85,0; P=3,95
ШРП

Q=46,0
Ду50
L=0.010

Q=54,0
Ду50
L=0.010

Q=254,0

ГРС с.Киевское
Q=17141,7 (5300)
Ду200; L=0.010
P=4.0

ГРПШ х.Никитинский
Q=46,0
Ду50
L=0.010

Q=46,0
Де63
L=0,950

Q=54,0
Ду50
L=0.010

Q=254,0

Q=85,0; P=3,95
ШРП

Q=46,0
Ду50
L=0.010

Q=54,0
Ду50
L=0.010

Q=254,0

Q=85,0; P=3,95
ШРП

Q=46,0
Ду50
L=0.010

Q=54,0
Ду50
L=0.010

Q=254,0

Т.А Q=3608,0
Ду200
L=1,100

ШРП х.Милютинский
Q=158,0

Q=3450,0
Ду200
L=2,500

Q=2744,0
Ду200
L=0,930

Q=670,0
Ду100
L=0,110

Котельная бани Q=40,0
Ду80; L=0,100; P=2,01

Q=80,0
Ду80
L=0,110

Q=797,0
Ду100
L=0,340

Q=244,0
Ду80
L=0,240

Q=3450,0
Ду200
L=2,500

Q=2744,0
Ду200
L=0,930

Q=670,0
Ду100
L=0,110

Котельная бани Q=40,0
Ду80; L=0,100; P=2,01

Q=80,0
Ду80
L=0,110

Q=797,0
Ду100
L=0,340

Q=244,0
Ду80
L=0,240

Q=3450,0
Ду200
L=2,500

Q=2744,0
Ду200
L=0,930

Q=670,0
Ду100
L=0,110

Котельная бани Q=40,0
Ду80; L=0,100; P=2,01

Q=80,0
Ду80
L=0,110

Q=797,0
Ду100
L=0,340

Q=244,0
Ду80
L=0,240

Q=3450,0
Ду200
L=2,500

Q=2744,0
Ду200
L=0,930

Q=670,0
Ду100
L=0,110

Котельная бани Q=40,0
Ду80; L=0,100; P=2,01

Q=80,0
Ду80
L=0,110

Q=797,0
Ду100
L=0,340

Q=244,0
Ду80
L=0,240

Q=3450,0
Ду200
L=2,500

Q=2744,0
Ду200
L=0,930

Q=670,0
Ду100
L=0,110

Котельная бани Q=40,0
Ду80; L=0,100; P=2,01

Q=80,0
Ду80
L=0,110

Q=797,0
Ду100
L=0,340

Q=244,0
Ду80
L=0,240

Q=3450,0
Ду200
L=2,500

Q=2744,0
Ду200
L=0,930

Q=670,0
Ду100
L=0,110

МТФ
Q=81,0
Ду80
L=0,200
P=1,73

Q=515,0
Ду100
L=1,850

Q=1312,0
Ду200
L=0,760

Q=2074,0
Ду200
L=0,950

Q=2074,0
Ду200
L=0,950

Q=2074,0
Ду200
L=0,950

Q=2074,0
Ду200
L=0,950

Котельная бани Q=40,0
Ду80; L=0,100; P=2,01

Q=80,0
Ду80
L=0,110

Q=797,0
Ду100
L=0,340

Q=244,0
Ду80
L=0,240

Q=3450,0
Ду200
L=2,500

Q=2744,0
Ду200
L=0,930

Q=670,0
Ду100
L=0,110

Котельная бани Q=40,0
Ду80; L=0,100; P=2,01

Q=80,0
Ду80
L=0,110

Q=797,0
Ду100
L=0,340

Q=244,0
Ду80
L=0,240

Q=3450,0
Ду200
L=2,500

Q=2744,0
Ду200
L=0,930

Q=670,0
Ду100
L=0,110

Котельная бани Q=40,0
Ду80; L=0,100; P=2,01

Q=80,0
Ду80
L=0,110

Q=797,0
Ду100
L=0,340

Q=244,0
Ду80
L=0,240

Q=3450,0
Ду200
L=2,500

Q=2744,0
Ду200
L=0,930

Q=670,0
Ду100
L=0,110

Котельная бани Q=40,0
Ду80; L=0,100; P=2,01

Q=80,0
Ду80
L=0,110

