



**Общество с ограниченной ответственностью
«ОСК-Центр»**

Генеральный заказчик – ООО «Газпром межрегионгаз»

**Перемычка от проектируемой ГРС-2 Пятигорска до существующих
газораспределительных сетей (в районе существующей ГРС), с установкой
ГГРП. Газопровод межпоселковый Ду 500мм**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

2680.072.П.0/0.1293-ПЗ

Том 1



Общество с ограниченной ответственностью
«ОСК-Центр»

Генеральный заказчик – ООО «Газпром межрегионгаз»

Перемычка от проектируемой ГРС-2 Пятигорска до существующих газораспределительных сетей (в районе существующей ГРС), с установкой ГГРП. Газопровод межпоселковый Ду 500мм

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

2680.072.П.0/0.1293-ПЗ

Том 1



Генеральный директор

А. П. Плисс

Главный инженер проекта

В.В. Михалев

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

Список исполнителей**ОП г. Орел:**

Начальник отдела		21.04.2022	В.В. Михалев
Ведущий инженер		21.04.2022	В.К. Люленков
Ведущий инженер		21.04.2022	Н.Г. Кочерина
Ведущий инженер		21.04.2022	А.И. Пискарева
Ведущий инженер-проектировщик		21.04.2022	Я.С. Вареник
Нормоконтроль			
Главный специалист		21.04.2022	В.В. Михалев

Содержание

Содержание.....	3
1 Нормативные ссылки	8
2 Условные обозначения и перечень сокращений	10
3 Реквизиты одного из следующих документов, на основании которого принято решение о разработке проектной документации	11
4 Исходные данные и технические условия для подготовки проектной документации на линейный объект.....	12
5 Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района, на территории которого предполагается осуществлять строительство линейного объекта	14
5.1 Сведения о климатической характеристике района	14
5.2 Сведения о географической характеристике района	16
5.3 Сведения о инженерно-геологической характеристике района	16
6 Описание маршрута прохождения линейного объекта по территории района строительства (далее - трасса), обоснование выбранного варианта трассы.....	20
7 Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта	21
8 Техничко-экономическая характеристика проектируемого линейного объекта (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, основные параметры продольного профиля и полосы отвода и др.).....	22
9 Сведения о земельных участках, изымаемых для государственных или муниципальных нужд, о земельных участках, в отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут, обоснование их размеров, если такие размеры не установлены нормами отвода земель для конкретных видов деятельности, или правилами землепользования и застройки, или проектами планировки, проектами межевания территории, - при необходимости изъятия земельного участка для государственных или муниципальных нужд, установления сервитута, публичного сервитута.....	25
10 Сведения о категории земель, на которых располагается (будет располагаться) объект капитального строительства	29
11 Сведения о размере средств, требующихся для возмещения правообладателям земельных участков и (или) расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества, - в случае их изъятия для государственных или муниципальных нужд.....	30

11.1	Сведения о размере средств, требующихся для возмещения правообладателям земельных участков и (или) расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества убытков и (или) в качестве платы правообладателям земельных участков, - в случае установления сервитута, публичного сервитута в отношении таких земельных участков	30
12	Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований	31
13	Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий - в случае необходимости разработки таких условий	32
14	Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений	33
15	Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения (при необходимости)	34
16	Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность линейного объекта, последовательность его строительства, намечаемые этапы строительства и планируемые сроки ввода их в эксплуатацию	35
	Приложение А Техническое задание	40
	Приложение Б. Технические условия на присоединение №06-11-11_2067 от 12.04.2022г., выданные АО Газпром газораспределение Ставрополь	46
	Приложение В. Технические условия на пересечение коммуникаций №02р-23П-02800 от 11.04.2022г., выданные ООО Газпром трансгаз Ставрополь	51
	Приложение Г. Технические условия на пересечение жд пути №НТП-9_279 от 08.04.2022г., выданные Филиалом ОАО РЖД Северо-кавказская железная дорога	56
	Приложение Д. Технические условия на пересечение жд пути №25-01_110 от 16.02.2022г., выданные ООО Алмаз Удобрения.....	63
	Приложение Е. Технические условия на пересечение жд пути №12 от 15.02.2022г., выданные ИП Сосунова Э.С.	65
	Приложение Ж. Технические условия на пересечение с ад А-165 Лермонтов-Черкесск №17-552 от 28.01.2022г., выданные ФКУ Упрдор Кавказ	68
	Приложение И. Технические условия на пересечение местных ад №1221_02-25 от 04.04.2022г., выданные Предгорным муниципальным округом Ставропольского края..	71
	Приложение К. Технические условия на пересечение и параллельное следование №10_0222-6959, выданные ПАО Ростелеком.....	74

Приложение Л. Технические условия на пересечение и параллельное следование №МР8_СЭФ_ЦЭС.01_173 от 17.02.2022г., выданные Филиалом ПАО Россети Северный Кавказ - Ставропольэнерго.....	80
Приложение М. Технические условия на пересечение минералопроводов №170 от 17.02.2022г., выданные АО КМКР	81
Приложение Н. Технические условия на пересечение ВЛ №01_142 от 07.02.2022Г., выданные ЗАО ЮЭК.....	85
Приложение П. Технические условия на ЭХЗ Ду 500, выданные АО Газпром газораспределение Ставрополь	86
Приложение Р. 14. Технические условия на пересечение кабельных линий ФСБ №Ш_3_2100 от 04.04.2022г., выданные ФСБ России	89
Приложение С. Технические условия на пересечение и параллельное следование №37-02-3П_29от 16.02.2022г., выданные Филиалом ГУП Ставропольского края Ставрополькрайводокан Кавминводоканал Пятигорское ПТП.....	91
Приложение Т. Технические условия на пересечение сетей водоснабжения №84 от 10.02.2022г., выданные выданные Филиалом ГУП Ставропольского края Ставрополькрайводокан Кавминводоканал Эссентукское ПТП.....	93
Приложение У. Технические условия на присоединение к электрическим сетям №632_22 от 19.08.2022г., выданные АО Пятигорскэнерго	96
Приложение Ф. Паспорт качества газа №2 за январь 2022года ГРС г.Пятигорск.....	99
Приложение Х. Письмо об АДС №31-01-01-6888 от 09.11.2021г., выданное АО Газпром газораспределение Ставрополь.....	101
Приложение Ц. Положение об аварийно-диспетчерской службе АО Пятигорскгоргаз	102
Приложение Щ. Письмо о полигонах ТБО №01-18в_674 от 14.02.2022г., выданное Северо-кавказским межрегиональным управлением Росприроднадзора	113
Приложение Э. Исходные данные и требования для разработки мероприятий ГО и предупреждения ЧС №ИВ-197-7519 от 21.10.2021г., выданные Главным управлением МЧС России по Ставропольскому краю	117
Приложение Ю. Письмо об отсутствии земель лесного фонда №02_03-8918 от 08.09.2021г., выданное Министерством природных ресурсов и охраны окружающей среды Ставропольского края	120
Приложение Я. Письмо о прохождении по территории памятника Гора Бештау №05_04-8846 от 03.09.2021г. выданное Министерством природных ресурсов и охраны окружающей среды Ставропольского края.....	122

Приложение 1. Письмо о памятнике природы краевого значения Гора Бештау №05_04-8846 от 03.09.2021г. выданное Министерством природных ресурсов и охраны окружающей среды Ставропольского края.....	123
Приложение 2. Письмо об отсутствии зон региональных и местных ООПТ, о расположении полигона ТБО №2171_02-20 от 24.08.2021г., Управлением архитектуры и градостроительства Администрации Предгорного МО	127
Приложение 3. Письмо об ООПТ федерального значения №01-18в_4029 от 24.08.2021г. выданное Северо-кавказским межрегиональным управлением Росприроднадзора	131
Приложение 4. Письмо о скотомогильниках №ФССК-ВМ-01-10_2844 от 19.08.2021г., выданное СКМУ Россельхознадзор.....	135
Приложение 5. Письмо о скотомогильниках №361 от 14.12.2021г., выданное ГБУ Ставропольского края Пятигорская городская станция по борьбе с болезнями животных	138
Приложение 6. Письмо о местоположении станции катодной защиты №05-08-08_7402 от 29.11.2021г., выданное АО Газпром газораспределение Ставрополь	139
Приложение 7. Климатические характеристики, выданные ФГБУ Северо-Кавказское УГМС	142
Приложение 8. Письмо о полезных ископаемых №01-10-28_397 от 30.08.2021г., выданное Кавказнедра.....	144
Приложение 9. Письмо о границах лесов №5122 от 22.11.2021г., выданное Муниципальным учреждением Управление городского хозяйства, транспорта и связи Администрации города Пятигорска.....	146
Приложение 10. Письмо о землях лесного фонда №103-11484 от 17.11.2021г., выданное Министерством природных ресурсов и охраны окружающей среды Ставропольского края	147
Приложение 11. Письмо об отсутствии курортов №21ТК-03_4015 от 29.10.2021г., выданное Министерством туризма и оздоровительных курортов Ставропольского края	148
Приложение 12. Письмо о ЗСО №26-00-02_13-8167-2021 от 27.11.2021г., выданное Управлением Роспотребнадзора по Ставропольскому краю.....	149
Приложение 13. Письмо о ЗСО источников водоснабжения №37-07_12319 от 01.12.2021г., выданные Филиалом ГУП Ставропольского края Ставрополькрайводокан Кавминводоканал Пятигорское ПТП	150
Приложение 14. Письмо о ПЧ, Соглашение ФГКУ и АО Пятигорскгоргаз от 13.02.2017г.	151

Приложение 15. Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ, выданная Росгидромет.....	154
---	------------

1 Нормативные ссылки

- При разработке проектной документации использованы следующие нормы и правила:
- Градостроительный кодекс Российской Федерации № 190-ФЗ от 12.12.2004;
 - Федеральный закон № 69-ФЗ от 18 ноября 1994 г. О пожарной безопасности;
 - Федеральный закон № 123-ФЗ от 22.07.2008 г. Технический регламент. О требованиях пожарной безопасности;
 - Федеральный закон № 116-ФЗ от 21.07.1997 г. О промышленной безопасности опасных производственных объектов с изм. от 07.03.2017 г.;
 - Федеральный закон № 117-ФЗ от 10 июля 2012 г. О внесении изменений в Федеральный закон «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;
 - Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утвержденный постановлением правительства РФ от 29.10.2010 №870 (с изм. от 23.06.2011);
 - Постановление Правительства РФ № 87 от 16 февраля 2008 г. О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию;
 - Постановление Правительства РФ № 390 от 25.04.2012 г. Правила противопожарного режима в Российской Федерации;
 - ГОСТ 12.1.004 91* ССБТ. «Пожарная безопасность. Общие требования»;
 - ГОСТ 21.1101-2013 СПДС. «Основные требования к проектной и рабочей документации»;
 - ГОСТ 9544-2015 «Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов»;
 - ГОСТ Р 55472-2019 «Системы газораспределительные. Сети газораспределительные природного газа. Часть 0. Общие положения»;
 - ГОСТ Р 55473-2019 «Системы газораспределительные». Сети газораспределения природного газа. Часть 1. Полиэтиленовые газопроводы»;
 - ГОСТ 5542-2019 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения»;
 - ГОСТ Р 58121.3-2018 «Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен. Часть 1. Общие положения»;
 - ГОСТ Р 58121.3-2018 «Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен. Часть 2. Трубы.»;
 - ГОСТ Р 58121.3-2018 «Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен. Часть 3. Фитинги»;
 - СП 12.13130.2009 «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности»;
 - СП 62.13330.2011* с изм. 1, 2, 3, 4 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002»;
 - СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб»;
 - СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб»;
 - СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов»;
 - СП 131.13330.2018 «Строительная климатология» актуализированная редакция СНиП 23-01-99»;
 - ПУЭ 7 Правил устройства электроустановок. Седьмое издание;

РД 153-39.4-091-01 «Инструкция по защите городских подземных трубопроводов от коррозии»;

«Правила охраны газораспределительных сетей» №878 (с изменениями на 17 мая 2016 года);

ГОСТ 10705-80. Трубы стальные электросварные. Технические условия (с Изменениями N 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7).

2 Условные обозначения и перечень сокращений

КИП	-	контрольно-измерительный пункт
ВЛ	-	воздушная линия электропередач
ИГЭ	-	инженерно-геологический элемент
КУ	-	крановый узел
ТТ	-	технические требования
ТУ	-	технические условия
ННБ	-	наклонно-направленное бурение
ГРПШ	-	газорегуляторный пункт шкафной

3 Реквизиты одного из следующих документов, на основании которого принято решение о разработке проектной документации

Краевая программа "Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ставропольского края на 2022 - 2031 годы", в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 10 сентября 2016 г. N 903 "О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций";

Соглашения о взаимном сотрудничестве и Договоры по газификации между администрациями регионов РФ и ПАО «Газпром», предусматривающие осуществление программы газификации в регионе;

Концепция участия ПАО «Газпром» в газификации регионов РФ, утвержденная постановлением Правления ОАО «Газпром» 30.11.2009 г. №57;

Договор подряда №8000.253.072/3 от 19.07.2021 г. на выполнение проектно-изыскательских работ между ООО Газпром проектирование» и ООО «СтройГазКомплект»;

Договор субподряда №8000.253.072/3-СУБ от 20.09.2021 г. на разработку проектной документации между ООО «СтройГазКомплект» и ООО «ОСК-Центр».

4 Исходные данные и технические условия для подготовки проектной документации на линейный объект

Исходными данными для подготовки проектной документации являются:

- техническое задание на выполнение проектной документации №01-01/1597 (приложение №4 к договору подряда №8000.253.072/3-СУБ от 24.09.2021г.;
- отчетная документация по результатам инженерных изысканий:
 - а) инженерно-геодезические изыскания, выполненные ООО «КАСКАД», Ростов-на-Дону 2021 г.;
 - б) инженерно-геологические изыскания, выполненные ООО «КАСКАД», Ростов-на-Дону 2021 г.;
 - в) инженерно-гидрометеорологические изыскания, выполненные ООО «КАСКАД», Ростов-на-Дону 2021 г.;
 - г) инженерно-экологические изыскания, выполненные ООО «КАСКАД», Ростов-на-Дону 2021 г.;
- Технические условия на присоединение №06-11-11_2067 от 12.04.2022г., выданные АО Газпром газораспределение Ставрополь;
- Технические условия на пересечение коммуникаций №02р-23П-02800 от 11.04.2022г., выданные ООО Газпром трансгаз Ставрополь;
- Технические условия на пересечение жд пути №НТП-9_279 от 08.04.2022г., выданные Филиалом ОАО РЖД Северо-кавказская железная дорога;
- Технические условия на пересечение жд пути №25-01_110 от 16.02.2022г., выданные ООО Алмаз Удобрения;
- Технические условия на пересечение жд пути №12 от 15.02.2022г., выданные ИП Сосунова Э.С.;
- Технические условия на пересечение с ад А-165 Лермонтов-Черкесск №17-552 от 28.01.2022г., выданные ФКУ Упрдор Кавказ;
- Технические условия на пересечение местных ад №1221_02-25 от 04.04.2022г., выданные Предгорным муниципальным округом Ставропольского края;
- Технические условия на пересечение и параллельное следование №10_0222-6959, выданные ПАО Ростелеком;
- Технические условия на пересечение и параллельное следование №МР8_СЭФ_ЦЭС.01_173 от 17.02.2022г., выданные Филиалом ПАО Россети Северный Кавказ – Ставропольэнерго;
- Технические условия на пересечение минералопроводов №170 от 17.02.2022г., выданные АО КМКР;
- Технические условия на пересечение ВЛ №01_142 от 07.02.2022г., выданные ЗАО ЮЭК;
- Технические условия на ЭХЗ Ду 500, выданные АО Газпром газораспределение Ставрополь;
- Технические условия на пересечение кабельных линий ФСБ №Ш_3_2100 от 04.04.2022г., выданные ФСБ России;
- Технические условия на пересечение и параллельное следование №37-02-3П_29 от 16.02.2022г., выданные Филиалом ГУП Ставропольского края Ставрополькрайводокан Кавминводоканал Пятигорское ПТП;

-
- Технические условия на пересечение сетей водоснабжения №84 от 10.02.2022г., выданные выданные Филиалом ГУП Ставропольского края Ставрополькрайводокан Кавминводоканал Эссентукское ПТП;
 - Технические условия на присоединение к электрическим сетям №632_22 от 19.08.2022г., выданные АО Пятигорскэнерго;

5 Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района, на территории которого предполагается осуществлять строительство линейного объекта

5.1 Сведения о климатической характеристике района

Климат района умеренно-континентальный.

