



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

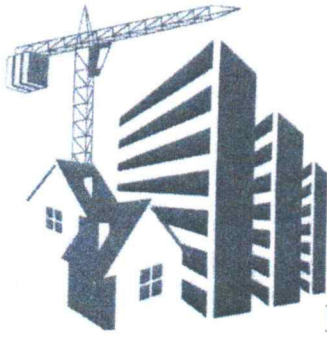
**Заказчик – Администрация Киевского сельского поселения
Крымского района**

Схема газоснабжения х. Ленинский Крымского района

Схема газоснабжения

2023-4-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. Ленинский Крымского района

Схема газоснабжения

2023-4-ГС

Главный инженер проекта



Зверева Л.Ю.

Согласовано: Глава Киевского сельского
поселения Крымского района



Б.С. Шатун

г.Туапсе
2023г

Пояснительная записка

1. Общие положения

Разработка схемы газоснабжения х. Ленинский Киевского сельского поселения Крымского района выполнена для определения пропускной способности газопроводов высокого 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. Ленинский Крымского района Краснодарского края №ТУ-СА-01/1-04-03/3741 от 09.03.2021 г;
- справки Администрации Киевского сельского поселения Крымского района №133 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. Ленинский, 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.

СОГЛАСОВАНО:

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

2023-4-ГС.ТЧ

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата				
ГИП		Зверева			2023	Текстовая часть	Стадия	Лист	Листов
								1	24
							ИП Баешев А.Ф.		
Н.контр.		Зверева			2023				

1.2 Характеристика х. Ленинский

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

2023-4-ГС.ТЧ

Лист

2

1.3 Современное состояние х. Ленинский

х. Ленинский расположен в западной части Киевского сельского поселения.

Населенный пункт представляет собой достаточно компактное жилое образование.

Объекты обслуживания населения – магазин проектируемый.

Объекты соцкультбыта – проектируемая отопительная котельная для начальной школы на 50 мест и детского сада на 20 мест.

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

Расчетная численность населения на существующий срок (2023 год) в х. Ленинский составила 72 человека в индивидуальных жилых домах (см. письмо администрации №131 от 06.02.2023). В перспективе прирост населения на проектный срок (2030 год) не планируется.

На существующее положение количество жилых домов составляет 24 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. Ленинский

На территории х. Ленинский планируется газифицировать:

- магазин (см. табл. 9),
- отопительная котельная для начальной школы на 50 мест и детского сада на 20 мест (см. табл. 9).

2. Характеристика ГРС

Согласно технических условий АО "Газпром газораспределение Краснодар" на разработку схемы газоснабжения №ТУ-СА-01/1-04-03/3741 от 09.03.2021 г. газоснабжение х. Ленинский предусмотрено от существующей ГРС х. Павловский с выходным давлением 0,6 МПа (6 кгс/см²), избыточное.

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

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

2023-4-ГС.ТЧ

Лист

3

ность ГРС х. Павловский на проектный срок 2,33 тыс.м³/час. Фактический расход газа составляет 1,80 тыс.м³/час.

По достижении фактической нагрузки 2,33 тыс.м³/час необходимо выполнить реконструкцию ГРС х. Павловский с целью дальнейшей возможностью подключения перспективных потребителей.

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

Расчетный расход газа на ГРС х.Павловский (существующие и перспективные потребители) на проектный срок согласно выполненным расчетам составляет **9981,3 м³/час**, в том числе:

- х. Павловский – 2515,5 м³/час (в том числе: ГРП-1 – 1216,0; ГРП-2 – 339,5; котельная – 100; школа-интернат – 352,0; баня с прачечной – 46,0; винпункт Крымск. в/з – 80,0; ШРП-3 – 45,0; ШРП-4 – 128,0; ШРП – 209,0);
- х. Анапский – 186,5 м³/час (в том числе: ГРП-3 – 146,5; заготпункт – 40,0);
- пос. Непиль – 789,0 м³/час (в том числе: ГРП-4 – 439,0; СТФ – 100,0; котельная клуба – 250,0);
- х. Веселый – 107,0 м³/час;
- х. Красная Батарея – 454,0 м³/час;
- х. Красный Октябрь – 2373,0 м³/час (в том числе ШРП – 1091,0; печи обжига извести – 300,0; ГПЭС – 982,0),
- х. Садовый – 2401,0 м³/час;
- с. Гладковское – 510,0 м³/час,
- с. Кеслерово – 397,0 м³/час,
- с. Ударное – 39,0 м³/час,
- х. Карла Маркса – 28,3 м³/час,
- х. Ленинский – 56,0 м³/час,
- с. Гвардейское -73,0 м³/час,
- х. Калиновка Вторая – 52,0 м³/час.

Расчетный расход газа существующими и перспективными потребителями на х. Ленинский составит **56,0 м³/час**,

В том числе:

- на жилые дома – 39,0 м³/час,
- на магазин - 5,0 м³/час,
- на отопительную котельную – 12,0 м³/час.

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

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. Ленинский планируется подключить к существующей ГРС х. Павловский.

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

Газопроводы высокого и низкого давления проектируются подземными из полиэтилена.

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

Проектируемые газопроводы 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. Ленинский в соответствии с существующей застройкой.