Q=797,0
Ду100
L=0,340

Q=244,0
Ду80
L=0,240

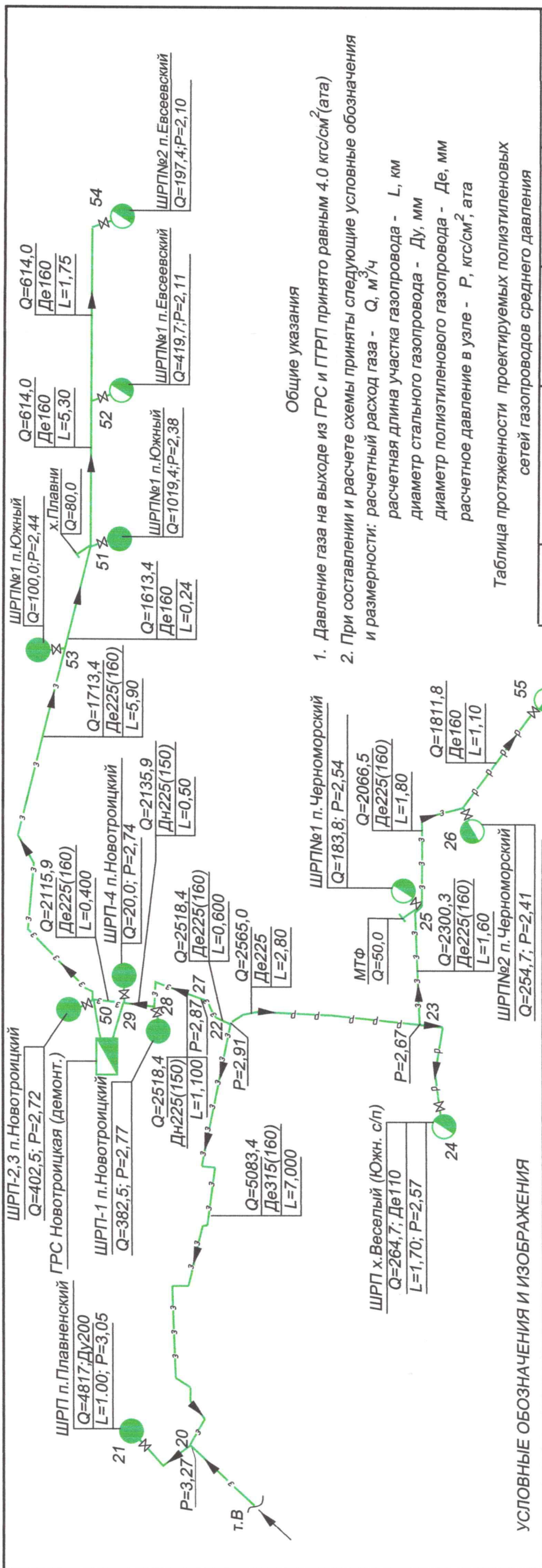
Q=3450,0
Ду200
L=2,500

Q=2744,0
Ду200
L=0,930

Q=670,0
Ду100
L=0,110

Имя/подл.	Лист	Листов
Полость и дата	4	
Взам. инв.№		

2023-2-ГС		
Схема газоснабжения х. Никитинский Крымского района		
Схема газоснабжения		
Изм.	Кол-во	Дата
Зверева	1	2023
Серков	1	2023
Зверева	1	2023
Расчетная схема газопроводов среднего давления (начало)		
ИП Баешев А.Ф.		



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ И ИЗОБРАЖЕНИЯ

Условные обозначения	Наименование
	ГРС
	ГРС
	ГРП
	ШРП
	ШРП
	ГРПШ
	ГРПШ
	Пункт редуцирования газа шкафной (ГРПШ), проектируемый
	Газопровод среднего давления, подземный, существующий
	Газопровод среднего давления, ранее запроектированный, подземный
	Газопровод среднего давления, рекомендованный к замене
	Газопровод среднего давления, проектируемый, подземный, полиэтиленовый
	Номер расчетной точки
	Заглушка на газопроводе
	Направление потока газа
	Отключающее устройство на газопроводе

Общие указания

1. Давление газа на выходе из ГРС и ГРП принято равным 4.0 кгс/см²(ата)
2. При составлении и расчете схемы приняты следующие условные обозначения и размерности: расчетный расход газа - Q, м³/ч
расчетная длина участка газопровода - L, км
диаметр стального газопровода - Ду, мм
диаметр полиэтиленового газопровода - Де, мм
расчетное давление в узле - P, кгс/см², ата

Таблица протяженности проектируемых полиэтиленовых сетей газопроводов среднего давления

Де	Диаметр	Протяженность проектируемых газопроводов	Масса	Металлоуложен. в проектир. газопроводы Т.
мм	мм	км	1м в кг	
63	63x5,8	1,265	1,05	1,328
Всего		1,265		1,328

Таблица протяженности и металлоуложений в проектируемые сети газопроводов среднего давления (в районе ГРПШ)

Ду	Диаметр	Протяженность проектируемых газопроводов	Масса	Металлоуложен. в проектир. газопроводы Т.
мм	мм	км	1м в кг	
50	57x3,5	0,010	4,62	0,0462
Всего:		0,010		0,0462

		2023-2-ГС	
Схема газоснабжения х. Никиитинский Крымского района			
Изм. Кол-во	Лист/И док	Подгд	Дата
	Зверева		2023
Разраб.	Серков		2023
Н.контр.	Зверева		2023
Схема газоснабжения		СТАДИЯ	ЛИСТ
			5
Расчетная схема газопроводов среднего давления (окончание)		ИП Басиев А.Ф.	