Климатические показатели изучаемого участка приведены по данным многолетних наблюдений метеостанции, расположенной в г. Пятигорск (Расчетные температуры воздуха даны согласно СП 131.13330.2020 по МС Минеральные Воды).

Климат охарактеризован по данным наблюдений ближайшей действующей репрезентативной г.м.с. Пятигорск (высота метеоплощадки 561 м), при отсутствии сведений по г.м.с. Пятигорск, используются данные наблюдений по ближайшим репрезентативным метеостанциям.

Продолжительность периода наблюдений соответствует требованиям СП 11-103-97.

По ГОСТ 16350-80 (районирование и статистические параметры климатических факторов для технических целей) климат рассматриваемого района определен как умеренно теплый с мягкой зимой.

Согласно СП 131.13330.2012 участок проектируемого газопровода расположен в подрайоне ШБ климатического районирования для строительства.

Согласно СП 50.13330.2012 зона влажности – нормальная.

Средняя годовая температура воздуха на территории района строительства 8,6°С.

Средняя температура воздуха самого холодного месяца (января) и составляет минус 3,7°С, средняя температура воздуха самого теплого месяца (июля) 21,1°С.

Абсолютный минимум достигает минус 30,6°С, абсолютный максимум 39,6° С.

Климатические параметры теплого периода года

1	Ставропольский край, Минеральные Воды		
2	Барометрическое давление	978	гПа
3	Температура воздуха обеспеченностью 0.95	29	°С
4	Температура воздуха обеспеченностью 0.98	32	°С
5	Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца	30.5	°С
6	Абсолютная максимальная температура воздуха	41	°С
7	Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца	14.1	°С
8	Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца	65	%
9	Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее теплого месяца	44	%
10	Количество осадков за апрель - октябрь	387	мм
11	Суточный максимум осадков	124	мм
12	Преобладающее направление ветра за июнь - август	3	
13	Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль	2.2	м/с

Климатические параметры холодного периода года

1	Ставропольский край, Минеральные Воды		
2	Температура воздуха наиболее холодных суток, обеспеченностью 0.98	-24	°С
3	Температура воздуха наиболее холодных суток, обеспеченностью 0.92	-22	°С
4	Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0.98	-21	°С
5	Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0.92	-18	°С
6	Температура воздуха, обеспеченностью 0.94	-6	°С
7	Абсолютная минимальная температура воздуха	-33	°С
8	Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца	7.6	°С
9	Продолжительность, сут, периода со среднесуточной температурой воздуха ≤ 0 , °С	92	сут
10	Средняя температура воздуха периода со средней суточной температурой воздуха ≤ 0 , °С	-2.5	°С
11	Продолжительность, сут, периода со среднесуточной температурой воздуха ≤ 8 , °С	165	сут
12	Средняя температура воздуха периода со средней суточной температурой воздуха ≤ 8 , °С	0.3	°С
13	Продолжительность, сут, периода со среднесуточной температурой воздуха ≤ 10 , °С	184	сут
14	Средняя температура воздуха периода со средней суточной температурой воздуха ≤ 10 , °С	1.2	°С
15	Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца	85	%
16	Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее холодного месяца	75	%
17	Количество осадков за ноябрь-март	122	мм
18	Преобладающее направление ветра за декабрь - февраль	В	
19	Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь	4.5	м/с
20	Средняя скорость ветра за период со средней суточной температурой воздуха ≤ 8 , °С	3.6	м/с

Атмосферное давление.

Атмосферное давление имеет отчетливо выраженный годовой ход, имеющий обратную зависимость с изменением температуры воздуха, причем минимум атмосферного давления совпадает с максимальной температурой воздуха.

Среднее годовое значение атмосферного давления составляет 952.2 мб.

Снежный покров.

В зимний период осадки выпадают в виде снега. Сравнительно малое количество осадков в зимний период обуславливает и малую мощность снежного покрова, а повторяющиеся оттепели делают его неустойчивым.

Расчетная декадная высота снежного покрова вероятностью превышения 5% составляет 29 см. Данная величина определена по средней многолетней высоте снежного покрова (12 см).

Ветер.

На рассматриваемой территории преобладают ветры восточного направления.

Среднее годовое число дней с сильным ветром (более 25 м/с) составляет 1,6 дней, наибольшее – 3 дня. Согласно справки ставропольского ЦГМС, максимальная наблюдаемая скорость ветра зафиксирована в феврале 1977 г на опорной МС Минеральные Воды и составила 35 м/с.

Влажность воздуха.

Относительная влажность в пределах изучаемого района довольно высока и колеблется в среднем от 68 до 85%, наибольшие значения ее приходятся на зиму.

Средняя относительная влажность за год – 77%.

Гололедно-изморозевые явления.

Согласно справки ставропольского ЦГМС, максимальный наблюдаемый диаметр гололедного отложения - 39 мм. Продолжительность случая 113 часов, толщина отложения 34 мм, масса отложения 576 г, температура воздуха при максимальной стадии нарастания минус 5,9°С, направление ветра при максимальной стадии нарастания 110°, скорость ветра при максимальной стадии нарастания 3 м/с.

5.2 Сведения о географической характеристике района

Трасса проектируемого газопровода располагается в Ставропольском крае, городе Пятигорск.

Пятигорск расположен на Минераловодской предгорной равнине (часть предгорий Большого Кавказа); широко раскинулся на берегах реки Подкумок, по юго-западным, южным и северным склонам у подошвы горы Машук, на высоте 500—600 м над уровнем моря, а также южному подножью горы Бештау.

В черте города находятся гора Машук и её отроги — горы Горячая (557,9 м) и Казачка (633 м), а также горы Дубровка (690,6 м), Пикет (565,3 м), Пост (556 м) и др.

Расположение города на склонах гор обуславливает сложное геологическое строение почв. Районы Пятигорска, расположенные в долине реки Подкумок, построены на речных террасах, сложенных из аллювиальных отложений. Склоны горы Машук сложены из вскрытых из-под толщи поздних отложений известняков. Вокруг Машука отроги сложены из местного камня — травертина. Северные районы города, примыкающие к горе Бештау, находятся на почвах с большим содержанием обломочного каменного материала из изверженных магматических пород — бештаунита.

5.3 Сведения о инженерно-геологической характеристике района

Геологическое строение участка изысканий, на разведанную глубину до 30,0 м, слагают аллювиальные и делювиальные отложения верхнечетвертичного возраста и эоценовые отложения палеогенового возраста. Разрез представлен сверху вниз:

Слой (tQIV). Техногенные грунты представлены: насыпной суглинок, чернозём с включением дресвы, асфальт (в местах пересечения трассой газопровода автомобильных дорог и других искусственных сооружений). Мощностью до 1,3 м.

Использовать в качестве основания под фундаменты не рекомендуется.

Слой (eQIV). Чернозем - суглинок буро-чёрного цвета, твёрдой консистенции, гумусированный, мощностью 0,4-0,8 м.

Слой 1 (dQIII). Суглинок от бурого до серо-бурого цвета, тяжелый, дресвяный (до 40%), твердой консистенции, непросадочный, незасоленный. Дресва представлена осадочными породами. Вскрытая мощность слоя 0,2-4,6 м.

Слой вскрыт практически повсеместно, за исключением участка трассы ПК 82+67 – ПК83+25,7. Горизонт выдержан по простиранию и не выдержан по глубине.

Слой 2 (dQIII). Дресва (50-70 %) с суглинистым заполнителем от жёлтобурого до чёрного цвета, твёрдой консистенции. Дресвяной грунт представлен осадочными породами. Вскрытая мощность слоя 0,4-6,5 м. Слой вскрыт на участке трассы ПК 11+50 – ПК 69+65. Горизонт не выдержан по простиранию и глубине.

Слой 3 (dQIII). Суглинок от жёлто-бурого до тёмно-жёлто-бурого цвета, тяжелый, дресвяный (до 40%), тугопластичной консистенции, непросадочный. Дресва представлена осадочными породами. Вскрытая мощность слоя 0,8-9,0 м. Слой вскрыт локально скважиной 51 (ПК 69+65) и на участке от ПК 81 до конца трассы. Горизонт не выдержан по простиранию и глубине.

Слой 4 (dQIII). Глина от серого до серо-бурого цвета, лёгкая, дресвяная (до 40%), твёрдой консистенции, непросадочная. Дресвяной грунт представлен осадочными породами. Вскрытая мощность слоя 0,5-13,0 м. Слой вскрыт на участках трассы ПК 15+50 – ПК 23, ПК 33+50 – ПК 34+62, ПК 39+50 – ПК 40+73 и скважиной С-АН-1. Горизонт не выдержан по простиранию и глубине.

Слой 5 (aQIII). Глина от серого до жёлто-буро-серого цвета, лёгкая, гравийная, тугопластичной консистенции, непросадочная. Вскрытая мощность слоя 2,9-20,5 м. Слой вскрыт локально скважиной С-АН-2 и на участке ПК 5+18 – ПК 8+57. Горизонт не выдержан по простиранию и глубине.

Слой 6 (PII). Глина светло-серого цвета, лёгкая, твёрдой консистенции, аргиллитоподобная с небольшими прослойками мергеля (до 10 см), непросадочная. Слой вскрыт локально скважиной С-АН-1. Вскрытая мощность 12,0 м. Горизонт не выдержан по простиранию и глубине.

По совокупности факторов инженерно-геологических условий, определяющих сложность изучения исследуемой территории и выполнение различного состава и объемов изыскательских работ, участок изысканий отнесен к III категории сложности инженерно-геологических условий.

Согласно методике, изложенной в СП 22.13330-2016 нормативные глубины промерзания для различных грунтов данного района составляют:

Тип грунта	Глубина промерзания, м
Глина и суглинок	0,67
Супесь, песок мелкий и пылеватый	0,82
Песок гравелистый, крупный и средней крупности	0,88
Крупнообломочный грунт	1

Проектируемый газопровод, в основном, прокладывается в грунте ИГЭ – 3, 4, 5.

Вывод: По совокупности факторов инженерно-геологических условий, определяющих сложность изучения исследуемой территории и выполнение различного состава и объемов изыскательских работ, участок изысканий отнесен к **III категории** сложности инженерно-геологических условий.

Гидрогеологические условия

На период изысканий (февраль 2022 года), грунтовые воды вскрыты на глубинах 1,3 – 6,3 м, установились на 1,5 – 6,5 м. Абсолютные отметки уровня грунтовых вод (УГВ) изменяются от 542,9 до 560,3 м.

Грунтовые воды вскрыты локально скважинами 51, 58, 59, С-АН-2 и на участках трассы ПК 5+18 – ПК 5+57, ПК 81 – 83+25,7.

Питание водоносных горизонтов происходит за счёт инфильтрации поверхностных вод и атмосферных осадков, разгрузка осуществляется в низменные части рельефа.

Режим подземных вод – непостоянный. Уровень грунтовых вод зависит от количества выпавших атмосферных осадков. Минимальный уровень грунтовых вод приходится на летние месяцы, максимальный на весенне-осенний период.

Амплитуда сезонных ежегодных колебаний уровня грунтовых вод рассчитывается как разница между максимальным и минимальным уровнем и составляет — 1-1,2 м.

Водовмещающими грунтами являются грунты ИГЭ-3, 5.

При проектировании следует учитывать расчетные максимальные уровни воды на створе перехода проектируемого газопровода через реку Золотушка, согласно отчету по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям.

Таблица 5.3.1 - Характерные уровни воды

Водоток	Максимальные уровни воды ВП м, различной обеспеченности (Р%)	
	2	10
р. Золотушка	561.24	560.95

Коррозионная активность

По данным химического анализа проб грунтовых вод содержание основных компонентов, определяющих степень агрессивного воздействия грунтовых вод на бетонные и железобетонные конструкции, следующее:

SO₄ ср.зн. 2350,3 мг/л;
 HCO₃ ср.зн. 511,3 мг/л (8,38 мг·экв/ л);
 Cl- ср.зн. 364,3 мг/л.

Степень агрессивного воздействия грунтовых вод на бетон согласно нормам СП 28.13330.2017, по содержанию SO₄²⁻, для сооружений, расположенных в грунтах с Кф св. 0,1 м/сут приведена в таблице:

Таблица 5.3.2

Цемент	Степень агрессивного воздействия грунтовых вод по содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO ₄ ²⁻ мг/к для бетонов марок по водонепроницаемости W4, W6, W8 с учетом гидрокарбонатов, для W10-14, W16-20:				
	*W4	*W6	*W8	W10-14	W16-20
Портландцемент ГОСТ 10178, ГОСТ31108	Сильноагрессивная	Сильноагрессивная	Среднеагрессивная	Среднеагрессивная	Слабоагрессивная
Портландцемент ГОСТ 10178, ГОСТ 31108 с содержанием в клинкере С3S не более 65%, С3А - не более 7%, С3А+С4АF не более 22%	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная
Сульфатостойкий цементы по ГОСТ 22266	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная

- * степень агрессивности приведена с учетом гидрокарбонатов.

Степень агрессивного воздействия жидкой хлоридной среды на стальную арматуру железобетонных конструкций из бетона марки по водонепроницаемости W6-W8, W10-W14, W16-W20 – неагрессивная (при толщине защитного слоя бетона 20, 30, 50 мм).

Таблица 5.3.3 Степень агрессивного воздействия грунтов на бетоны

Цемент	Степень агрессивного воздействия грунтовых вод по содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO ₄ ²⁻ мг/к для бетонов марок по водонепроницаемости W4, W6, W8 с учетом гидрокарбонатов, для W10-14, W16-20:				
	*W4	*W6	*W8	W10-14	W16-20
Портландцемент ГОСТ 10178	Среднеагрессивная	Слабоагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная
Портландцемент ГОСТ10178-85 с содержанием в клинкере С3S не более 7%, С3А+С4АF не более 22% и шлакопортландцемент	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная
Сульфатостойкий цементы по ГОСТ 22266	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная

Таблица 5.3.4 Степень агрессивного воздействия хлоридов в грунтах на арматуру в железобетонных конструкциях

Степень агрессивного воздействия грунта с содержанием хлоридов, мг/кг, для бетонов марок по водонепроницаемости		
W4-W6	W8	W8-W14
Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная

6 Описание маршрута прохождения линейного объекта по территории района строительства (далее - трасса), обоснование выбранного варианта трассы

Выбор варианта трассы осуществлялся комиссией, в составе представителей подрядчика ООО «СтойГазКомплект», проектировщика ООО «ОСК-Центр», заказчика ООО «Газпром проектирование», генерального заказчика ООО «Газпром межрегионгаз, АО "Газпром газораспределение Ставрополь» и администрации Ставропольского края.

Ознакомившись с картографическими материалами и осуществив визуальный осмотр местности, был выбран оптимальный вариант прохождения трассы газопровода.

Началом трассы является точка подключения №1 проектируемого подземного стального газопровода высокого давления $P \leq 1,2 \text{ МПа}$ Г4 $\varnothing 530 \times 10,0$ к проектируемому выходу газопровода высокого давления $P \leq 1,2 \text{ МПа}$ $\varnothing 325 \times 8,0$ от проектируемой ГРС-2 г. Пятигорска, согласно п. 5 технических условий на присоединение №06-11-11/2067, выданных АО "Газпром газораспределение Ставрополь".

Давление в точке присоединения, составляет $P = 1,2 \text{ МПа}$.

Диаметр проектируемого газопровода $\varnothing 530 \times 10,0$ принят на основании технических условий №06-11-11/2067, выданных АО "Газпром газораспределение Ставрополь" а также проверочного гидравлического расчета, выполненного ООО «ОСК-Центр».

После присоединения, трасса проектируемого газопровода пролегает по г. Пятигорск в юго-западном направлении, на ПК0+85.0 предусмотрен поворот на восток и установка кранового узла по пути на ПК1+64.0, после чего трасса так и прокладывается на восток. Далее трасса пересекает р.Золотушка, газопроводы ООО "Газпромтрансгаз Ставрополь" "Георгиевское ЛПУМГ и другие коммуникации.

На ПК13+23.8 газопровод меняет направление на северное, по пути пересекает железнодорожные пути, автомобильную дорогу А-165 Лермонтов-Черкесск, газопроводы ООО "Газпромтрансгаз Ставрополь" "Георгиевское ЛПУМГ, автомобильные дороги местного значения.