Схемой газоснабжения определены следующие объемы строительных работ по основным сооружениям:

- газопроводы низкого давления полиэтиленовые – 0,700 км,
- газопроводы низкого давления стальные - 4,61 км,
- газопроводы высокого давления стальные – 0,010 км,

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

2023-4-ГС.ТЧ

- установка ГРПШ на территории х. Ленинский – 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. Ленинский Крымского района №ТУ-СА-01/1-04-03/3741 от 09.03.2021 г.,

в) местоположения существующей ГРС х.Павловский;

г) наличия и размещения сосредоточенных потребителей газа;

д) система газоснабжения х. Павловского и х. Красная батарея, выполненной "Юггазпроект" в 2007 г.;

е) схемы газоснабжения х. Веселый Кеслеровского сельского поселения Крымского района (шифр: Г4-16007-ГСН), выполненной ОАО ТИЖГП "КРАСНОДАРГРАЖДАНПРОЕКТ" в 2016 г.;

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

з) проект 2023-5-ГС «Схема газоснабжения х. Карла Маркса Крымского района» выполненный ИП Баешев А.Ф. в 2023 г.;

и) проект 2023-6-ГС «Схема газоснабжения х. Калиновка Вторая Крымского района» выполненный ИП Баешев А.Ф. в 2023 г.;

к) проект 2023-7-ГС «Схема газоснабжения с. Ударное Крымского района» выполненный ИП Баешев А.Ф. в 2023 г.;

л) сложившейся застройки хутора.

Давление газа на выходе из ГРС х. Павловский - 6,0 кгс/см² (ати).

Распределение газа предусматривается по 2-х ступенчатой системе:

I ступень - газопроводы высокого давления до 6,0 кгс/см² (ати),

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

К распределительным газопроводам высокого давления подключаются существующие и перспективные потребители х. Павловский, х. Анапский, пос. Непиль, х.Веселый, х. Красная Батарея, х. Красный Октябрь, х. Садовый, с. Гладковское, с.

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

Кеслерово, с. Ударное, х. Карла Маркса, х. Ленинский, с. Гвардейское, х. Калиновка Вторая.

- 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,
- проектируемый магазин,
- проектируемая отопительная котельная.

Схема газопроводов высокого и низкого давления тупиковая (см. лист 3 и 4).

Конструктивное решение распределительных сетей газопроводов высокого 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 низкого давления запроектированы в подземном исполнении из полиэтилена.

Схему газопроводов высокого давления за пределами х. Ленинский и ситуационный план смотри на листе 1.

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

Расчетная схема газопроводов низкого давления приведена на листе 3.

Расчетная схема газопроводов высокого давления приведена на листе 4.

6. Расчетные показатели потребителей

6.1 Газоснабжаемое население

Расчетная численность населения на проектный срок 2030 год составит 0,072 тыс. человек.

6.2 Нормы расхода газа

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

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

Теплотворная способность газа принята усредненно.

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. Ленинский – 296,71 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:

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

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.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

2023-4-ГС.ТЧ

Лист

8

Максимальный часовой расход газа на х. Ленинский составляет 56,0 м³/ч (см. таблицу 8).

7. Гидравлические расчеты газопроводов

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

План газопроводов высокого давления за пределами х. Ленинский и ситуационный план смотри на листе 1.

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

На листе 3 - расчетная схема газопроводов низкого давления.

На листе 4 - расчетная схема газопроводов высокого 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 газификации х. Ленинский необходимо:

- запроектировать и построить подводящий газопровод высокого давления Де110 общей протяженностью 4,6 км,
- запроектировать и построить газопровод высокого давления Ду50 протяженностью 0,010 км,
- запроектировать и построить газопроводы низкого давления общей протяженностью 0,710 км, в том числе:
 - Де90 – 0,700 км,
 - Ду80 – 0,010 км,
- установить ГРПШ с устройством телеметрии и узлом учета расхода газа.

8. Газопроводные сети

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Для строительства надземных газопроводов высокого 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 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 высокого и низкого давления по диаметрам приводятся на чертежах 2023-4-ГС, лист 3,4.

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.

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.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

2023-4-ГС.ТЧ

Лист

10

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. Ленинский

Таблица 1а

№ ПРГ и месторасположение	Расчетная нагрузка на ПРГШ, м ³ /ч	Давление газа на входе кгс/см ² (ата)	Давление газа на выходе кгс/м ² (ати)	Диаметр газопроводов, мм (на входе и выходе в ПРГШ)	Тип регуляторов	Тип ПРГ	Примечание
ГРПШ х. Ленинский	56,0	6,84	300	50/80	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 низкого давления выполнить герметизацию подземных вводов и выпусков инженерных коммуникаций зданий и сооружений, находящихся от проектируемых подземных газопроводов в радиусе: 50 метров для высокого 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

2023-4-ГС.ТЧ

Лист

12

Расчёт численности газоснабжаемого населения

Расчетная величина	ед. изм	Характеристика застройки - этажность						Итого	Примечание
		сущ.							
Общая численность населения	тыс. чел.	0,072						0,072	
Охват газоснабжением	%	100							
Газифицируемое население	тыс. чел.	0,072						0,072	
<u>В том числе в квартирах, оборудованных:</u>									
газовой плитой и централизованным горячим водоснабжением	% тыс. чел.								
газовой плитой и водонагревателем	% тыс. чел.	100 0,072						0,072	
только газовой плитой	% тыс. чел.								
только централизованное горячее водоснабжение	% тыс. чел.								
В том числе: с ванными	тыс. чел.	0,072						0,072	
без ванн	тыс. чел.								

Взам. инв. №

Подп. и дата

Ив. № подл.

2023-4-ГС

Изм. Кол.уч. Лист №док. 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	0,072						0,072
Норма общей площади	м ² чел.	18,000						
Отапливаемая площадь <u>жилых зданий</u> - общая	тыс. м ²	1,296						1,296
<u>В том числе отопление:</u>	%							
централизованное	тыс. м ²							
	%	100						
местное	тыс. м ²	1,296						1,296
Отапливаемая площадь <u>общественных зданий</u> - общая	тыс. м ²							
<u>В том числе отопление:</u>	%							
централизованное	тыс. м ²							
	%	100						
местное	тыс. м ²							
Отапливаемая площадь <u>жилых и общественных зданий</u> - общая	тыс. м ²	1,296						1,296
<u>В том числе отопление:</u>	%							
централизованное	тыс. м ²							
	%	100						
местное	тыс. м ²							
местное	тыс. м ²	1,296						1,296

Общая площадь жилых зданий принята согласно письма-заказа

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

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

2023-4-ГС

Лист

14

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

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

2023-4-ГС

Лист

15

Расчетные показатели по категориям потребителей газа

Расчетная величина	ед. изм.	Характеристика застройки - этажность						Итого	Прим
		сущ.							
1. Общее население	тыс. чел.	0,072						0,072	
2. Жилые дома: Газоснабжаемое население	тыс. чел.	0,072						0,072	
В том числе в кв., оборудованных:									
- газовой плитой и ЦГВС	тыс. чел.								
- газовой плитой и водонагревателем	тыс. чел.	0,072						0,072	
- 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>								*5
	год								
6. Газоснабжаемое население, содержащее домашних животных	тыс. семей	0,005						0,005	

Примечания:

1. Норма стирки кг/чел.
белья принята год
% охвата прачечными

2. % охвата банями

3. % охвата общепитом

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

5. Норма стирки кг/койк
белья в сут.

- 13,53 по СП 42.13330.2011

- 2,30 по СП 42.13330.2011

2023-4-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 /								
Отопление: жилых зданий	Мвт	0,21						0,21
	Гкал/час	0,18						0,18
	м3/час	25,54						25,54
общественных зданий	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
производствен- ных зданий	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
<u>Итого:</u>	Мвт	0,21						0,21
	Гкал/час	0,18						0,18
	м3/час	25,54						25,54
<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	0,21						0,21
	Гкал/час	0,18						0,18
	м3/час	25,54						25,54

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2023-4-ГС

Лист

17

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Средний часовой в отопительный период при t = 1,9 град.С тепловой поток расход газа								
Отопление: жилых зданий	Мвт	0,10						0,10
	Гкал/час	0,09						0,09
	м3/час	11,85						11,85
общественных зданий	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
производствен- ных зданий	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
<u>Итого:</u>	Мвт	0,10						0,10
	Гкал/час	0,09						0,09
	м3/час	11,85						11,85
<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	0,10						0,10
	Гкал/час	0,09						0,09
	м3/час	11,85						11,85
2023-4-ГС								
								Лист
								18
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата			

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

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	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

2023-4-ГС

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Годовой тепловой поток / расход газа								
<u>Отопление:</u> жилых зданий	Гдж	1 329						1 329
	Гкал	317						317
	тыс.м3	44,09						44,09
общественных зданий	Гдж							
	Гкал тыс.м3							
производствен- ных зданий	Гдж							
	Гкал тыс.м3							
<u>Итого:</u>	Гдж	1 329						1 329
	Гкал/год	317						317
	тыс.м3	44,09						44,09
<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	1 329						1 329
	Гкал/год	317						317
	тыс.м3	44,09						44,09
2023-4-ГС								
								Лист
								20
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата			

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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	t0	град.С	-19						СНКК23-302-2000
Средняя темпер. внутр. воздуха отоплив. зданий (жил.и общ)	ti	град.С	20						СНКК23-302-2000
Продолжительность отопительного периода	ПО	суток	155						СНКК23-302-2000
Температура холодной воды в отопительный период	tc	град.С	5						по методике СП 124.13130.2012
Температура холодной воды в неотапливаемый период	t _c ^s	град.С	15						по методике СП 124.13130.2012
Укрупненный показатель макс. тепл. потока на отоп. жил. зд. КПД отопительных установок	q0 η	$\frac{Вт}{ккал/час}$ %	165 142 90	120 103 90				90	по методике СП 124.13130.2012
Коэффициент, учитыв. теплов. поток на отопл. общ. зданий	k1								по методике СП 124.13130.2012
Коэффициент, учитыв. поток на вент. общ. зданий	k2								по методике СП 124.13130.2012
Коэффициент, учитыв. изменен. сред. расх. воды в неотоп. период, по отнош. к отопительн.	β		1,50						по методике СП 124.13130.2012
Коэффициент, учитыв. потери тепла в тепловых сетях	кп		1,00	1,00					
Число человек	m	чел.	72						
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 30.13330.2020
Усред. за отопительный период число часов работы сист. вентиляции в течении суток	z	час/сут							
Коэффициент, учитывающий потери тепла на собственные нужды котельной	кcn		1,05	1,00					
Общая площадь жилых зданий	A	м2	1296						
Низшая теплота сгорания газа	Q _H ^P	ккал/м3	8000,00						
2023-4-ГС									Лист
Изм. Коп.уч. Лист Недок. Подп. Дата									21

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № 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							
- газовой плиты и колонки	21,6						21,6
- только газовой плиты							
Итого по п.1	21,6						21,6
2. Предприятия быт. обслужи- вания непроизводственного характера, торговли	0,05	0,05					
	1,1						1,1
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	1,1						195,4
6. Приготовление кормов и подогрев воды для животных	1,9						1,9
Итого по п.п. 1,6	23,5						23,5
7. Отопление жилых зданий	44,1						44,1
8. Отопление и вентиляция общественных зданий.							
9. Горячее водоснабжение жилых зданий							
10. Горячее водоснабжение общественных зданий.							
Итого : по п.п.7-10	44,1						44,1
Итого : по п.п.1:-10	68,7						263,01
Объекты х.Ленинский неучтенные по нормам							33,70
Итого:							296,71

2023-4-ГС

Лист

22

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист №док. 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	12,0						12,0
- газовой плиты и колонки							
- только газовой плиты							
Итого по п.1	12,0						12,0
2. Предприятия быт. обслужи- вания непроизводственного характера, торговли	5,0%	5,0%					
	0,6						0,6
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	0,6						0,6
6. Приготовление кормов и подогрев воды для животных	1,1						1,1
Итого по п.п. 1,6	13,1						13,1
7. Отопление жилых зданий	25,5						25,5
8. Отопление и вентиляция общественных зданий.							
9. Горячее водоснабжение жилых зданий							
10. Горячее водоснабжение общественных зданий.							
Итого : по п.п.7-10	25,5						25,5
Итого : по п.п.1:-10	39,2						39
Объекты х.Ленинский неучтенные по нормам							17,0
Итого:							56,0

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

2023-4-ГС

Лист

23

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
«Схема газоснабжения х. Ленинский 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 высокого 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. Ленинский.