Далее на пикете ПК29+78.3 трасса меняет направление на восточное и через 451.3м, после пересечения автомобильной дороги местного значения меняет направление на юго-восточное. По пути газопровод пересекает коммуникации, автодороги местного значения и меняет направление на восточное на ПК59+1.1. Пересекает Бештаугорское шоссе и на ПК73+21.0 следует на юг до ПК77+90.7, после чего опять меняет направление на юго-восточное и в завершении трассы газопровода высокого давления 1-й категории на ПК82+89,0 устанавливается ГРПБ с двумя выходами и четырьмя перерезками в существующие газопроводы (в районе существующей ГРС г. Пятегорск):

- надземный стальной газопровод высокого давления $P \leq 0,6 \text{ МПа}$ Г3 $\varnothing 530 \times 8,0$;
- надземный стальной газопровод высокого давления $P \leq 0,6 \text{ МПа}$ Г3 $\varnothing 219 \times 7,0$;
- надземный стальной газопровод среднего давления $P \leq 0,3 \text{ МПа}$ Г2 $\varnothing 377 \times 9,0$;
- надземный стальной газопровод среднего давления $P \leq 0,3 \text{ МПа}$ Г2 $\varnothing 273 \times 8,0$.

Врезка проектируемых стальных газопроводов осуществляется с использованием оборудования для врезки в трубопровод под давлением ООО «Сервисная Компания ИНТРА».

7 Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта

Наименование настоящего проекта «Перемычка от проектируемой ГРС-2 Пятигорска до существующих газораспределительных сетей (в районе существующей ГРС), с установкой ГГРП. Газопровод межпоселковый Ду 500мм».

Газопровод предназначен для бесперебойного газоснабжения потребителей газа г. Пятигорск.

Назначение проектируемого объекта: подача газа потребителю для отопления, горячего водоснабжения, пищи приготовления.

Давление в точке подключения, согласно техническим условиям на присоединение №06-11-11/2067, выданных АО "Газпром газораспределение Ставрополь" $P = 1,2\text{МПа}$.

Конечными пунктами проектирования являются перерезки в существующие газопроводы (в районе существующей ГРС г. Пятигорск):

- надземный стальной газопровод высокого давления $P \leq 0,6\text{МПа}$ Г3 $\varnothing 530 \times 8,0$;
- надземный стальной газопровод высокого давления $P \leq 0,6\text{МПа}$ Г3 $\varnothing 219 \times 7,0$;
- надземный стальной газопровод среднего давления $P \leq 0,3\text{МПа}$ Г2 $\varnothing 377 \times 9,0$;
- надземный стальной газопровод среднего давления $P \leq 0,3\text{МПа}$ Г2 $\varnothing 273 \times 8,0$.

8 Технико-экономическая характеристика проектируемого линейного объекта (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, основные параметры продольного профиля и полосы отвода и др.)

Таблица 8.1

№п/п	Наименование	Потребность в трубе, м, в том числе			Марка	Кол-во, шт	Примеч.
		над- зем.	подзем.	всего			
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Газопровод высокого давления P≤1,2 МПа						
	Ø530x10,0	12,5	8284,0	8296,5	B-20		
	Итого Г4	12,5	8284,0	8296,5			
2	Газопровод высокого давления P≤0,6 МПа						
	Ø530x10,0	2,7	17,5	20,2	B-20		
	Ø219x7,0	2,5	11,6	14,1	B-20		
	Итого Г3	5,2	29,1	34,3			
3	Газопровод среднего давления P≤0,3 МПа						
	Ø426x10,0	2,7	-	2,7	B-20		
	Ø377x9,0	2,2	86,4	88,6	B-20		
	Ø273x8,0	2,1	85,0	87,1	B-20		
	Итого Г2	7,0	171,4	178,4			
	Общий итог	24,7	8484,5	8509,2			
4	Общее количество кранов шаровых, из них в том числе:						
	- надземных				DN500 DN350 DN250 DN200	4 1 1 1	
5	Общий расход по объекту составляет, в том числе:					1	55000,0 м³/ч
	ГРПБ					1	55000,0 м³/ч
6	Пересечения газопроводом Г4 методом ННБ:						
6.1	Пересечение газопроводом Г4 Ø530x10,0 р.Золотушка в футляре ПЭ100 SDR 11 Ø900x81,7 (ПК5+74.7-ПК8+11.7)					1	
6.2	Пересечение газопроводом Г4 Ø530x10,0 в футляре ПЭ100 SDR 11 Ø900x81,7 под железной дорогой и автомобильной дорогой А-165 Лермонтов-Черкесск (ПК17+3.1- ПК19+23.1)					1	

6.3	Пересечение газопроводом Г4 Ø530x10,0 автомобильной дороги местного значения в футляре ПЭ100 SDR 11 Ø900x81,7 (ПК19+35.6-ПК19+65.6)					1	
6.4	Пересечение газопроводом Г4 Ø530x10,0 минералопровода в футляре Ø720x12,0 (ПК20+94.5-ПК21+19.5)					1	
6.5	Пересечение газопроводом Г4 Ø530x10,0 автомобильной дороги местного значения в футляре Ø900x81,7 (ПК21+82.3-ПК22+18.3)					1	
6.6	Пересечение газопроводом Г4 Ø530x10,0 минералопровода в футляре Ø720x12,0 (ПК22+49.4-ПК22+89.4)					1	
6.7	Пересечение газопроводом Г4 Ø530x10,0 автомобильной дороги местного значения в футляре Ø900x81,7 (ПК23+96.3-ПК24+39.0)					1	
6.8	Пересечение газопроводом Г4 Ø530x10,0 участка местности (ПК32+44.6-ПК33+78.2)					1	
6.9	Пересечение газопроводом Г4 Ø530x10,0 автомобильной дороги в футляре Ø900x81,7 (ПК34+2.2-ПК34+29.2)					1	
6.10	Пересечение газопроводом Г4 Ø530x10,0 минералопровода в футляре Ø720x12,0 (ПК34+36.0-ПК34+83.0)					1	
6.11	Пересечение газопроводом Г4 Ø530x10,0 съезд с автодороги местного значения в футляре Ø900x81,7 (ПК37+98.3-ПК38+7.3)					1	
6.12	Пересечение газопроводом Г4 Ø530x10,0 съезда с автодороги местного значения в футляре Ø900x81,7 (ПК38+63.9-ПК38+72.9)					1	
6.13	Пересечение газопроводом Г4 Ø530x10,0 съезда с автодороги местного значения в футляре Ø900x81,7 (ПК39+86.3-ПК40+19.3)					1	
6.14	Пересечение газопровода Г4 Ø530x10,0 минералопровода в футляре Ø720x12,0 (ПК43+51.5-ПК43+90.5)					1	
6.15	Пересечение газопровода Г4 Ø530x10,0 съезда с автодороги местного значения в футляре Ø900x81,7 (ПК43+94.6-ПК44+48.6)					1	
6.16	Пересечение газопровода Г4 Ø530x10,0 участка местности в футляре Ø900x81,7 (ПК64+95.1+ПК65+37.1)					1	
6.17	Пересечение газопровода Г4 Ø530x10,0 автомобильной дороги в футляре Ø900x81,7 (ПК65+50.6-ПК66+1.6)					1	

6.18	Пересечение газопроводом Г4 Ø530x10,0 участка местности (ПК66+34.8-ПК68+16.6)					1	
6.19	Пересечение газопровода Г4 Ø530x10,0 в футляре ПЭ100 SDR 11 Ø900x81,7 (ПК69+99.4-ПК70+8.4)					1	
6.20	Пересечение газопровода Г4 Ø530x10,0 участка местности (ПК75+47.6-ПК77+74.6)					1	
6.21	Пересечение газопровода Г4 Ø530x10,0 участка местности (ПК78+0.25-ПК80+50.0)					1	

Протяженность трассы Г4 составляет – 8289,0 м (согласно разбивке трассы по пикетам).

Протяженность трассы Г3 составляет – 27,0 м (согласно разбивке трассы по пикетам).

Протяженность трассы Г2 составляет – 182,0 м (согласно разбивке трассы по пикетам).

Общая протяженность трассы составляет – 8498,0 м (согласно разбивке трассы по пикетам).

Минимальный уклон газопровода составляет 0‰, максимальный – 146‰.

9 Сведения о земельных участках, изымаемых для государственных или муниципальных нужд, о земельных участках, в отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут, обоснование их размеров, если такие размеры не установлены нормами отвода земель для конкретных видов деятельности, или правилами землепользования и застройки, или проектами планировки, проектами межевания территории, - при необходимости изъятия земельного участка для государственных или муниципальных нужд, установления сервитута, публичного сервитута

Таблица 9.1 Сведения о земельных участках, полностью или частично попадающих в границы полосы отвода для строительства линейного объекта:

№ п. п.	Кадастровый номер ЗУ	Местоположение	Правообладатель	Вид права	Вид разрешенного использования	Категория земель	Площадь ЗУ	Способ образования ЗУ
1	26:29:080318:9:ЧЗУ1	Ставропольский край, р-н Предгорный, в границах ЗАО "Винсадское"	Гальченко Игорь Валерьевич ПАО "Газпром"	Собственность Аренда	Трубопроводный транспорт	Земли с/х	2305	Образование части земельного участка
2	26:29:080318:9:ЧЗУ2	Ставропольский край, р-н Предгорный, в границах ЗАО "Винсадское"	Гальченко Игорь Валерьевич ПАО "Газпром"	Собственность Аренда		Земли с/х	160	Образование части земельного участка
3	26:29:000000:12018:ЧЗУ1	Ставропольский край, р-н Предгорный, в границах ЗАО "Винсадское"	Безруков Марк Васильевич	Собственность		Земли н.п.	321	Образование части земельного участка
4	26:29:000000:12018:ЧЗУ2	Ставропольский край, р-н Предгорный, в границах ЗАО "Винсадское"	Безруков Марк Васильевич	Собственность		Земли н.п.	282	Образование части земельного участка
11	26:29:080319:48	Ставропольский край, р-н Предгорный, в границах ЗАО "Винсадское"	Павленко Олег Олегович	Собственность		Земли с/х	24131	Образование части земельного участка
12	26:29:080284:1	Ставропольский край, р-н Предгорный, в границах земель АОЗТ "Винсадский"	Андреева Ульяна Эдуардовна	Собственность		Земли с/х	938	Образование части земельного участка
13	26:29:080284:5	Российская Федерация, Ставропольск	Даниелян Ашот Григорьевич	Собственность		Земли н.п.	2459	Образование части

		ий край, Предгорный район, с. Винсады, ул. Черкесское шоссе, 18 "б".						земельног о участка
14	26:29:080284:16	Российская Федерация, Ставропольск ий край, Предгорный район, село Винсады, Черкесское шоссе, 18/3	Зафириди Нази Владимировна	Собственно сть		Земли н.п.	1686	Образован ие части земельног о участка
15	26:29:080284:8	Российская Федерация, Ставропольск ий край, Предгорный район, с. Винсады, Черкесское шоссе, 18/2	Силаев Петр Викторович	Собственно сть		Земли н.п.	436	Образован ие части земельног о участка
16	26:29:080283:1	Российская Федерация, Ставропольск ий край, Предгорный район, с. Винсады, ул. Промышленна я, 14	ООО «ВЕСНА»	Собственно сть		Земли н.п.	2756	Образован ие части земельног о участка
17	26:29:080285:4	Ставропольск ий край, Предгорный район, в границах АОЗТ Совхоз Винсадский	Саакян Арупон Арамович	Собственно сть		Земли с/х	6926	Образован ие части земельног о участка
18	26:29:000000:12794	Российская Федерация, Ставропольск ий край, Предгорный район, в границах муниципально го образования Винсадского сельсовета	Данные отсутствуют	Собственно сть		Земли с/х	2864	Образован ие части земельног о участка
19	26:29:080402:1967	Российская Федерация, Ставропольск ий край, р-н Предгорный,	СНТ «Дюшес»	Собственно сть		Земли с/х	659	Образован ие части земельног о участка

		Садоводческое товарищество "Дюшес"						
20	26:29:000000:212	Ставропольский край, р-н Предгорный, Станции шелководства	РОССИЯ, постоянное бессрочное пользование - ФГБУ «Северо-Кавказский федеральный научный аграрный центр»	Собственность	Трубопроводный транспорт	Земли с/х	786	Образование части земельного участка
21	26:33:000000:19715	Российская Федерация, Ставропольский край, город-курорт Пятигорск, город Пятигорск, лес "Бештау", Бештаугорское шоссе	Данные отсутствуют	Собственность	Городской лес	Земли н.п.	63	Образование части земельного участка
22	26:33:050505:1	Российская Федерация, Ставропольский край, город-курорт Пятигорск, город Пятигорск, шоссе Бештаугорское, 111	Данные отсутствуют (МО город-курорт Пятигорск)	Собственность	Трубопроводный транспорт	Земли н.п.	10375	Образование части земельного участка
23	26:33:050605:133	Ставропольский край, г. Пятигорск, ул. Эссенукская, 78	РОССИЯ, Арендатор ПАО «Газпром»	Собственность	Под площадкой ГРС	Под площадкой ГРС	1907	Образование части земельного участка
24	26:29:080318:3У1	Ставропольский край, р-н Предгорный, в границах ЗАО "Винсадское"	Администрация Предгорного р-на	Собственность	Трубопроводный транспорт	Земли с/х	1973	Образование земельного участка из земель Предгорного района
25	26:29:000000:3У2	Российская Федерация, Ставропольский край, Предгорный район, в границах муниципально	Администрация Предгорного р-на	Собственность	Трубопроводный транспорт	Земли с/х	12971	Образование земельного участка из земель Предгорного района

		го образования Винсадского сельсовета						
26	26:29:000000:3У3	Ставропольск ий край, город Пятигорск	Администраци я г. Пятигорска	Собственно сть	Трубопровод ный транспорт	Земли н.п.	17149	Образован ие земельног о участка из земель г. Пятигорск а
27	26:33:050201:3У4	Ставропольск ий край, город Пятигорск	Администраци я г. Пятигорска	Собственно сть	Трубопровод ный транспорт	Земли н.п.	19637	Образован ие земельног о участка из земель г. Пятигорск а
28	26:29:000000:3У5	Ставропольск ий край, город Пятигорск	Администраци я г. Пятигорска	Собственно сть	Трубопровод ный транспорт	Земли н.п.	1670	Образован ие земельног о участка из земель г. Пятигорск а

10 Сведения о категории земель, на которых располагается (будет располагаться) объект капитального строительства

Проектируемый газопровод будет располагаться на землях следующих категорий:

- земли населенных пунктов;
- земли сельскохозяйственного назначения.
- земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
- земли лесного фонда

11 Сведения о размере средств, требующихся для возмещения правообладателям земельных участков и (или) расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества, - в случае их изъятия для государственных или муниципальных нужд

Земельные участки для государственных или муниципальных нужд не изымаются.

11.1 Сведения о размере средств, требующихся для возмещения правообладателям земельных участков и (или) расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества убытков и (или) в качестве платы правообладателям земельных участков, - в случае установления сервитута, публичного сервитута в отношении таких земельных участков

Денежные средства на оплату публичного сервитута по частным землям будут заложены в сметную стоимость строительства объекта согласно отчету об определении платы за сервитут, выполненного независимой оценочной компанией. Плата за публичный сервитут в отношении земель, находящихся в государственной или муниципальной собственности, будет предусмотрена в размере 0,001% кадастровой стоимости таких участков.

12 Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований

В настоящей проектной документации изобретения не использовались.

Проект обладает патентной чистотой. Патентоспособные решения в проектной документации отсутствуют.

13 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий - в случае необходимости разработки таких условий

При проектировании особо сложных и уникальных зданий и сооружений заказчик с генеральным проектировщиком разрабатывают специальные технические условия, отражающие специфику проектирования, строительство и эксплуатации.

Данный объект не относится к особо сложным и уникальным сооружениям, поэтому нет необходимости разрабатывать специальные технические условия.

14 Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений

Расчеты фундаментов под ГРПШ и молниеотвод произведены с использованием программы «Фундамент 14.0».

15 Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения (при необходимости)

Проектируемый участок трассы газопровода свободен от застройки, в связи с этим документацией не предусматриваются затраты, связанные со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения.