ЗАКАЗЧИК

Администрация Киевского сельского поселения Крымского района

Глава

М.П.



Б.С. Натун

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: kkr@gazpromk.ru
ОКПО 03322313, ОГРН 1022301189790, ИНН 2308021656, КПП 230801

19.03.2021 № 74-СА/14-03/3791
на № _____ от _____

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

1. За источник газоснабжения принять ГРС х. Павловский. Увеличение нагрузки на ГРС согласовать с ООО «Газпром трансгаз Краснодар».
2. Давление газа на выходе ГРС х. Павловский принять 0,6 МПа.
3. Просчитать пропускную способность ГРС, газопроводов после ГРС с учетом газоснабжения существующих и перспективных потребителей х. Калиновка Вторая, х. Анапский, х. Веселый, с. Гвардейское, ст. Гладковская, х. Карла Маркса, с. Кеслерово, х. Красная Батарея, х. Красный Октябрь, х. Ленинский, х. Непиль, х. Павловский, х. Садовый, с. Ударное Крымского района

Разработать схему газоснабжения х. Ленинский 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 х. Павловский МО «Крымский район» Краснодарского края, откорректированной 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. Калиновка Вторая, 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
06.02.2023 № 133
на № _____ от _____

СПРАВКА

При разработке схемы газоснабжения х. Ленинский принять:

- численность населения – 72 чел.,
- количество жилых домов – 24,
- средняя площадь жилого дома – 54 м²,
- отопительная котельная для начальной школы на 50 мест и детского сада на 20 мест,
- магазин.

Перспективная застройка, промышленные потребители газа отсутствуют.

Глава Киевского сельского поселения
Крымского района



Б.С. Шатун

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 13.03.2021 № 1547 утверждены «Правила подключения (технологического присоединения) газопотребляющего оборудования и 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 осуществляется. Для получения информации о возможности получения технических условий на технологическое присоединение к сетям газораспределения необходимо обратиться 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(ГВт)	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
1	Краснодарский край	ГРС Гордждерелиевская ²	2,450	1,100	0,026	1,324	---	---
2	Краснодарский край	ГРС Аблинский 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

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

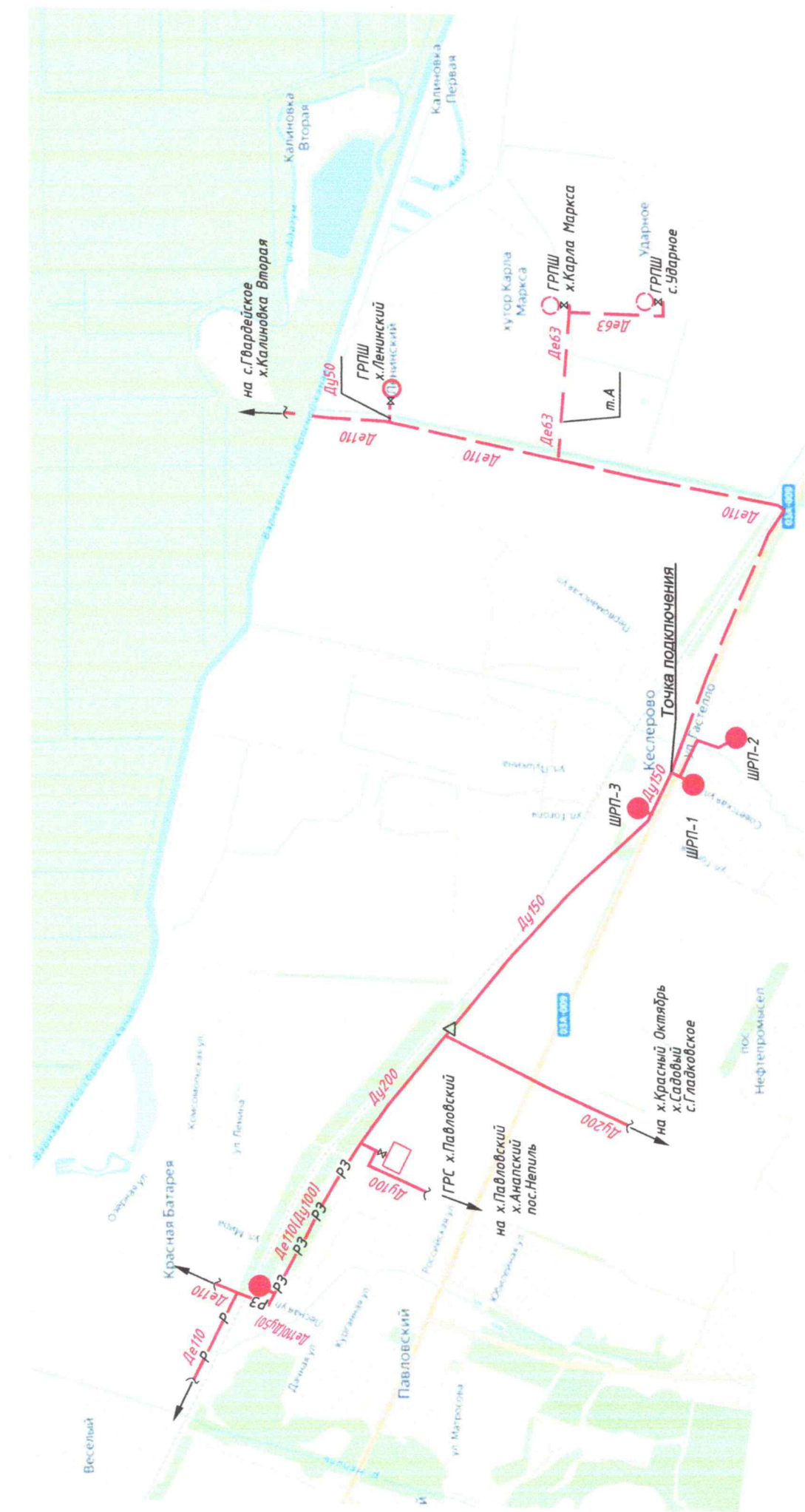


ВЕДОМОСТЬ ЧЕРТЕЖЕЙ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА ГС

Лист	Наименование	Примечание
1	Схема распределительных газопроводов высокого давления от ГРС х.Павловский. Ситуационный план	
2	Схема распределительных газопроводов высокого и низкого давления МН1000	
3	Расчетная схема газопроводов низкого давления	
4	Расчетная схема газопроводов высокого давления (начало)	
5	Расчетная схема газопроводов высокого давления (окончание)	

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ И ИЗОБРАЖЕНИЯ

Условное обозначение	Наименование
□ ГРС	Газораспределительная станция (ГРС), существующая
● ШРП	Шкофная газорегуляторный пункт (ШРП), существующая
○ ГРПШ	Пункт реализации газа шкофной (ГРПШ), проектируемый в проекте 2023-7-ГС и в проекте 2023-5-ГС
○ ГРПШ	Пункт реализации газа шкофной (ГРПШ), проектируемый в проекте 2023-7-ГС и в проекте 2023-5-ГС
— Р —	Газопровод высокого давления, ранее запроектированный
— РЗ —	Газопровод высокого давления, подменный, стальной, существующий
— РЗ —	Газопровод высокого давления, рекомендованный к замене (пвГ4-16007-ГС4)
— РЗ —	Газопровод высокого давления, проектируемый, подземный, полиэтиленовый
△	Изменение диаметра газопровода
┆	Заглушка на газопроводе

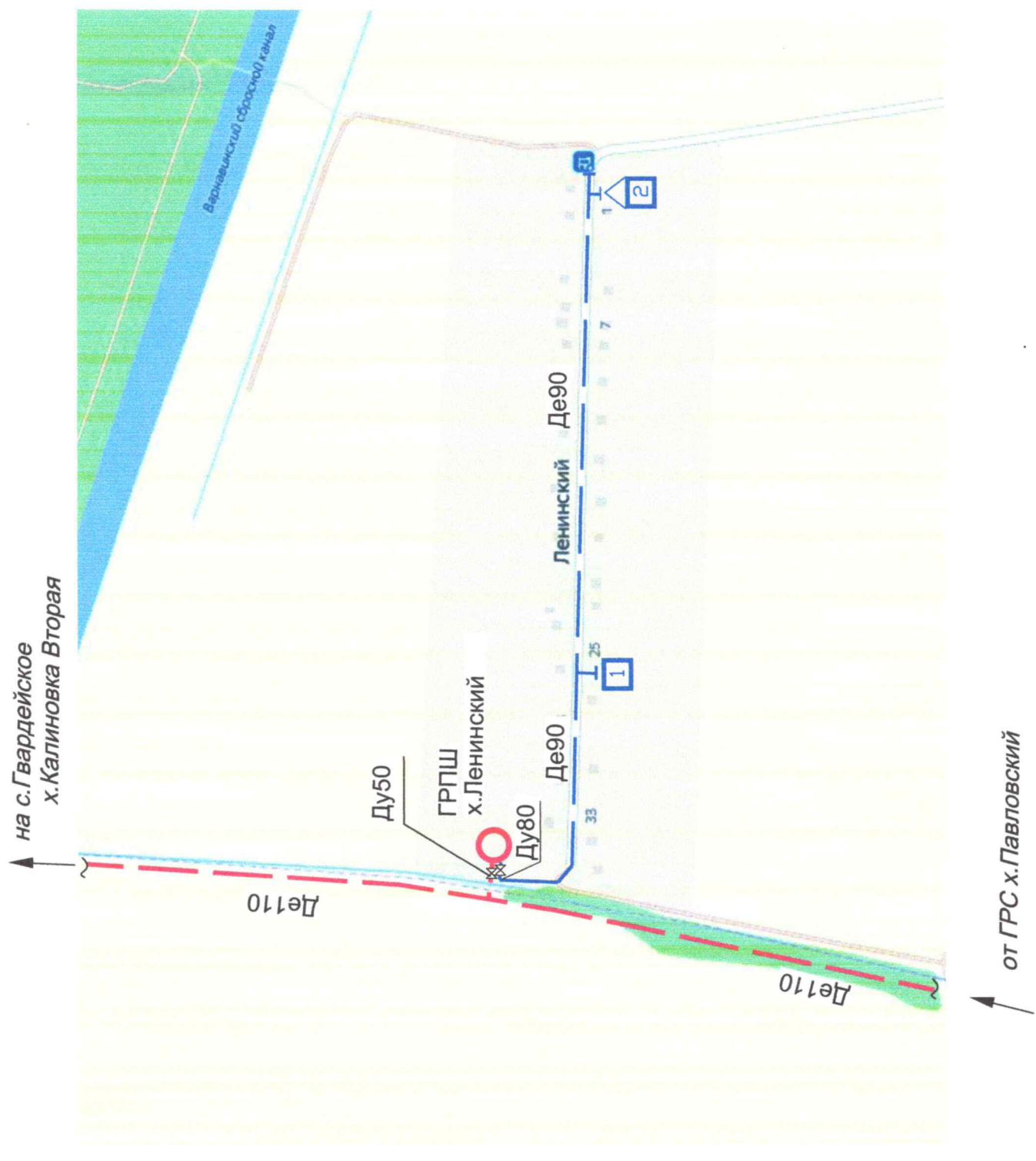


2023-4-ГС			
Схема газоснабжения х. Ленинский Крымского района			
Изм/Колл	Лист/М.Аж	Дата	Листов
Зверева	Зверева	2023	5
Разработчик: Зверева		Схема газоснабжения	
Проверил: Серков		1	
Инженер: Зверева		5	
Схема распределительных газопроводов высокого давления от ГРС х.Павловский. Ситуационный план			
ИП Боряев А.Ф.			