16 Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность линейного объекта, последовательность его строительства, намечаемые этапы строительства и планируемые сроки ввода их в эксплуатацию

Врезки согласно п. 5 технических условий на присоединение №06-11-11/2067, выданных АО "Газпром газораспределение Ставрополь":

- Точка №1 - подземный стальной газопровод высокого давления $P \leq 1,2$ МПа Г4 $\varnothing 530 \times 10,0$

- Точка №2 - надземный стальной газопровод высокого давления $P \leq 0,6$ МПа Г3 $\varnothing 530 \times 8,0$;

- Точка №3 - надземный стальной газопровод высокого давления $P \leq 0,6$ МПа Г3 $\varnothing 219 \times 7,0$;

- Точка №4 - надземный стальной газопровод среднего давления $P \leq 0,3$ МПа Г2 $\varnothing 377 \times 9,0$;

- Точка №5 - надземный стальной газопровод среднего давления $P \leq 0,3$ МПа Г2 $\varnothing 273 \times 8,0$.

Давление в точке врезки №1, составляет $P = 1,2$ МПа.

Давление в точках врезки №2, 3, составляет $P = 0,6$ МПа.

Давление в точках врезки №4, 5, составляет $P = 0,3$ МПа.

Диаметр проектируемого газопровода $\varnothing 530 \times 10,0$ принят на основании технических условий №06-11-11/2067, выданных АО "Газпром газораспределение Ставрополь" а также проверочного гидравлического расчета, выполненного ООО «ОСК-Центр».

Проектом предусматривается:

- прокладка подземного и надземного газопровода высокого давления 1-й категории $P \leq 1,2$ МПа из труб стальных электросварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91 подземно с «усиленной» изоляцией и надземно с антикоррозионным покрытием (выход к ГРПБ, обвязка кранов шаровых);

- прокладка подземного и надземного газопровода высокого давления 2-й категории $P \leq 0,6$ МПа из труб стальных электросварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91 подземно с «усиленной» изоляцией и надземно с антикоррозионным покрытием (выход из ГРПБ);

- прокладка подземного и надземного газопровода среднего давления $P \leq 0,3$ МПа из труб стальных электросварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91 подземно с «усиленной» изоляцией и надземно с антикоррозионным покрытием (выход из ГРПБ);

- молниезащита и заземление ГРПБ;

- установка шаровых кранов стальных в надземном исполнении DN500, DN350, DN250, DN200 в обвязке ГРП;

- установка газорегуляторного пункта полной заводской готовности блочного типа, предназначенных для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети;

- пересечение газопроводом автодорог, железнодорожных путей, водных преград, сложных участков местности, минералопроводов выполнено методом ННБ;

- устройство футляра на переходах газопровода через автодороги, железнодорожные пути, водные преграды, минералопроводы, коммуникации ООО "Газпромтрансгаз Ставрополь";

- устанавливаются контрольные трубки на углах поворота (кроме выполненных упругим изгибом), в местах пересечения с подземными инженерными коммуникациями.

- установка опознавательных знаков и табличек-указателей для определения местонахождения подземного газопровода на месте присоединения, на углах поворотов, принадлежащих газопроводу, на границах участков трассы газопровода при бестраншейной прокладке. На опознавательный знак наносятся данные о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, сооружения или характерной точки и другие сведения.

Согласно СП 62.13330.2011* табл.1, проектируемый газопровод по рабочему давлению транспортируемого газа относится к газопроводу высокого $P \leq 1,2$ МПа 1 категории (от места врезки №1 до входа в ГРПБ. К газопроводу высокого $P \leq 0,6$ МПа 2 категории (от выхода ГРПБ до врезок №2, 3), к газопроводам среднего давления $P \leq 0,3$ МПа (от выхода ГРПБ до врезок №4, 5).

Расстояние по горизонтали в свету до зданий и сооружений принято согласно табл.В.1* (приложение В*) СП 62.13330.2011.

Строительство газопровода предусматривается из труб стальных, с коэффициентом запаса прочности не менее 2,0, согласно п. 5.2.4 СП 62.13330.2011.

Охранная зона устанавливается:

- вдоль трассы межпоселкового газопровода - в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2м с каждой стороны для полиэтиленового газопровода, проложенного без провода спутника;

- вдоль трассы подземного межпоселкового газопровода, проходящего по лесам и древесно-кустарниковой растительности - в виде просек шириной не менее 6 м, по 3 м с каждой стороны газопровода;

- для отдельно стоящего пункта учета расхода газа, устанавливается охранная зона в виде территории, ограниченной условными линиями на расстоянии 10 м от границ этих объектов.

В охранной зоне газораспределительных сетей лицам, указанным в п.2 Правил, запрещается:

- а) строить объекты жилищно-гражданского и производственного назначения;
- б) перемещать, повреждать, засыпать и уничтожать опознавательные знаки, контрольно-измерительные пункты и другие устройства газораспределительных сетей;
- в) устраивать свалки и склады, разливать растворы кислот, солей, щелочей и других химически активных веществ;
- г) огораживать и перегораживать охранные зоны, препятствовать доступу персонала эксплуатационных организаций к газораспределительным сетям, проведению обслуживания и устранению повреждений газораспределительных сетей;
- д) разводить огонь и размещать источники огня;
- е) рыть погреба, копать и обрабатывать почву сельскохозяйственными и мелиоративными орудиями и механизмами на глубину более 0,3 метра;
- ж) открывать калитки и двери газорегуляторных пунктов, станций катодной и дренажной защиты, люки подземных колодцев, включать или отключать электроснабжение средств связи, освещения и систем телемеханики;
- з) самовольно подключаться к газораспределительным сетям.

Изоляционные, защитные покрытия и материалы

Для защиты от атмосферной коррозии участки стального надземного газопровода и надземная арматура покрываются 2-мя слоями краски «Грунт-эмаль СБЭ-111 УНИПОЛ марки Б» по ТУ 2313-012-92638584-2013 общей толщиной покрытия не менее 180 мкм, а на сварных швах толщина покрытия увеличивается на 30 мкм.

Защитное покрытие «усиленного типа» двухслойное полимерное с защитным слоем на основе экструдированного полиэтилена (конструкция 1 по ГОСТ 9.602-2016) предусмотрено для следующих стальных участков:

- стального подземного газопровода Г4 $\varnothing 530 \times 10,0$;
- стального подземного газопровода Г3 $\varnothing 530 \times 8,0$;
- стального подземного газопровода Г3 $\varnothing 219 \times 7,0$;
- стального подземного газопровода Г2 $\varnothing 273 \times 8,0$;
- стального подземного газопровода Г2 $\varnothing 377 \times 9,0$;

Толщина изоляционного покрытия должна быть не менее:

- 2,0мм - для трубопроводов диаметром до 273мм включительно;
- 2,2мм – для трубопроводов диаметром от 273мм до 530мм;
- 2,5мм – для трубопроводов диаметром от 530мм до 820мм;

Условия нанесения защитного покрытия конструкции 1 – заводское.

Защитное покрытие «усиленного типа» с применением полимерно-битумной ленты «ПИРМА» по ТУ 2245-003-48312016-03 (конструкция 5 по ГОСТ 9.602-2016) предусмотрено для следующих стальных участков и изделий:

- стальных футляров, обеспечивающих защиту газопровода на входе/выходе из земли;
- контрольных трубок, установленных на футлярах;
- соединительных деталей подземного стального газопровода.

Условия нанесения защитного покрытия конструкции 5 – трассовые.

Толщина изоляционного покрытия должна быть не менее:

- 4,0мм для трубопроводов диаметром от 57 до 159мм включительно.
- 4,6мм для трубопроводов диаметром от 168 до 1020мм включительно.

Изоляцию стыков подземных трубопроводов на линейной части газопровода предусмотрено выполнить термоусаживающимися манжетами «ТЕРМА-СТМП» ТУ 2245-046-82119587-2013 (конструкция 9 по ГОСТ 9.602-2016, в трассовых условиях).

Толщина покрытия не менее:

- 1,5мм для трубопроводов диаметром до 530мм включительно;
- 2,0мм для трубопроводов диаметром свыше 530мм.

Предусмотренная конструкция изоляционного покрытия и его качество соответствует требованиям ГОСТ 9.602-2016.

Средства электрохимзащиты

Электрохимзащита стальных участков газопровода Г3 $\varnothing 530 \times 8,0$, L=16,5м, Г3 $\varnothing 219 \times 7,0$, L=10,5м, Г2 $\varnothing 377 \times 9,0$, L=92,0м и Г2 $\varnothing 273 \times 8,0$, L=90,5м на врезках в существующие стальные газопроводы предусмотрена от существующей станции катодной защиты СКЗ № 093 типа ОПЕД-М "Кедр" расположенной по адресу: с. Винсады (Молзавод).

Параметры станции: P=3кВт; I=8А; Uн=8В.

Защитный потенциал в точках врезки -1,02В.

Для электрохимзащиты проектируемого стального газопровода Г4 Ø530x10,0 L= 8284м предусмотрено две станции катодной защиты типа "СИГНАЛ" СКЗ-ИП-Б2, одна из которых устанавливается в районе проектируемой ГРС-2 (ПК4+32,0), а вторая устанавливается в районе существующей ГРС (ПК82+85,6).

Расчет параметров установок катодной защиты выполнен по методике, указанной в СТО Газпром газораспределение 9.2-2-2021.

Расчет сопротивления растекания тока с анодного заземления типа «Менделеевец»-ФПГК(1x43), и количества анодов выполнен по программе ЗАО «Химсервис» г. Новомосковск.

При расчете учитывалось:

- требование табл. 2 п.12 ГОСТ 9.602-2016, переходное электрическое сопротивление покрытия, на законченном строительстве участках трубопровода при температуре выше 0°С, должно быть не менее 3×10^5 Ом м².

В расчете принято переходное сопротивление изоляции 1×10^4 Ом м²;

- требование табл.4 ГОСТ 9.602-2016, средние значения поляризационных потенциалов металла принимались в пределах от -0,85В до -1,2В по насыщенному медносульфатному электроду сравнения (м.с.э.).

ЭХЗ не предусматривается согласно п.8.1.5 ГОСТ 9.602-2016:

- для стальных футляров (длиной не более 10м), обеспечивающего защиту газопровода при входе/выходе из земли;

- для контрольных трубок (Ø57x3,5), установленных на полиэтиленовых футлярах.

При этом засыпку траншеи в той ее части, где проложена стальная вставка и стальной футляр, по всей глубине предусмотрено заменить на песчаную.

Для контроля эффективности ЭХЗ подземного стального газопровода и измерения поляризационного потенциала на газопроводе предусмотрена установка контрольно-измерительных пунктов (КИП).

Временная защита газопровода проектными решениями не предусматривается т.к. строительство устройств ЭХЗ осуществляется параллельно строительству подземного газопровода (см. раздел ПОС). Время строительства газопровода 6,5 мес.

Последовательность строительства объекта, намечаемые этапы

Строительство линейного объекта предусмотрено последовательно в один этап, техническим заданием на выполнение проектных и изыскательских работ выделение этапов не предусмотрено.

Приложение А Техническое задание

Приложение № 4
к Договору субподряда № 8000.253.072/3-СУБ от «20» сентября 2021 г.

УТВЕРЖДАЮ

ООО «Газпром межрегионгаз»


 ГИРЯ М.А.
 И.О. ДОВЕРЕННОСТИ
 781688-11/78-2921-2-651
 «24» 09 2021г. 04.2921

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение проектной документации по объектам Программы газификации регионов РФ
Ставропольский край

Перечень основных данных и требований	Описание
1. Наименование Работ	Разработка проектной документации по объектам Программы газификации регионов РФ
2. Основание для разработки документации	<ul style="list-style-type: none"> Программа газификации регионов Российской Федерации, утвержденная Председателем Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллером. Соглашения о взаимном сотрудничестве и Договоры по газификации между администрациями регионов РФ и ПАО «Газпром», предусматривающие осуществление программы газификации в регионе. Концепция участия ПАО «Газпром» в газификации регионов РФ, утвержденная постановлением Правления ОАО «Газпром» 30.11.2009 г. № 57. Градостроительный кодекс РФ. Постановление Правительства РФ от 5 марта 2007 года № 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы Проектной документации и результатов Инженерных изысканий».
3. Вид строительства	Новое
4. Стадийность проектирования	Проектная документация
5. Исходные данные	<p>В качестве исходной информации для проведения технико-экономического анализа используются материалы Генеральных схем газоснабжения и газификации администрации субъектов РФ:</p> <ul style="list-style-type: none"> справочно-аналитические материалы по состоянию и перспективам развития региональных систем газоснабжения и распределения газа, в объеме разрабатываемой документации предполагаемого Объекта; разработанные ранее Генеральные схемы газоснабжения и газификации регионов РФ, районные схемы газификации;

	<ul style="list-style-type: none"> • уточненные данные по перечню и объемам газопотребления по существующим и перспективным потребителям в населенных пунктах, которые в дальнейшем будут являться базовыми для подготовки проектов План-графиков синхронизации (данные, согласованные с администрацией района и региональной компанией); • информация о сроках ввода источника газоснабжения (газопровод-отвод и газораспределительная станция (ГРС)) по инвестиционной программе ПАО «Газпром», за счет средств регионального бюджета или других источников финансирования. При разработке Проектной документации используются Исходные данные, уточняющиеся при проведении проектных Работ. Решение уполномоченного органа о предварительном согласовании предоставления земельных участков посредством определения вариантов размещения: • с утвержденным проектом планировки территории, проектом межевания земель и решением о предварительном согласовании предоставления земельного участка; • со схемой расположения земельного участка на кадастровом плане территории. <p>Пакет документов, включающий в себя: сведения об использовании земельных участков и категории земель (без определения размеров убытков, включая упущенную выгоду);</p> <ul style="list-style-type: none"> • проект планировки территории и проект межевания земель; • технические условия на присоединение к существующим инженерным сетям, технические условия на пересечение искусственных и естественных преград (специальные технические условия, в случае необходимости); заключение о наличии объектов археологического и культурного наследия; • заключение о наличии полезных ископаемых; заключение о наличии особо охраняемых природных территориях; • иные исходно-разрешительные документы, установленные законодательными и иными нормативными актами РФ с объектами РФ
6. Цель и основные задачи Работы	<p>Подготовка проектной документации, соответствующей требованиям законодательства РФ, нормативным актам ПАО «Газпром», нормативно-техническим документам данному Техническому заданию с положительными заключениями проведенных экспертиз «ПАО Газпром» и государственных экспертиз для последующего использования разработанной документации для строительства Объектов, обеспечивающих надежную и бесперебойную поставку газа потребителям в регионах РФ.</p>

7. Идентификационные признаки объекта	<ul style="list-style-type: none"> • Функциональное назначение объектов: распределительный газопровод. • Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры: нет ОК 013–2014 (СНС 2008). • . Возможность опасных природных процессов: <ul style="list-style-type: none"> а) район строительства: определить согласно СП 14.13330.2018; б) опасные природные геологические процессы определить в процессе выполнения работ - оползни, карстовые процессы, подтопление (табл.В.1 СП116.13330-2012). • Принадлежность к опасным производственным объектам: опасный производственный объект III класса опасности. • Пожарная и взрывопожарная опасность: взрывопожароопасный объект. • Наличие помещений с постоянным пребыванием людей: нет. <p>Уровень ответственности – II (нормальный) в соответствии с Федеральным законом № 384-ФЗ от 30.12.2009г.</p>
8. Требования по вариантной разработке	Разрабатывается один вариант документации
9. Условия проектирования	Проектные Работы проводятся на основании настоящего Технического Задания на выполнение проектных работ, утвержденного Инвестором.
10. Особые условия строительства	Определяются геофизическими, гидрогеологическими и экологическими данными по регионам.
11. Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции	Документация должна быть выполнена на высоком техническом уровне с соблюдением действующих строительных норм и правил РФ, соответствовать требованиям и стандартам ПАО «Газпром», обеспечивать снижение материалоемкости и трудоемкости строительства, соблюдать требования к охране окружающей среды, исключать негативное воздействие на экологию.
12. Требования к режиму безопасности и гигиене труда	Предусмотреть мероприятия по обеспечению условий труда согласно действующему законодательству
13. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по	Обосновать технические решения по надежности и безопасности эксплуатации Объектов.