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ И ИЗОБРАЖЕНИЯ

Условное обозначение	
	Пункт редуцирования газа шаковой (ГРПШ), проектируемый
	Газопровод высокого давления, проектируемый, подземный
	Газопровод низкого давления, проектируемый, подземный
	Заглушка на газопроводе
	Отключающее устройство на газопроводе
	Объект, снабжаемый газом от газопроводов низкого давления
	Котельная, снабжаемая газом от газопроводов низкого давления

Схему распределительных газопроводов высокого и низкого давления от ГРС х.Павловский см. на л.1



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

2023-4-ГС		
Схема газоснабжения х. Ленинский Крымского района		
Изм. Кол-во	Лист	Листов
ГИП	Зверева	2
Разраб.	Серков	
Исполн.	Зверева	
Дата	2023	
Дата	2023	
Схема газоснабжения		
Схема распределительных газопроводов высокого и низкого давления М:10000		ИП Басшев А.Ф.

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
	Котельная, снабжаемая газом от газопроводов низкого давления
	Направление потока газа
	Номер расчетной точки
	Отключающее устройство на газопроводе

Таблица протяженности проектируемых полиэтиленовых сетей газопроводов низкого давления

Диаметр мм	Протяженность проектируемых газопроводов км	Масса 1м в кг	Примечание
90	1,200	2,12	
Всего	1,200		

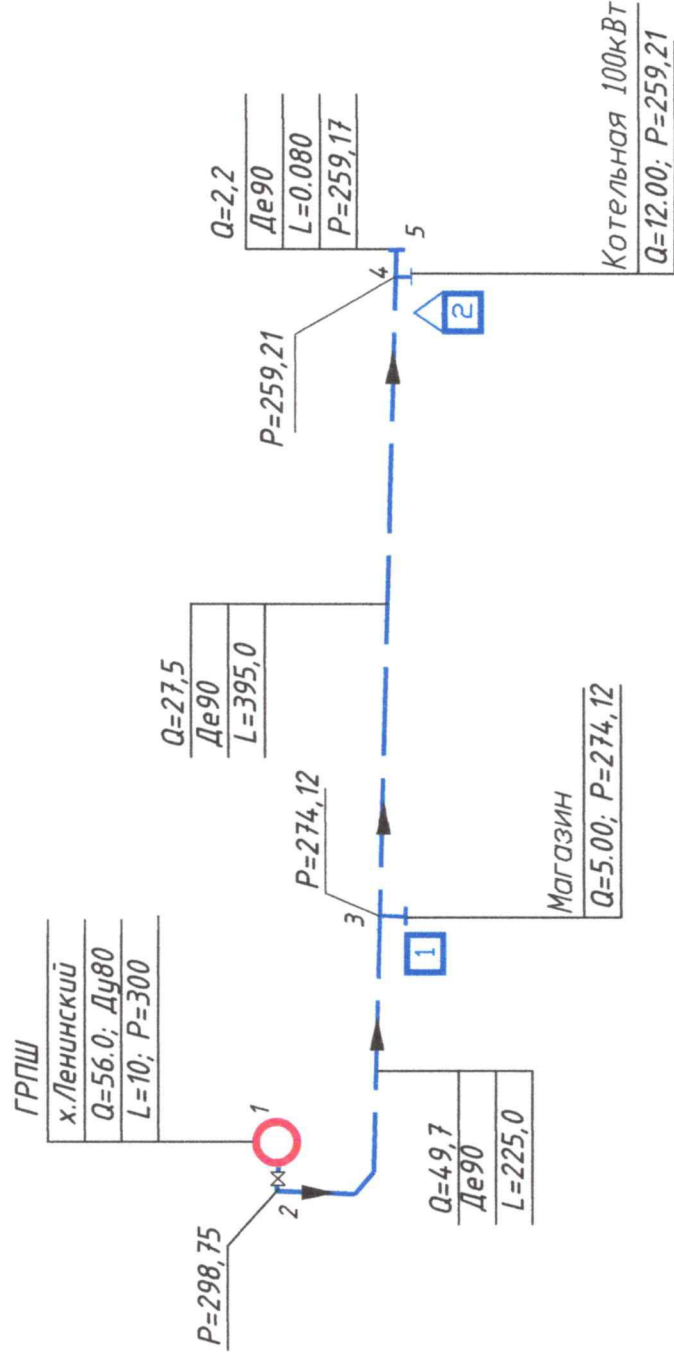


Таблица протяженности и металлоложения в проектируемые сети газопроводов низкого давления (в р-не ГРПШ)

Диаметр мм	Протяженность проектируемых газопроводов км	Масса 1м в кг	Металлоложен. в проектир. газопроводы т.	Примечание
80	0,010	8,38	0,0838	
Всего:	0,010		0,0838	

ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

- Давление газа принято: на выходе из ГРПШ - 300 кгс/м².
- 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		Итого	
Кол.	Лист	Итого	Лист	Итого	Листов
	Зверева			3	
Разраб.	Серков	Дата		2023	
		Подп.		2023	
И.контр.	Зверева	Дата		2023	
2023-4-ГС			Схема газоснабжения х. Ленинский Крымского района		
Схема газоснабжения			Расчетная схема газопроводов низкого давления		
ИП Баешев А.Ф.					