предупреждению чрезвычайных ситуаций	
14. Требования к срокам выполнения Работ	Выполняются в соответствии с Календарным планом, являющимся неотъемлемой частью Договора
15. Генеральный заказчик	ООО «Газпром межрегионгаз»
16. Заказчик	ООО «Газпром проектирование»
17. Подрядчик	ООО «СтройГазКомплект»
18. Субподрядчик	ООО «ОСК-Центр»
19. Состав Работ	<p>Результаты работ оформляются в виде отдельных томов и разделов по каждому объекту строительства.</p> <p>Проектная документация по составу должна соответствовать требованиям постановления Правительства РФ от 16 февраля 2008 года № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», включая разделы «Иная документация, в случаях, предусмотренных федеральными законами» и состоять из следующих разделов:</p> <p>Раздел 1 «Пояснительная записка» - ПЗ Раздел 2 «Проект полосы отвода» - ШЮ, включая «Ведомость координат поворотных и промежуточных точек оси трассы газопровода в Государственной 1963 г. или местной системах координат» Раздел 3 «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения» - ТКР Раздел 4 «Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта» - ИЛО Раздел 5 «Проект организации строительства» - ПОС Раздел 6 «Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта» - ПСД (при необходимости) Раздел 7 «Мероприятия по охране окружающей среды» - ООС Раздел 8 «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» - ПБ</p> <p>Иная документация: Раздел 10 часть 1 «Перечень мероприятий по гражданской обороне. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» - ГО ЧС Раздел 10 часть 2 «Рекультивация земель» - РЗ Раздел 10 часть 3 «Промышленная безопасность» - ПРБ Раздел 10 часть 4 «Декларация пожарной безопасности» - ДП Раздел 10 часть 5 «Расчетная часть» - РЧ Раздел 10 часть 6 «Сборник спецификаций основного оборудования и материалов» - ССО</p>

<p>20. Порядок сдачи результата Работ</p>	<p>Субподрядчик предоставляет Подрядчику материалы разработки: на бумажном носителе, в электронном виде</p> <ul style="list-style-type: none"> • Проектная документация (2 экз.), в том числе формат разработки. <p>Уполномоченному представителю, указанному Заказчиком, предоставляются:</p> <p>на бумажном носителе:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Проектная документация (6 экз.).
---	---

«Подрядчик»:
 Директор
 ООО «СтройГазКомплект»



/ А.П. Плисс
 ЗАМЕСТИТЕЛЬ ДИРЕКТОРА
С.В. ВОЛКОВ
 ПО ДОВЕРЕННОСТИ
 №182/3 ОТ 01.07.2021

«Субподрядчик»:
 Заместитель генерального директора
 по экономике и финансам"
 ООО "ОСК-Центр"
 (по доверенности № 87 от 07.06.2021 г.)



/М.Х. Татриев

Приложение № 2
к Договору субподряда № 8000.253.072/3-СУБ "ДО" от 07.06.2021 г.

**Календарный план
на выполнение ПР по Программе газификации регионов РФ
Ставропольский край**

№ п/п	код объекта	Наименование объекта / Этапы работ	Протяженность объекта (км.)	Сроки выполнения работ		Стоимость без НДС ^а , руб.	НДС	Стоимость с НДС, руб.
				начало мес./год	окончание мес./год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Итого Ставропольский край	9,1			3 272 347,94	654 469,60	3 926 817,54
1	26/1423-1	Перемычка от проектируемой ГРС-2 г. Пятигорска в существующий газопровод высокого давления города Пятигорска. 1 этап	0,8	с даты заключения договора	01.01.2022	289 355,88	57 871,18	347 227,06
1.1		Разработка проектной документации		с даты заключения договора	01.01.2022	289 355,88	57 871,18	347 227,06
2	26/1424-1	Перемычка от проектируемой ГРС-2 г. Пятигорска в существующий газопровод высокого давления города Пятигорска. 2 этап	0,3	с даты заключения договора	01.01.2022	108 778,48	21 755,70	130 534,18
2.1		Разработка проектной документации		с даты заключения договора	01.01.2022	108 778,48	21 755,70	130 534,18
3	26/1425-1	Перемычка от проектируемой ГРС-2 Пятигорска до существующих газораспределительных сетей (в районе существующей ГРС), с установкой ГТТН. Газопровод межпоселковый / Ду 500мм	8	с даты заключения договора	01.01.2022	2 874 213,58	574 842,72	3 449 056,30
3.1		Разработка проектной документации		с даты заключения договора	01.01.2022	2 874 213,58	574 842,72	3 449 056,30

* Кроме того НДС по ставке в соответствии с законодательством РФ по налогам и сборам

Подрядчик:



Субподрядчик:

Заместитель генерального директора

по экономике и финансам

ООО «ОСК-Центр»

(по доверенности № 87 от 07.06.2021 г.)

М.П. /М.Х. Тагриев

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ДИРЕКТОРА
С.В. ВОЛКОВ
ПО ДОВЕРЕННОСТИ
№182/3 ОТ 01.07.2021

**Приложение Б. Технические условия на присоединение №06-11-11_2067 от 12.04.2022г.,
выданные АО Газпром газораспределение Ставрополь**



**Акционерное общество
«Газпром газораспределение Ставрополь»
(АО «Газпром газораспределение Ставрополь»)**

ООО «СтройГазКомплект»

проспект Кулакова, д. 1 А, г. Ставрополь,
Ставропольский край, Российская Федерация, 355029
тел.: +7 (8652) 56-36-77, факс: +7 (8652) 95-17-10

e-mail: reception@stavkrgaz.ru

ОКПО 00867621, ОГРН 1022601966551, ИНН 2635014240, КПП 263501001

12.04.22 № *06-11-11/2067*

на № _____ от _____

*Взамен ранее выданных
ТУ №06-11-11/5306 от 01.09.21*

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

**на проектирование объекта: «Перемычка от проектируемой ГРС-2
г. Пятигорска до существующих газораспределительных сетей (в районе
существующей ГРС), с установкой ГРП. Газопровод межпоселковый
Ду 500мм»**

- 1. Заказчик проектных работ:** ООО «Газпром инвестгазификация».
- 2. Основание для выдачи технических условий:** «Программа газификации регионов Российской Федерации».
- 3. Наименование объекта проектирования:** «Перемычка от проектируемой ГРС-2 г. Пятигорска до существующих газораспределительных сетей (в районе существующей ГРС), с установкой ГРП. Газопровод межпоселковый Ду 500мм»
- 4. Характеристики проектируемого объекта:**
 - 1) Распределительный газопровод высокого давления 1 категории:
Диаметр: 500 мм;
Материал применяемых труб: согласно проектным решениям;
Вид прокладки: согласно проектным решениям;
Давление проектное: 1,2 МПа.
 - 2) Пункт редуцирования газа:
Тип: ГРПБ;
Давление на входе: 1,2 МПа
Давление на выходе: 0,6 МПа; 0,3 МПа;
Количество выходов: 2;
Производительность: 55 000 м³/ч (0,6 МПа – 15000 м³/ч,
0,3 МПа – 40000 м³/ч);
Количество линий редуцирования: основная и резервная (на каждый выход).
- 5. Точка подключения:**
 - 1) Распределительный газопровод высокого давления (условный выход I из проектируемой ГРС-2 г. Пятигорск):

- Диаметр и толщина стенки 325x8 мм;
Материал: сталь;
Вид прокладки: подземный;
Давление: 1,2 МПа;
- 2) Распределительный надземный газопровод высокого давления (в районе существующей ГРС г. Пятигорск):
Диаметр и толщина стенки: 530x8,0 мм;
Материал: сталь;
Вид прокладки: надземный;
Давление: 0,6 МПа;
- 3) Распределительный надземный газопровод высокого давления (в районе существующей ГРС г. Пятигорск):
Диаметр и толщина стенки: 219x7,0 мм;
Материал: сталь;
Вид прокладки: надземный;
Давление: 0,6 МПа;
- 4) Распределительный надземный газопровод среднего давления (в районе существующей ГРС г. Пятигорск):
Диаметр и толщина стенки: 377x9,0 мм;
Материал: сталь;
Вид прокладки: надземный;
Давление: 0,3 МПа;
- 5) Распределительный подземный газопровод среднего давления (в районе существующей ГРС г. Пятигорск):
Диаметр и толщина стенки: 273x8,0 мм;
Материал: сталь;
Вид прокладки: подземный;
Давление: 0,3 МПа;
Наличие ЭХЗ: СКЗ №93; №134; №123.

6. Общие инженерно-технические требования:

Проектные и строительно-монтажные работы выполнить в соответствии с требованиями:

- Федерального закона "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" (№116-ФЗ от 21.07.1997г.)
- Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления;
- СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002»;
- СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб»;
- СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб»;
- ГОСТ 9.602-2016 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии»;

3

- ГОСТ 34715.0-2021 «Системы газораспределительные. Проектирование, строительство и ликвидация сетей газораспределения природного газа. Часть 0. Общие требования»;
- ГОСТ 34715.2-2021 «Системы газораспределительные. Проектирование, строительство и ликвидация сетей газораспределения природного газа. Часть 2. Стальные газопроводы»;
- Правил охраны газораспределительных сетей, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 20 ноября 2000 г. №878;
- Федерального закона «Об охране окружающей среды» (№7-ФЗ от 10.01.2002 г.);
- ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования».

7. Особые условия при проектировании:

- 7.1. Проектные и строительно-монтажные работы необходимо выполнить организациями, являющимися членами СРО в области проектирования.
- 7.2. При проектировании предусмотреть перечень инженерно-технических мероприятий по промышленной безопасности, охране труда и охране окружающей среды в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.
- 7.3. При разработке проектной документации и выполнении строительно-монтажных работ предусмотреть мероприятия, обеспечивающие соблюдение охранных зон коммуникаций, а также сохранность существующих сетей газораспределения и сооружений на них.
- 7.4. Выбор способа прокладки и материала труб для газопровода следует предусматривать с учетом гидрогеологических условий и сейсмических воздействий
- 7.5. Выбор трассы выполнить с участием представителя АО «Пятигорскгоргаз» и АО «Газпром газораспределение Ставрополь».
- 7.6. В проектной документации (в графической и текстовой части) указать границы охранной зоны газопровода и сооружений на нем.
- 7.7. Предусмотреть установку изолирующих фланцевых соединений (изолирующих вставок) и КИП в линейной части газопровода.
- 7.8. Предусмотреть основание под газопровод из песка толщиной не менее 10 см и засыпку песком толщиной не менее 20 см.
- 7.9. В местах пересечения с автомобильными дорогами и подземными инженерными коммуникациями прокладку проектируемого газопровода предусмотреть в футляре с установкой контрольных трубок.

4

- 7.10. На границе раздела эксплуатационной ответственности ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» и АО «Газпром газораспределение Ставрополь» запроектировать установку шарового крана в надземном исполнении с ограждением.
- 7.11. При пересечении проектируемым газопроводом железнодорожных путей предусмотреть стальной футляр. При длине футляра более 10 м необходимо применить ЭХЗ.
- 7.12. Предусмотреть отключающие устройства на входе и выходах из ГРПБ в надземном исполнении, а также ограждение мест надземной установки отключающих устройств.
- 7.13. Предусмотренные проектом трубы, соединительные детали, запорная арматура и другие технические устройства должны иметь сертификаты соответствия, техническую документацию, разрешение Ростехнадзора на применение, а также сертификацию в Системе ГАЗСЕРТ
- 7.14. Проектную документацию на строительство объекта согласовать с АО «Пятигорскгоргаз», АО «Газпром газораспределение Ставрополь» и с собственниками всех пересекаемых инженерных коммуникаций и сооружений.
- 7.15. Предусмотреть осуществление авторского надзора со стороны проектной организации.
- 7.16. При проектировании установить продолжительность эксплуатации ПРГ и газопроводов.
- 7.17. Проектом предусмотреть заземление, молниезащиту и ограждение ПРГ.
- 7.18. Предусмотреть из проектируемого ГРПБ два выхода, с дальнейшим разделением еще на две ветки в соответствии с давлением и точками подключения (см. п.5.2, 5.3, 5.4, 5.5) и установкой запорной арматуры на каждой ветки.
- 7.19. Предусмотреть осуществление строительного контроля за строительством объекта. Строительный контроль предусмотреть со стороны эксплуатирующей организации.

8. Средства телеметрии и телемеханизации ГРПБ:

Тип ТМ на объекте: Многофункциональный комплекс телеметрии «ССофт: Сигнал»

При проектировании контролируемого пункта (КП) системы телеметрии предусмотреть контроль следующих параметров:

Аналоговые параметры:

- избыточное давление газа на входе ПРГ;
- избыточное давление газа на выходе (выходах) ПРГ;
- температура газа на входе ПРГ;
- температура газа на выходе (выходах) ПРГ;
- загазованность метаном технологического помещения, контроль загазованности других помещений газов ПРГ запроектировать согласно

5

требованиям промышленной безопасности;

- процент остаточного заряда аккумуляторной батареи;
- температура воздуха в технологическом помещении.

Диапазон измерений, рабочие значения, предупредительные и аварийные установки контролируемых параметров определить на этапе проектирования объекта и указать в проектной документации.

При выборе методики (метода) измерения объема газа и показателей точности измерений руководствоваться требованиями ГОСТ Р 8.741-2019.

Дискретные параметры:

- отсутствие внешнего электроснабжения в ПРГ;
- авария / норма аккумуляторной батареи;
- положение ПЗК (при наличии технической возможности);
- положение ПСК (при наличии технической возможности);
- дверь в технологическом помещении открыта/закрыта;
- дверь во вспомогательном помещении открыта/закрыта;
- санкционированный/ несанкционированный доступ на ПРГ;

Предусмотреть интеграцию проектируемого контролируемого пункта с существующим пультом управления системы телемеханики:

- SCADA-система – «Монитор телеметрии», наименование и производитель пульта управления – ООО «СервисСофт».

9. Срок действия технических условий подключения: 2 года.

Заместитель главного инженера



М.Н. Романов

Перемышлева М.С.
тел. 8 (8652) 951-645
доб. 26273

Приложение В. Технические условия на пересечение коммуникаций №02р-23П-02800 от 11.04.2022г., выданные ООО Газпром трансгаз Ставрополь



**Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром трансгаз Ставрополь»
(ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»)**

пр. Октябрьской революции, д. 6, г. Ставрополь,
Ставропольский край, Российская Федерация, 355035
тел.: +7 (8652) 94-09-08, факс: +7 (8652) 26-30-45
e-mail: ooc@ktg.gazprom.ru, www.stavropol-tr.gazprom.ru
ОКПО 04864447, ОГРН 1022601940613, ИНН 2636032629, КПП 168150001
11.04.2022 № 02р-23П-02800
на № _____ от _____

**Начальнику Управления
проектирования
ООО «Газпром газификация»**

М.А. Гире

197110, РФ, г. Санкт-Петербург, наб. Адмирала
Лазарева, д. 24, лит. А, помещ. 918

**Главному инженеру
Георгиевского ЛПУМГ
ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»**

А.С. Донцу

*ТУ на пересечение коммуникаций
проектируемым газопроводом*

1. Общие данные

ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» (далее – Общество) сообщает технические условия на пересечение и параллельное следование проектируемыми газопроводами высокого давления по объекту: «*Перемычка от проектируемой ГРС-2 Пятигорск до существующих газораспределительных сетей (в районе существующей ГРС), с установкой ГТРИ. Газопровод межпоселковый Ду500*» коммуникаций, эксплуатируемых Георгиевским ЛПУМГ (далее - ЛПУМГ): газопроводы-отводы (далее - ГО), кабельные линии связи (далее – КЛС), кабельные линии КИПиА (далее – КЛ), водовод:

Наименование коммуникации	Ду	Рпр, МПа	Категория газопровода (тип кабеля)	Глубина заложения, м	км по газопроводу (кабелю)	Год ввода в эксплуатацию
<i>Газопровод высокого давления ГЗ (1 этап)</i>						
Двухкабельная связи к ГО к ГРС «Пятигорск»	-	-	КСПП 1x4x1,2	0,9	8,15 8,3	1987
ГО к с. «Винсады»	500	5,4	II	1,1	8	1981
<i>Газопровод высокого давления ГЗ (2 этап)</i>						
Двухкабельная связи к ГО к ГРС «Пятигорск»	-	-	КСПП 1x4x1,2	0,9	8,15 8,3	1987
ГО к с. «Винсады»	500	5,4	II	1,1	8	1981
<i>Газопровод высокого давления Г4</i>						
Двухкабельная связи к ГО к ГРС «Пятигорск»	-	-	КСПП 1x4x1,2	0,9	8,15 8,35 9,1 10,5 10,8 11,5 13,5	1987
ГО к с. «Винсады»	500	5,4	II	1,1	8	1981

ГО к г. «Пятигорск» II нитка	300	5,4	III	1,1	9	1970
ГО к г. «Пятигорск» I нитка	200	5,4	III	1,1	9,1	1960
ГО к г. «Пятигорск» I нитка	200	5,4	III	1,1	9,42	1960
ГО к г. «Пятигорск» II нитка	300	5,4	III	1,1	9,54	1970
ГО к г. «Пятигорск» I нитка	200	5,4	II	1,1	9,66	1960
ГО к г. «Пятигорск» II нитка	300	5,4	II	1,1	9,65	1970
ГО к г. «Пятигорск» II нитка	300	5,4	II	1,1	9,92	1970
ГО к г. «Пятигорск» I нитка	200	5,4	IV	1,1	10,59	1960
ГО к г. «Пятигорск» I нитка	200	5,4	IV	1,1	10,81	1960
ГО к г. «Пятигорск» I нитка	200	5,4	IV	1,1	11,04	1960
ГО к «АГНКС г. Пятигорск»	200	5,4	IV	1,2	0,01	1988
ГО к г. «Пятигорск» II нитка	300	5,4	II	1,2	11,37	1970
ГО к г. «Пятигорск» I нитка	200	5,4	III	1,2	12,3	1960
ГО к г. «Пятигорск» I нитка	200	5,4	III	1,2	13,25	1960
ГО к г. «Пятигорск» I нитка	200	5,4	II	1,3	14,1	1960
ГО к г. «Пятигорск» II нитка	300	5,4	V	1,3	13,4	1970
КЛ КИПиА и ТМ ГРС-2 г. Пятигорск	-	-	8х КИПиА и ТМ	0,7	0,1	2016
Наружные сети водоснабжения ГРС-2 Пятигорск	50	-	-	2,2	0,03	2016

1.1 Проектирование и строительно-монтажные работы выполнить проектной и строительно-монтажной организациями, имеющими соответствующие свидетельства о вступлении в саморегулируемые организации.

1.2 Проектирование и работы по строительству выполнить в соответствии с требованиями:

- СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы»;
- СП 48.13330.2019 «Организация строительства»;
- СП 18.13330.2019 «Генеральные планы промышленных предприятий»;
- «Правила охраны линий и сооружений связи Российской Федерации»;
- «Правила охраны магистральных газопроводов»;
- Настоящих технических условий и других действующих документов.

2. Общие технические требования при проектировании

2.1 Проектной организации совместно с ЛПУМГ до начала проектирование уточнить категорию газопроводов и точки пересечения проектируемого газопровода с коммуникациями Общества, определить зоны с особыми условиями использования территорий ООО «Газпром трансгаз Ставрополь». По результатам составить акт, с приложением ситуационного плана расположения объектов и глубины залегания пересекаемых коммуникаций.

2.2 Проектом предусмотреть решения, обеспечивающие безопасную совместную эксплуатацию коммуникаций в одном техническом коридоре, возможность беспрепятственного обслуживания, проведения работ по капитальному ремонту и демонтажу коммуникаций.

2.3 В местах пересечения установить опознавательные знаки, оформленные в соответствии с требованиями СТО Газпром 2-3.5-454-2010 (приложение Л, М).

2.4 Открытый способ:

2.4.1 Согласно требованиям пункта 6.5 (таблица 3, позиция 20) СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы» категория участков газопроводов в местах пересечения с проектируемым газопроводом должна соответствовать II категории. На участках пересечения ГО к г. «Пятигорск» I нитка (9,1 км; 9,42 км; 10,59 км; 10,81 км; 11,04 км; 12,3 км; 13,25 км), ГО к г. «Пятигорск» II нитка (9 км; 9,54 км) и ГО к «АГНКС-г. Пятигорск» (0,01 км) Заказчику строительства проектируемого газопровода необходимо организовать работу по оценке технического состояния участков действующих газопроводов III и IV категорий. По результатам подготовить заключение о техническом состоянии участков газопроводов согласно примечанию 5 таблицы 3 СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы».

2.4.2 Требования настоящих технических условий в части пересечения открытым способом газопроводов вступают в силу только при условии выполнения пункта 2.4.1 и наличия положительного заключения, подтверждающего возможность совместной эксплуатации газопроводов и проектируемого газопровода (безопасного ведения работ при строительстве проектируемого объекта). Подрядные организации, привлекаемые к работам по обследованию газопроводов должны быть включены в «Реестр организаций, допущенных к выполнению работ на объектах ЕСТ ПАО «Газпром»

2.4.3 Проектируемый газопровод проложить в защитном футляре ниже пересекаемых коммуникаций под углом близким 90°. Концы футляра вывести в обе стороны на расстояние не менее 25 м от оси газопровода, не менее 2,0 м от КЛС, КЛ и водопровода. Диаметр и материал защитного футляра определить проектом.

2.4.4 КЛС и КЛ в месте пересечения с проектируемым газопроводом заключить в футляры из двух П-образных швеллеров. Футляры покрыть битумно-резиновой мастикой. Установить замерные столбики в месте пресечения с КЛС и КЛ.

2.4.5 Расстояние между коммуникациями по вертикали в свету принять не менее 0,5 м от нижней образующей газопровода, водопровода и защитных футляров КЛС и КЛ до верхней образующей футляра газопровода.

2.4.6 В случае применения металлического защитного футляра, исключить вредное влияние. В местах пересечений коммуникаций с проектируемым газопроводом предусмотреть протекторную защиту футляра под газопровод, установить контрольно-измерительные пункты и электроды сравнения длительного действия.

2.4.7 Проектной организации разработать мероприятия, исключающие провисание КЛС и КЛ, на период производства работ. Разработанные мероприятия согласовать с ЛПУМГ.

2.4.8 В случае нарушения изоляционного покрытия участка газопроводов при производстве работ в месте пересечения коммуникаций предусмотреть его восстановление с применением защитного покрытия усиленного типа.

2.4.9 В связи с стесненными условиями предусмотреть параллельную прокладку проектируемого газопровода с ГО к г. «Пятигорск» I нитка Ду 200 на расстояниях не менее:

- 20 м на участке ПК 2 – ПК 31;
- 4,0 – 6,0 м на участке ПК 31+71,4 – ПК 33+88;
- 20 м на участке ПК 34 – ПК 44 (вдоль ул. Дачная) и не менее 12 м до КЛС;
- 2,0 – 6,0 м на участке ПК 44 – ПК 64.

2.5 Закрытый способ:

2.5.1 В случае пересечения коммуникаций ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» бестраншейным способом, совместное подтверждение технического состояния действующего газопровода не требуется. Проектируемый газопровод проложить ниже коммуникаций ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» под углом близким 90°. Расстояние между коммуникациями принять не менее 4,0 м в свету, а при прокладке методом горизонтально-направленного бурения не менее 5,0 м.

2.5.2 Точки начала и конца участка бестраншейной прокладки должны располагаться за пределами охранной зоны ГО (по 25 м от оси газопровода) и не менее 10 м от КЛС, КЛ и водопровода.

3. Требования к организации производства работ

3.1 Работы по пересечению коммуникаций организовать в соответствии с «Инструкцией по производству строительных работ в охранных зонах магистральных трубопроводов» ВСН 51-1-80, Правилами охраны линий и сооружений связи Российской Федерации».

3.2 Строительной организации согласовать с ЛПУМГ «Проект производства работ».

3.3 При производстве работ механизированные колонны, базы, стеллажи, стоянки механизмов и машин, склады горюче-смазочных материалов, стройматериалов, оборудования, жилые городки и т.п. расположить на расстоянии не менее 150 м от газопровода.

3.4 Для производства работ в охранной зоне коммуникаций ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» получить письменное разрешение

ЛПУМГ. Производство работ без разрешения и представителя ЛПУМГ **запрещается.**

3.5 Движение транспорта и строительной техники по коммуникациям ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» **запрещается.** При необходимости согласовать с ЛПУМГ места и оборудование временных проездов через коммуникации ООО «Газпром трансгаз Ставрополь».

3.6 Земляные работы в полосе, ограниченной расстоянием 2,0 м от коммуникаций ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» производить только ручным способом в присутствии представителя ЛПУМГ. Отвал грунта на коммуникации **запрещается.** Участки в границах зоны производства работ должны быть закреплены знаками.

4. Требования к охране окружающей среды

4.1 По окончании строительно-монтажных работ по пересечению, провести мероприятия по восстановлению природного рельефа местности.

5. Заключение

5.1 Проект на пересечение выполнен в объеме, достаточном для проведения всех подготовительных и строительно-монтажных работ. Необходимые для проектирования дополнительные данные получить в ЛПУМГ.

5.2 В проекте на рабочие чертежи нанести: **требования пунктов 3.4 - 3.6 настоящих технических условий**, коммуникаций ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» и проектируемый газопровод; указать их наименования и паспортные характеристики; ПК (км) точки пересечения.

5.3 Рабочие чертежи, выполненные в соответствии с настоящими техническими условиями, представить на согласование в:

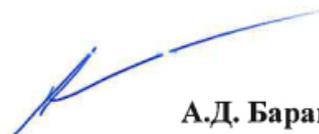
- Георгиевское ЛПУМГ 357820, г. Георгиевск, а/я №13 тел.:(87951) 6-45-02;

- ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»: г. Ставрополь, пр. Октябрьской революции, 6, к. № 706, тел.: (8652) 22-94-68, факс: (8652) 22-90-92, **после согласования в ЛПУМГ.**

5.4 **Комплект проектной документации, представленный на согласование остается в ООО «Газпром трансгаз Ставрополь».**

5.5 Технические условия действительны в течение двух лет с даты подписания.

Главный инженер – первый заместитель
генерального директора



А.Д. Баранов

С.А. Буйлуков
(8652) 229-593

Приложение Г. Технические условия на пересечение жд пути №НТП-9_279 от 08.04.2022г., выданные Филиалом ОАО РЖД Северо-кавказская железная дорога



**ФИЛИАЛ ОАО «РЖД»
СЕВЕРО-КАВКАЗСКАЯ
ЖЕЛЕЗНАЯ ДОРОГА**

Театральная пл., 4, г. Ростов-на-Дону, 344019
тел.: (863) 259-50-09, факс: (863) 259-48-48
e-mail: n@skzd.rzd.ru, www.skzd.rzd.ru

« 08 » апреля 2022 г. № 8462/СКАВ

На № _____ от _____

Представителю по доверенности
от 14 октября 2021 г.
№ 78/653-н/78-2021-4-367
ООО «Газпром межрегионгаз»
В.И.Смирнову

Заместителю главного инженера
железной дороги
(Минераловодский регион)
П.А.Романенко

Начальнику Минераловодской
дистанции пути
М.С.Каргапольцеву

Начальнику станции Скачки
М.В.Шогенову

О продлении технических
условий № НТП-9/279

Технические условия от 23 января 2019 г. № НТП-9/279 (№ 877/СКАВ), выданные Управлением Северо-Кавказской железной дороги на проектирование пересечения газопроводом железнодорожного пути № 12 станции Скачки на расстоянии 45 м от хвоста крестовины стрелочного перевода № 131 (по направлению станции Скачки), продлеваются сроком до 30 апреля 2023 г. с учетом внесения следующей корректировки:

Пункт 3.16. изложить в следующей редакции:

«Применение страховочных пакетов при производстве прокладки газопровода через железную дорогу (согласно телеграфного указания МПС от 19 марта 1999 г. № С-2487). Конструкция и технология работ по укладке страховочного рельсового пакета из рельсовых звеньев длиной 25 м применительно для существующего типа верхнего строения пути должны быть представлены в разделе ПОС проектной документации. При этом укладку разгружающих пакетов предусмотреть в «окна» под руководством начальника Минераловодской дистанции пути.

Проведение работ по пересечению железнодорожных путей трубопроводом без применения страховочных пакетов возможно в случае соблюдения требований пункта 4.11 СП 227.1326000.2014 (при горизонтально-направленном бурении в устойчивых глинистых или песчаных грунтах с

2

диаметром общего защитного футляра или буровых скважин до 350 мм) с предоставлением в проекте расчетов, параметров бурильной установки и соответствующего обоснования. При этом выполнение всего комплекса работ должно быть обеспечено в одно «окно» с полным закрытием движения всех поездов и организацией технического надзора начальником Минераловодской дистанции пути.

Для предоставления «окон» заключить с Северо-Кавказской железной дорогой Договор, с направлением письменного обращения в адрес первого заместителя начальника железной дороги не позже, чем за 40 рабочих дней до начала «окна» и приложением комплекта документов, согласно Разделу 10 «Инструкции о порядке планирования, разработки, предоставления и использования технологических «окон» для ремонтных и строительно-монтажных работ на железных дорогах ОАО «РЖД», утвержденной распоряжением ОАО «РЖД» от 25 февраля 2019 г. № 348/р. При формировании сметного расчета Объекта строительства предусмотреть затраты на предоставление технологических «окон».

Пункт 3.25. изложить в следующей редакции:

«Выполнение работ в соответствии с требованиями Положения «Об обеспечении безопасной эксплуатации технических сооружений и устройств железных дорог при строительстве, реконструкции и (или) ремонте объектов инфраструктуры ОАО «РЖД», утвержденного Распоряжением ОАО «РЖД» от 7 ноября 2018 г. № 2364р., с учетом изменений и дополнений, утвержденных распоряжением ОАО «РЖД» от 28 декабря 2020 г. № 2926/р».

Технические условия дополнить следующим пунктом:

«После согласования проектной документации в соответствии с пунктом 4. настоящих технических условий, до начала строительства заключить с Северо-Кавказской железной дорогой соответствующий договор на право пользования земельными участками полосы отвода железной дороги, используемыми для прокладки газопровода».

Все остальные пункты технических условий от 23 января 2019 г. № НТП-9/279 (№ 877/СКАВ) оставить без изменения.

Заместитель главного инженера
железной дороги



В.П.Королев

Исп. Чеботарь И.С., НТП
(863) 259-42-82



**ФИЛИАЛ ОАО «РЖД»
СЕВЕРО-КАВКАЗСКАЯ
ЖЕЛЕЗНАЯ ДОРОГА**

пл.Театральная, 4
г. Ростов-на-Дону, 344019,
Тел.: (863) 259-50-09, факс: (863) 259-48-48,
E-mail: n@skzd.rzd.ru, wwwskzd.rzd.ru

23 января 2019 г. № 877/СКДБ
1318 от 30 ноября 2018 г.
На № _____ от _____

Начальнику проектного управления
ООО «Пламя»
И.А.Воропаеву

Заместителю главного инженера
железной дороги
(Минераловодский регион)
П.А.Романенко

Начальнику Минераловодской
дистанции пути
А.С.Ломаке

Начальнику
станции Скачки
Г.П.Шапиро

Технические условия № НТП-9/279

На проектирование перехода газопроводом железнодорожного пути № 12 станции Скачки на расстоянии 45 м от хвоста крестовины стрелочного перевода № 131 (по направлению станции Скачки).

1. Проектирование выполнить специализированной проектной организацией, имеющей свидетельство СРО на выполнение данного вида работ (копию свидетельства СРО представить в составе проектной документации).

2. Проектирование выполнить с учетом требований нормативной документации, в том числе: СП 119.13330.2012, СП 35.13330.2012, СП 227.1326000.2014, СП 62.13330.2011, СП 235.1326000.2015, ЦПИ-22, ПУЭ, ПТЭ, ПР 32 ЦШ 10.01-95, «Инструкции по ведению технической документации ЖАТ», утвержденной распоряжением от 18 августа 2015 г. № 2080 р, типового проекта «Подвесные пакеты для ремонта железнодорожного пути», инв. № 2233, утвержденного МПС 23 марта 2002 г., с безусловным соблюдением безопасности движения поездов. Проектная документация должна быть выполнена в соответствии с требованиями «Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87.

3. При проектировании предусмотреть:

3.1. Указание на чертежах и в штампах точной привязки перехода газопроводом железнодорожных путей относительно объектов инфраструктуры железной дороги (номера стрелочных переводов, номера путей).

3.2. Переход газопроводом железнодорожных путей закрытым способом, под углом близким к 90° относительно оси железнодорожного пути.

3.3. Определение метода перехода по данным инженерно-геологических изысканий по оси перехода. Отчет об инженерно-геологических изысканиях по оси перехода представить в составе проектной документации. На продольный профиль перехода нанести инженерно-геологический разрез по оси пересечения с данными о глубине грунтовых вод.

3.4. Заключение газопровода в защитный футляр. Концы футляра должны быть выведены на расстояние не менее 50 м от подошвы откоса насыпи (при нулевых отметках земляного полотна – от подошвы откоса балластной призмы) или бровки откоса выемки, а при наличии водоотводных сооружений от крайнего водоотводного сооружения.