Возм. инв.№

Подпись и дата

Имя, № подл.

на с. Гвардейское
 $Q=73,0$; $De110$
 $L=8,300$; $P=6,82$

ПРГ х. Веселый
 $Q=107$; $Ду80$
 $L=0,010$; $P=6,91$

$Q=107,0$
 $De90$
 $L=1,650$

$Q=561,0$
 $Ду100$
 $L=0,120$

$Q=561,0$
 $De110(50)$
 $L=0,130$

ШРП х. Павловский
 $Q=209$; $P=6,92$

ШРП-6 х. Красная Батарея
 $Q=454$; $Ду100(50)$
 $L=0,010$; $P=6,88$

$Q=454,0$
 $De110(50)$
 $L=1,140$

$Q=770,0$
 $De110(100)$
 $L=0,600$

$Q=6872,3$
 $Ду200$
 $L=0,020$

$Q=6102,3$
 $Ду200$
 $L=0,650$

$Q=5457,0$
 $Ду200$
 $L=0,900$

ШРП-3 х. Павловский
 $Q=45$; $De110$
 $L=0,045$; $P=6,84$

$Q=5412,0$
 $Ду200$
 $L=0,360$

ШРП-1 с. Кеслерово
 $Q=130$
 $P=6,89$

$Q=5284,0$
 $Ду200$
 $L=2,600$

$Q=3893$
 $Ду200$
 $L=1,100$

ШРП х. Красный Октябрь
 $Q=1091$; $Ду80$; $L=0,200$; $P=6,58$

Печи обжига извести
 $Q=300$; $Ду100$

ГПЭС
 $Q=982$; $De160$
 $L=0,360$; $P=6,53$

ШРП х. Садовый
 $Q=2401$; $P=6,53$

$Q=561,0$
 $De110(50)$
 $L=0,130$

$Q=6872,3$
 $Ду200$
 $L=0,020$

$Q=6102,3$
 $Ду200$
 $L=0,650$

$Q=5457,0$
 $Ду200$
 $L=0,900$

$Q=5412,0$
 $Ду200$
 $L=0,360$

$Q=5284,0$
 $Ду200$
 $L=2,600$

$Q=3893$
 $Ду200$
 $L=1,100$

$Q=982$; $De160$
 $L=0,360$; $P=6,53$

$Q=2401$; $P=6,53$

$Q=510,0$
 $Ду150$
 $L=3,400$

ШРП с. Гладковское
 $Q=510$; $P=6,43$

$Q=2911$
 $Ду200$
 $L=3,600$

$Q=2401$; $P=6,53$

$Q=2911$
 $Ду200$
 $L=3,600$

$Q=2401$; $P=6,53$

$Q=2911$
 $Ду200$
 $L=3,600$

$Q=125,0$
 $De110$
 $L=0,800$

$Q=181,0$
 $De110$
 $L=1,00$

$Q=56,0$
 $De63$
 $L=0,010$

$Q=56,0$; $Ду50$
 $L=0,005$; $P=6,84$

$Q=67,3$
 $De63$
 $L=0,900$

$Q=248,3$
 $De110$
 $L=3,600$

$Q=510,3$
 $Ду150$
 $L=0,300$

$Q=645,3$
 $Ду150$
 $L=2,80$

$Q=510,3$
 $Ду150$
 $L=0,300$

$Q=135$
 $P=6,88$

$Q=510,3$
 $Ду150$
 $L=0,300$

$Q=645,3$
 $Ду150$
 $L=2,80$

$Q=510,3$
 $Ду150$
 $L=0,300$

$Q=135$
 $P=6,88$

$Q=510,3$
 $Ду150$
 $L=0,300$

$Q=645,3$
 $Ду150$
 $L=2,80$

$Q=52,0$
 $De63$
 $L=0,010$

$Q=52,0$; $Ду50$
 $L=0,005$; $P=6,83$

$Q=56,0$
 $De63$
 $L=0,010$

$Q=56,0$; $Ду50$
 $L=0,005$; $P=6,84$

$Q=67,3$
 $De63$
 $L=0,900$

$Q=28,3$
 $De63$
 $L=0,900$

$Q=39,0$
 $De63$
 $L=0,600$

$Q=67,3$
 $De63$
 $L=0,900$

$Q=28,3$
 $De63$
 $L=0,900$

$Q=39,0$
 $De63$
 $L=0,600$

$Q=67,3$
 $De63$
 $L=0,900$

$Q=28,3$
 $De63$
 $L=0,900$

$Q=39,0$
 $De63$
 $L=0,600$

$Q=67,3$
 $De63$
 $L=0,900$

$Q=28,3$
 $De63$
 $L=0,900$

$Q=39,0$
 $De63$
 $L=0,600$

Расчетную схему газопроводов высокого давления после т. Б (в районе ГРС х. Павловский) до х. Непиль см. на листе 5

2023-4-ГС

Схема газоснабжения х. Ленинский Крымского района

Схема газоснабжения

Расчетная схема газопроводов высокого давления (начало)

Изм.	Колыч	Лист	ИД	Подп.	Дата
		Зверева			2023
Разраб.	Серков				2023
Н.контр.	Зверева				2023
СТОДИЯ	ЛИСТ	ЛИСТОВ			
		4			
ИП Башев А.Ф.					

Имя/подп. _____
 Подпись и дата _____
 Возм. инв.Н _____

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ И ИЗОБРАЖЕНИЯ

Условные обозначения	Наименование
	ГРС
	Газораспределительная станция (ГРС), существующая
	Шкафной газорегуляторный пункт (ШРП), существующий
	Шкафной газорегуляторный пункт (ШРП), разработанный на перспективу, согласно схеме АО "Газпром промгаз"
	Газорегуляторный пункт (ГРП), существующий
	Пункт редуцирования газа шкафной (ГРПШ), ранее запроектированный
	Пункт редуцирования газа шкафной (ГРПШ), проектируемый
	Газопровод высокого давления, подземный, стальной, существующий
	Газопровод высокого давления, ранее запроектированный
	Газопровод высокого давления, рекомендованный к замене (пр.Г4-16007-ГСН)
	Газопровод высокого давления, проектируемый, подземный
	Изменение диаметра газопровода
	Заглушка на газопроводе
	Направление потока газа
	Номер расчетной точки

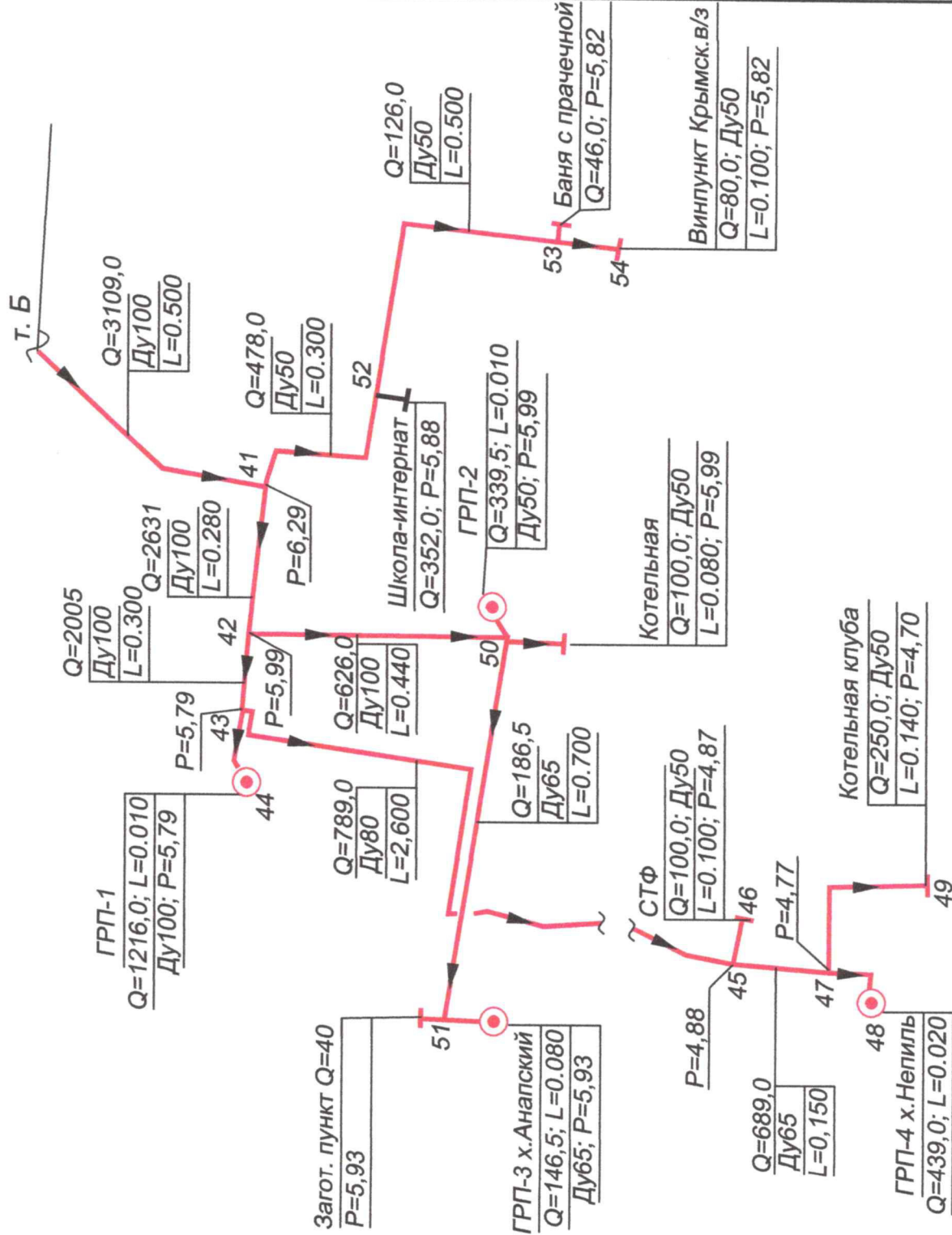


Таблица протяженности и металлоложений в проектируемые сети газопроводов высокого давления (в районе ГРПШ)

Диаметр мм	Протяженность проектируемых газопроводов км	Металлоложение в проектируемых газопроводах т.	Примечание
50	0,010	0,0462	
Всего:	0,010	0,0462	

Таблица протяженности проектируемых полиэтиленовых сетей газопроводов высокого давления

Диаметр мм	Протяженность проектируемых газопроводов км	Масса 1м в кг	Примечание
110	4,600	3,14	
Всего	4,600		

Общие указания

1. Давление газа на выходе из ГРС принято равным 7.0 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

Расчетную схему газопроводов высокого давления до т. Б (в районе ГРС х.Павловский) см. на листе 4

Изм. Колыч		Лист №	Дата	2023	
ГИП		Зверева	Подп.	2023	
Разраб.		Серков	Подп.	2023	
Н.контр.		Зверева	Подп.	2023	
Схема газоснабжения			СТАДИЯ	ЛИСТ	ЛИСТОВ
Расчетная схема газопроводов высокого давления (окончание)				5	
ИП Баяшев А.Ф.					

Взам. инв.№

Подпись и дата

Имя/подп.