3.5. Расстояние по вертикали от верха защитного футляра до подошвы рельсов не менее 3 м. Кроме того, верх защитного футляра должен располагаться на 1,5 м ниже дна водоотводных сооружений или подошвы насыпи, а так же не менее 1 м ниже кабелей ОАО «РЖД».

3.6. Расстояние от оси перехода до опор ЛЭП-ПЭ-10 кВ и ЛЭП-АБ-10 кВ не менее 10 м. На чертежах указать данное расстояние.

3.7. Уплотнение концов футляра диэлектрическим материалом, обеспечивающим герметизацию межтрубного пространства. Указать материал уплотнения.

3.8. Гидроизоляцию от почвенной коррозии и протекторную защиту футляра от электрохимической коррозии, в случае применения металлического футляра.

3.9. Толщину стенки стальной трубы на длине футляра больше расчетной на 2-3 мм, а в случае применения полиэтиленовых труб последние должны иметь коэффициент запаса прочности не менее 3,2.

3.10. Нанесение на чертежи:

- всех устройств и коммуникаций ОАО «РЖД», расположенных в районе пересечения, с указанием глубины залегания и их балансовой принадлежности;
- границ полосы отвода железной дороги. Правильность нанесения заверить Минераловодской дистанцией пути.

3.11. Шурфление перед началом работ кабелей ОАО «РЖД» ВРУЧНУЮ силами заказчика. Производство всех работ в охранной зоне кабелей ОАО «РЖД» ближе 2 м только ВРУЧНУЮ, в присутствии представителей предприятий ОАО «РЖД», являющихся балансодержателями данных коммуникаций.

3.12. Запрет на приближение грузоподъемными машинами и механизмами к проводам контактной сети и ЛЭП-ПЭ-10 кВ и ЛЭП-АБ-10 кВ

ближе 2 м без отключения рабочего напряжения и наложения заземления работниками ОАО «РЖД».

3.13. Защиту кабелей ОАО «РЖД» от повреждений (способ защиты определить при производстве проектно - изыскательских работ, предварительно согласовав с организацией эксплуатирующей кабели ОАО «РЖД») в т.ч. укладку кабелей СЦБ, в местах пересечения, в асбестоцементные трубы. При необходимости предусмотреть вынос кабельных коммуникаций ОАО «РЖД» из зоны строительства.

3.14. В случае обнаружения кабельных коммуникаций не нанесенных на чертежи, в т.ч. не принадлежащих ОАО «РЖД», обеспечить их сохранность и защиту от механических повреждений в присутствии их балансодержателя.

3.15. Расположение рабочего и приемного котлованов вне охранной зоны коммуникаций ОАО «РЖД».

3.16. Применение страховочных пакетов при производстве работ по прокладке газопровода через железную дорогу (согласно телеграфного указания МПС № С-2487 от 19 марта 1999 г.). Конструкция и технология работ по укладке страховочного рельсового пакета из рельсовых звеньев длиной 25 м применительно для существующего типа верхнего строения пути должны быть представлены в разделе ПОС проектной документации. При этом укладку разгружающих пакетов предусмотреть в «окна» под руководством начальника Минераловодской дистанции пути.

3.17. Оборудование газопровода отключающими устройствами, прекращающими подачу газа на участок перехода через железную дорогу в случае возникновения аварийной ситуации. На чертежах показать месторасположение отключающих устройств с указанием их расстояния, но не более 1000 м до оси пути.

3.18. В соответствии с требованием п.1.10 ЦПИ-22 в месте перехода газопроводом железнодорожных путей устройство по оповещению и блокировке движения поездов в случае возникновения опасности: оборудование перехода газопроводом через железнодорожные пути автоматизированной системой контроля загазованности (рекомендовано СКП21 разработки ООО «Газпромэнергодиагностика») в комплексе с регламентом оперативной передачи проанализированной и достоверной информации от диспетчера газопровода поезвному диспетчеру, диспетчеру ЦУСИ и дежурному по станции Скачки. Регламент взаимодействия согласовать с Северо-Кавказской дирекцией инфраструктуры. Система контроля загазованности и передачи данных может быть выполнена любой, имеющей соответствующее свидетельство СРО, проектной организацией.

3.19. Установку знаков «Осторожно! Газопровод» в месте пересечения железной дороги газопроводом, с обеих сторон дороги.

3.20. Установку в месте пересечения железной дороги газопроводом, на отдельных столбах по счету километров и в направлении против хода километров постоянных сигнальных знаков «Газ». Знак должен быть установленной формы, согласно «Инструкции по сигнализации на железнодорожном транспорте Российской Федерации».

3.21. Обозначение места пересечения газопровода с железной дорогой опознавательными столбиками установленных образцов, с указанием названия, адреса и телефонов эксплуатирующей газопровод организации.

3.22. Рекультивацию полосы отвода в зоне строительства после проведения работ по переходу через железнодорожные пути.

3.23. Производство всех работ только в присутствии и под контролем представителей станции Скачки, Минераловодской дистанции пути, Минераловодской дистанции сигнализации, централизации и блокировки, Минераловодской дистанции электроснабжения, Минераловодского регионального центра связи, которых уведомить не менее чем за трое суток до начала работ.

3.24. Расходы на оплату за отвлечение работников железной дороги при выполнении всех видов работ, требующих их присутствия и обеспечения безопасности движения поездов. Калькуляцию за отвлечение работников ОАО «РЖД» запрашивать в предприятиях ОАО «РЖД», обслуживающих данный участок железной дороги.

3.25. Выполнение работ в соответствии с требованиями Положения «Об обеспечении безопасной эксплуатации технических сооружений и устройств железных дорог при строительстве, реконструкции и (или) ремонте объектов инфраструктуры ОАО «РЖД», утвержденного Распоряжением ОАО «РЖД» от 07 ноября 2018 г. № 2364 р.

3.26. В разделе «Проект организации строительства», в том числе следующие подразделы:

- схема расстановки машин и механизмов;
- меры безопасности при производстве работ в охранной зоне железной дороги;
- сведения о методике и технологии выполнения работ;
- организация места производства работ;
- основные виды работ при устройстве футляра.

3.27. В составе пояснительной записки раздел, отражающий выполнение технических условий дороги по пунктно с указанием ссылок на письменные и графические материалы (номера и наименования разделов проектной документации, номера листов). Копию технических условий включить в состав пояснительной записки.

4. Проектную документацию, разработанную на переход (план М 1:500 на топографической съемке, продольный профиль М 1:200 или 1:100 по горизонтали и вертикали, поперечный разрез, пояснительную записку, ПОС, ППО) согласовать с причастными предприятиями (Минераловодской дистанцией пути, Минераловодской дистанцией сигнализации, централизации и блокировки, Минераловодской дистанцией электроснабжения, Минераловодским региональным центром связи, станцией Скачки), балансодержателями пересекаемых путей необщего пользования и представить на окончательное согласование в Управление железной дороги.

5. Организация, выполняющая работы по переходу, несет финансовую ответственность в случае повреждения инфраструктуры ОАО «РЖД» при производстве работ.

6. Экземпляр проекта с подлинными заключениями после рассмотрения остается в архиве Управления железной дороги.

7. Один экземпляр проекта представить в Минераловодскую дистанцию пути с указанием названия, адреса и телефонов эксплуатирующей организации.

Срок действия настоящих технических условий – 2 года.

Заместитель главного инженера
железной дороги



В.П.Королев

Исп. Лисовский Ю. В., НТП
(863) 259-47-70

**Приложение Д. Технические условия на пересечение жд пути №25-01_110 от 16.02.2022г.,
выданные ООО Алмаз Удобрения**



Директору ООО «Каскад»
А.А. Логуа

**Общество с ограниченной
ответственностью
«Алмаз Удобрения»
(ООО «Алмаз Удобрения»)**

357341, Ставропольский край, город Лермонтов,
Промышленная улица, дом 7
Тел. (879-35) 3-06-72; факс (879-35) 3-75-79
e-mail: info@a-group.com
ОКПО 36196786; ОГРН 1192651003511;
ИНН/КПП 2629012660/262901001

от 16.02.2022г. № 25-01/110

На № _____ от _____

Технические условия

**на проектирование перехода газопровода железнодорожного пути по объекту
«Перемычка от проектируемой ГРС-2 Пятигорска до существующих
газораспределительных сетей с установкой ГРП».**

1. Проектирование выполнить проектной организацией, имеющей свидетельство СРО на выполнение данного вида работ (копию свидетельства СРО предоставить в составе проектной документации).
2. Проектирование выполнить в соответствии с требованием СП 119.133330.2017 «Железные дороги колеи 1520 мм», СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы». Проектная документация должна быть выполнена в соответствии с требованиями «Положения о составе проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденного постановлением правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87.
3. При проектировании предусмотреть:
 - 3.1. Переход газопроводом железнодорожных путей, способом ГНБ, под углом 90° относительно железнодорожного пути.
 - 3.2. Заключение газопровода в защитный футляр. Концы футляра должны быть выведены на расстоянии не менее 10 м от оси крайнего рельса.
 - 3.3. Расстояние по вертикали от верха защитного футляра до нижней постели шпалы не менее 2,5 м.
 - 3.4. Уплотнение концов футляра диэлектрическим материалом, обеспечивающим герметизацию межтрубного пространства.
 - 3.5. В верхней точке футляра предусмотреть установку контрольной трубки для контроля загазованности в межтрубном пространстве. В верхней точке футляра – должна устанавливаться контрольная трубка или датчик контроля загазованности с выводом сигнала в диспетчерскую эксплуатационной организации.

- 3.6. Оборудование газопровода отключающими устройствами, прекращающими подачу газа на участок перехода через железную дорогу в случае возникновения аварийной ситуации показать на чертежах, месторасположение отключающих устройств с указанием их расстояния, но не более 100 м от оси пути.
- 3.7. Установку указательных знаков в месте пересечения железной дороги газопроводом, с обеих сторон дороги.
- 3.8. Производство работ только в присутствии и под контролем представителей ООО «Алмаз Удобрения», которых уведомить не менее чем за трое суток до начала работ.
4. Разработанную проектную документацию перехода газопровода с железнодорожными путями согласовать с ООО «Алмаз Удобрения».
5. Обеспечить электрохимическую защиту футляра.
6. Срок действия настоящих технических условий – 2 года.

С уважением,
Генеральный директор



В. Н. Байкалов

Исполнитель:
Д.И. Кормильцев
89054402431

**Приложение Е. Технические условия на пересечение жд пути №12 от 15.02.2022г.,
выданные ИП Сосунова Э.С.**

Индивидуальный предприниматель

Сосунова Эльнара Саяровна

Исх. № 12 от «15» февраля 2022 года

Директору
ООО «Каскад»
А. А. Логуа

Наименование объекта: «Перемычка от проектируемой ГРС-2 Пятигорска до существующих газораспределительных сетей (в районе существующей ГРС), с установкой ГРП. Газопровод межпоселковый Ду 500мм» (код стройки 26/1425-1).

Место расположения объекта: Ставропольский край, п. Винсады, район существующей ГРС «Ессентуки-2»- г. Пятигорск, в районе существующей ГРС (район кладбища).

Заказчик (наименование организации)-ООО «Каскад»

В ответ на исх. №33 от «21» января 2022г. о выдаче технических условий на пересечение железнодорожных подъездных путей, расположенных по адресу: Ставропольский край, пос. Винсады на расстоянии 45м от хвоста крестовины стрелочного перевода №131 (по направлению станции Стачки), ИП Сосунова Эльнара Саяровна дает согласие на проектирование и строительство межпоселкового газопровода высокого давления, пересекающего внешние подъездные пути, при выполнении следующих технических условий:

1. Пересечение внешних подъездных путей газопроводом произвести на расстоянии: до стрелочных переводов и других пересечений пути инженерными сооружениями - не менее 20м; до мест расположения железнодорожных светофоров-не менее 15 м.
2. Проектирование и строительство газопровода выполнить в соответствии с требованиями СП 119-13330-2017 «Железные дороги колеи 1520 мм», отраслевого нормативного документа от 17.03.1995г. №ЦПИ-22 «Переходы железных дорог трубопроводами», СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы», Правил технической эксплуатации железных дорог Российской Федерации.
3. Точные координаты (км, ПК+м) мест пересечения внешних подъездных путей газопроводом определить проектом.
4. На согласование представить проектную документацию в составе:
 - 4.1. Топографическая съемка участка пересечения в масштабе 1:500 с точной привязкой места пересечения к существующим ориентирам.
 - 4.2. Геологический поперечный профиль земляного полотна подъездных путей по оси пересечения в горизонтальном масштабе не менее 1:500 с нанесением существующих водоотводных и противодеформационных сооружений (кюветов, нагорных и водоотводных канав, дренажных сооружений и др.), существующих коммуникаций, а также конструкции пересечения;
 - 4.3. Отчет об инженерно-геологическом обследовании участка пересечения, в котором должны быть отражены гидрогеологические условия участка пересечения, с указанием высотных отметок существующего уровня грунтовых вод при их наличии;
 - 4.4. Расчет соответствия защитного футляра газопровода требованиям к прочности и долговечности;
 - 4.5. Проект мероприятий по защите рабочих и защитных труб газопровода от коррозии;

- 4.6. Выбор материала защитных труб произвести в соответствии с требованиями нормативного документа СП 62.13330.2011*.
5. Рабочую трубу газопровода уложить в защитной трубе (футляре), расстояние по вертикале от верха защитной трубы до подошвы рельса принять не менее 3м, защитную трубу расположить не менее чем на 1,5 м ниже дна водоотводных сооружений или подошвы насыпи.
6. Концы защитной трубы (футляра) расположить на расстоянии не менее 50 м от подошвы откоса насыпи, а при наличии водоотводных сооружений - от крайнего водоотводного сооружения.
7. Пересечение подъездных путей произвести под углом близким к 90 °, исключить прокладку газопровода вдоль подъездных путей в пределах полосы отвода.
8. Выполнить инструментальную проверку наличия существующих трасс кабельных линий и других коммуникаций. В местах пересечения кабельных линий сигнализации, централизации, блокировки, связи, электропередачи все кабельные линии отшурфовать. Оформить акт о шурфовке.
9. При наличии кабельных линий разработать мероприятия по обеспечению их сохранности.
10. Работы по строительству газопровода производить в соответствии с «Положением об обеспечении безопасной эксплуатации технических сооружений и устройств, железных дорог при строительстве, реконструкции и (или) ремонте объектов инфраструктуры.
11. По окончании работ произвести засыпку котлованов и траншей, планировку и рекультивацию земли в полосе отвода железной дороги.
12. После окончания строительства представить в Минераловодскую дистанцию пути исполнительную съемку (план М1:500, профиль) пересечения железной дороги межпоселковым газопроводом высокого давления, данные об эксплуатирующей организации с указанием названия, адреса и телефонов.
13. Технические условия действительны в течении двух лет с даты выдачи.

Индивидуальный предприниматель



Э.С. Сосунова

ОГРНИП 304263217400145, ИНН 263212384326
Р/с 40802810460090100793 ОТДЕЛЕНИЕ № 5230 ПАО СБЕРБАНКА г.Ставрополь
К/с 30101810907020000615, БИК 040702615
Тел.:8 (8793) 33-11-99

**Приложение Ж. Технические условия на пересечение с ад А-165 Лермонтов-Черкесск
№17-552 от 28.01.2022г., выданные ФКУ Упрдор Кавказ**



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ КАЗЁННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНЫХ
АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ
«КАВКАЗ»
ФЕДЕРАЛЬНОГО ДОРОЖНОГО
АГЕНТСТВА»
(ФКУ Упрдор «Кавказ»)**

Кузнечная ул., д.10, Ставропольский край,
г. Пятигорск, 357519
Телефон (8793) 30-35-45: факс (8793) 30-35-46
E-mail: skad@kmv.ru, http://
kavkaz.rosavtodor.ru

28.01.2022 № 17/552

На № 1 от 19.01.2022г.
(вх. ФКУ № 379 от 19.01.2022г.)

Представителю ООО «Газпром межрегионгаз»
В.И. Смирнову

344090, г. Ростов-на-Дону, пр. Стачки 198а
e-mail: smirnovf_161@mail.ru

Копия: ООО "ДОРТЕХ"

Технические условия на проектирование газопровода высокого давления d-500 мм с переходом на км 0+434 автомобильной дороги А-165 Лермонтов - Черкесск

1. Проектные работы произвести в соответствии с требованиями:
 - ТР ТС 014/2011 Технический регламент Таможенного союза "Безопасность автомобильных дорог".
 - СП 34.13330.2021 «Автомобильные дороги».
 - Федерального закона РФ № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и дорожной деятельности в РФ и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ».
2. Трассу газопровода высокого давления вне границ земель населенных пунктов запроектировать вдоль автомобильной дороги общего пользования федерального значения на расстоянии не менее 75 м от основания насыпи земляного полотна.
3. Переход через федеральную автомобильную дорогу А-165 Лермонтов - Черкесск км 0+434 выполнить закрытым способом, методом горизонтально-направленного бурения под углом 90 градусов к оси дороги (без нарушения целостности земляного полотна), в защитном футляре (кожухе).
4. В случае разрушения конструктивных элементов автомобильной дороги А-165 Лермонтов - Черкесск восстановление производить за счет средств Владельца инженерных коммуникаций.
5. Работы следует производить организациям, прошедшим аттестацию на право выполнения работ по бестраншейной прокладке коммуникаций методом горизонтально-направленного бурения.
6. Глубину заложения футляра принять не менее 3,0 м от дна водоотводной канавы (при отсутствии - от подошвы насыпи земляного полотна автомобильной дороги) до верха футляра.
7. Расстояние в плане от ближайшей стенки котлована до границы полосы отвода автомобильной дороги общего пользования федерального значения принять не менее

- 10 м (ширину полосы отвода автомобильной дороги общего пользования федерального значения принять в соответствии с данными Публичной кадастровой карты (<https://pkk5.rosreestr.ru/>).
8. Концы футляра в месте перехода через автомобильную дорогу А-165 Лермонтов - Черкесск км 0+434 вывести на расстояние не менее 30 м справа и не менее 30 м слева от границы полосы отвода автомобильной дороги общего пользования федерального значения (ширину полосы отвода автомобильной дороги общего пользования федерального значения принять в соответствии с данными Публичной кадастровой карты (<https://pkk5.rosreestr.ru/>).
9. На одном из концов футляра предусмотреть контрольную трубку, выходящую под защитное устройство.
10. Предусмотреть предварительный отвод воды из разрабатываемых котлованов. Не допускать попадание воды и грунта на проезжую часть автомобильной дороги.
11. Складирование материалов производить за пределами полосы отвода не ближе 20 м от кромки проезжей части.
12. Для осуществления проезда технологической техники к месту производства работ использовать только существующие съезды.
13. При производстве работ не создавать помехи движению автотранспорта по автомобильной дороге.
14. Схему организации движения транспорта при производстве работ согласовать с ФКУ Упрдор "Кавказ".
15. Предусмотреть размещение инженерных коммуникаций и установление их охранных зон таким образом, чтобы не нарушать требований безопасности дорожного движения, установленных соответствующими техническими регламентами, национальными стандартами и другими обязательными к применению документами. Считать согласованным владельцами инженерных коммуникаций проведение работ по содержанию, ремонту, капитальному ремонту и реконструкции (в том числе перспективной реконструкции) автомобильных дорог.
16. Данные ТУ не дают право на производство работ.
17. Срок действия ТУ до 30.01.2024г.

Примечание:

1. Для начала производства работ по объекту необходимо:
 - Владельцу инженерных коммуникаций заключить с ФКУ Упрдор "Кавказ" договор на прокладку, переустройство, перенос, эксплуатацию инженерных коммуникаций, пересекающих автомобильную дорогу общего пользования федерального значения.
 - Предоставить для рассмотрения на предмет согласования рабочие чертежи (общий план трассы М 1:1000 с нанесенной полосой отвода и охранной зоной газопровода; ситуационный план перехода М 1:500, поперечный разрез перехода автомобильной дороги) в 2-х экземплярах с привязкой к километрам дороги.
 - Владелец инженерных коммуникаций имеет право в установленном порядке оформить сервитут.
 - Приказом Минтранса России от 10 августа 2020г. № 298 утвержден Порядок подачи и рассмотрения заявления об установлении публичного сервитута в отношении земельных участков в границах полос отвода автомобильных дорог (за исключением частных автомобильных дорог) в целях прокладки, переноса, переустройства инженерных коммуникаций и их эксплуатации, а также требований к составу документов, прилагаемых к заявлению об установлении

- такого публичного сервитута, и требований к содержанию решения об установлении такого публичного сервитута» (зарегистрирован Минюстом России 1 февраля 2021 г., регистрационный № 62319).
2. Сроки и время производства работ согласовать с руководителем дорожной службы ООО "ДОРТЕХ" (117405, г. Москва, ул. Дорожная, 60Б, тел. 8(495)-357-60-30, e-mail: info@dorteh.net).
 3. После окончания работ восстановить поврежденную часть резерва с уплотнением грунта и сдать по акту представителям дорожной службы ООО "ДОРТЕХ". Подписанный акт соответствия выполненным работ выданным ТУ отправить на адрес электронной почты GolovchenkoDS@uprdor.ru.
 4. Ответственность за соблюдением условий согласования возлагается на производителя работ и контроль на представителей дорожной службы ООО "ДОРТЕХ".
 5. В полосе отвода автомобильной дороги запрещается проведение ремонтных и иных видов работ без письменного разрешения ФКУ Упрдор «Кавказ», в придорожной полосе запрещается проводить вышеуказанные работы без согласования с дорожно-эксплуатационными организациями.
 6. В случае реконструкции, капитального ремонта автодороги, изменений в действующем законодательстве и обстоятельств непреодолимой силы, влекущих за собой перенос или переустройство инженерных коммуникаций (в том числе переустройство подъездных путей), ФКУ Упрдор «Кавказ» не несет ответственности по возмещению материальных затрат и убытков владельцу объекта.

Заместитель начальника



К.А. Сафронов

Технические условия получены
«___» _____ 2022г.
С условиями согласен

(должность, Ф.И.О.)

(подпись)

Исп. Д.С. Головченко (8793) 30-35-45, доб. 71142



Приложение И. Технические условия на пересечение местных ад №1221_02-25 от 04.04.2022г., выданные Предгорным муниципальным округом Ставропольского края

УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО И
ДОРОЖНОГО ХОЗЯЙСТВА АДМИНИСТРАЦИИ
ПРЕДГОРНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

Набережная ул., д. 5,
ст-ца Эссентукская, Предгорный район,
Ставропольский край, 357350
тел. 89034443350, факс: (8652) 25-78-10
www.pmosk.ru, apmrogkh@yandex.ru

Директору
ООО «Каскад»

А.А. Логуа

04.04.2022 № 1221/02-25

На № _____ от _____

Технические условия

Уважаемый Анатолий Архипович!

На Ваш № 52 от 28.01.2022 управление жилищно-коммунального и дорожного хозяйства администрации Предгорного муниципального округа Ставропольского края предоставляет технические условия на пересечение и параллельное следование проектируемыми газопроводами автомобильных дорог местного значения по объекту: «Перемычка от проектируемой ГРС-2 Пятигорска до существующих газораспределительных сетей (в районе существующей ГРС), с установкой ГГРП. Газопровод межпоселковый Ду 500мм» (код стройки 26/1425-1):

1. Пересечение и параллельное следование проектируемыми газопроводами местных автодорог выполнить в соответствии с требованиями требования СП 42.13330.2016 (актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*), СП 34.13330.2012 (актуализированная редакция СНиП 2.05.02-85*). Способ пересечения определить проектом;

2. Обеспечить минимальную глубину укладки газопровода под автомобильной дорогой не менее 1,5 м от верха покрытия до верха газопровода;

3. Предусмотреть восстановление дорожного покрытия, земляного полотна и обочины в соответствии с нормативными требованиями;

4. Уведомить администрацию Предгорного муниципального округа Ставропольского края и ОГИБДД ОМВД России «Предгорный» о начале производства дорожных работ в письменной форме;

5. Обеспечить установку предупредительных знаков и все мероприятия по безопасности движения в соответствии ОДМ 218.6.019-2016 «Рекомендация по организации движения и ограждению мест производства дорожных работ». До полного завершения работ, ответственность за безопасность дорожного движения возлагается на исполнителя работ;

6. Обеспечить пропуск транспортных средств во время производства работ согласно ОДМ 218.6.019-2016 «Рекомендация по организации движения и ограждению мест производства дорожных работ»;

7. В случае реконструкции, капитальном ремонте и строительстве автомобильной дороги все затраты по переносу и переустройству газопровода осуществляются за счет их владельца или правопреемника;

8. Проектную документацию представить на согласование в администрацию Предгорного муниципального округа Ставропольского края.

Технические условия действительны течение двух лет со дня выдачи.

Начальник управления жилищно-коммунального и дорожного хозяйства администрации Предгорного муниципального округа Ставропольского края

С.В. Яриков

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 2BA8D90001AE0C8543765EFE55BE7871

Владелец Яриков Сергей Владимирович

Действителен с 17.12.2021 по 17.03.2023

Д.Ю. Свиридюк
+7 903 444-33-50

**Приложение К. Технические условия на пересечение и параллельное следование
№10_0222-6959, выданные ПАО Ростелеком**

Исх. № 01/05/9005/22
От 11.02.2022



Публичное акционерное общество «Ростелеком»

ул. Гончарная, д. 30, стр. 1
г. Москва, Россия, 115172
тел.: +7 (499) 999-80-22, +7 (499) 999-82-83
факс: +7 (499) 999-82-22
e-mail: rostelecom@rt.ru, web: www.rt.ru

«УТВЕРЖДАЮ»
Руководитель направления технических
условий и согласований Юг
Управления технических условий и
согласований проектов на инженерных сетях
Центра технического учета
Департамента технического учета

Ю.Л. Волга

№ _____

На № 38 от 21.01.2022

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 10/0222-6959

**на сохранность и защиту линий и сооружений связи ПАО «Ростелеком»,
попадающих в границы проектирования и строительства объекта: «Перемычка
от проектируемой ГРС-2 Пятигорска до существующих газораспределительных
сетей (в районе существующей ГРС), с установкой ГГРП. Газопровод
межпоселковый Ду 500мм» (код объекта 26/1425-1)**

1. Наименование организации, которой выдаются ТУ	ООО «Каскад» 347700, Ростовская область, Кагальнический район, ст. Кагальницкая, ул. Горького, 36, тел. +7(863) 297-52-00, +7(928) 113-55-99
2. Основание для выдачи ТУ	Заявка на выдачу технических условий № 38 от 21.01.2022 (№ 0410/03/534/22 от 01.02.2022)
3. Место производства работ	г. Пятигорск, Бештаугорское шоссе, ул. Промышленная.
4. Сооружения связи, попадающие в границы проектируемого объекта	Магистральный кабель связи К870С3 Пятигорск – Черкесск проложен в грунте: – ОМЗКГм-10-0,1-0,36/0,22-6/8 – 1 шт. Кабели связи в кабельной канализации от ККС №7-2972 до ККС №7-2974: – ВОК-24 (ФСБ России) – 1 шт.; – ВОК-16 (ПАО «Ростелеком») – 1 шт.; – ВОК-8 (ПАО «Ростелеком») – 1 шт.; – ТПП-50х2х0,40 (ПАО «Ростелеком») – 1 шт.; – ТПП-10х2х0,40 (ПАО «Ростелеком») – 2 шт. Кабели связи в кабельной канализации от ККС №7-2534 до ККС №7-2533: – ВОК-48 (ООО «Пост ЛТД») – 1 шт.; – ВОК-24 (ФСБ России) – 1 шт.; – ТПП-50х2х0,40 (ПАО «Ростелеком») – 1 шт.
5. Перечень необходимых работ, выполняемых Заказчиком (подрядчиком) при проектировании	1. Выполнить проект на защиту линий и сооружений связи при пересечении и параллельном следовании с объектом: «Перемычка от проектируемой ГРС-2 Пятигорска до существующих газораспределительных сетей (в районе существующей ГРС), с установкой ГГРП. Газопровод межпоселковый Ду 500мм».

ПАО «Ростелеком»

	<p>2. Проект защиты линейно-кабельных сооружений связи выполнить в соответствии с действующими СНиП, нормами технологического проектирования РД 45.120-2000, «Руководством по строительству линейных сооружений местных сетей связи», ГОСТ Р 21.101-2020, ГОСТ Р 21.703-2020 силами проектной организации, имеющей Свидетельство СРО с правом осуществления проектно-строительных работ в области связи.</p> <p>3. Перенос или переустройство линий и сооружений связи, необходимость которых выявляется в процессе проектирования и строительства, производится средствами и материалами Заказчика в соответствии с ФЗ «О связи» ст. 6, п. 4.</p> <p>4. Проектные решения по сохранности линий и сооружений связи объекта должны содержать поперечные разрезы в местах пересечений с линиями связи.</p> <p>5. Проект должен быть согласован с Центром эксплуатации и Сервисным центром г. Пятигорск Ставропольского филиала ПАО «Ростелеком».</p> <p>6. На всех рабочих чертежах проекта линии и сооружения связи ПАО «Ростелеком», попадающие в зону производства работ, должны иметь точную привязку к конкретным муфтам линии связи, смотровым устройствам кабельной канализации связи, нанесен штамп с предупреждающей записью, обязывающую «Подрядчика» перед началом работ вызвать представителя ПАО «Ростелеком»: «Внимание кабель связи! Работы без представителя Центра эксплуатации и Сервисного центра г. Пятигорск Ставропольского филиала ПАО «Ростелеком» ЗАПРЕЩАЮТСЯ! Вызов представителя по адресу: г. Пятигорск, проспект 40 лет Октября, 27, контактный телефон: +7 (8793) 39-32-42, +7(988) 750-03-88, Пятигорск, проспект Кирова, 52, контактный телефон +7(988) 750-13-08».</p> <p>7. Соблюдение охранной зоны линейно-кабельных сооружений связи - 2 м в обе стороны от оси существующих линейно-кабельных сооружений связи.</p> <p>8. После получения согласования <i>один экземпляр</i> (копии) проекта по объекту: «Перемычка от проектируемой ГРС-2 Пятигорска до существующих газораспределительных сетей (в районе существующей ГРС), с установкой ГРП. Газопровод межпоселковый Ду 500мм» в части, касающейся защиты действующих линий и сооружений связи ПАО «Ростелеком» передается в Центр эксплуатации и Сервисный центр г. Пятигорск Ставропольского филиала ПАО «Ростелеком» для осуществления технического надзора за выполнением требований данных технических условий.</p>
<p>6. Перечень необходимых мероприятий, направленных на защиту и сохранность сооружений связи при строительстве</p>	<p>1. Предусмотреть организационные и технические мероприятия по защите линий и сооружений связи от повреждений, связанных со смещением грунта, при выполнении работ за пределами охранной зоны линий связи.</p> <p>2. Исключить передвижение тяжелой техники, складирование материалов, размещение сооружений в охранной зоне линий и сооружений связи.</p> <p>3. Производить земляные работы при сближении участков производства работ с сооружениями связи ПАО «Ростелеком» менее 2-х метров (охранная зона) ручным способом без применения ударных механизмов и инструментов.</p>

ТУ №10/0222-6959
 ПАО «Ростелеком»

	<p>4. При пересечении проектируемые сооружения газопровода проложить ниже существующих линий и сооружений связи ПАО «Ростелеком» на расстоянии не менее 0,5 м по вертикали в соответствии с РД 45.120-2000 НТП 112-2000 Нормы технологического проектирования.</p> <p>5. При параллельном следовании (сближении) с существующими линиями и сооружениями связи ПАО «Ростелеком» проектируемые сооружения газопроводов высокого (0,6 МПа), среднего (0,3 МПа) и низкого давления проложить не ближе 2м от сооружений связи, в стесненных условиях допускается не ближе 1 м по горизонтали в соответствии с РД 45.120-2000 НТП 112-2000 Нормы технологического проектирования.</p> <p>6. При пересечении кабеля связи открытым способом, необходимо защитить кабель связи ВОЛП футляром из стальных швеллеров Ш-12 в Ш-14, концы которых должны выступать за края траншеи не менее, чем на 2 м и лежать на материковом грунте. Швеллеры футляра скрепить между собой методом болтовых соединений и заполнить песком, концы герметизировать материалом ГУЗК или монтажной пеной. Для исключения прогибов футляра с кабелем ВОЛП при необходимости предусмотреть подпорки. На месте пересечения установить указательный знак. При входе в футляр и выходе из него на другом конце пересечения на длине 5-7 см кабель следует плотно обмотать кабельной лентой или пряжей во избежание крутых изгибов у краев трубы вследствие возможной осадки грунта. В местах входа кабеля в футляр и выхода из него, грунт должен быть плотно подбит под кабель.</p> <p>7. Засыпку траншеи в месте пересечения произвести песком слоями по 0,2 м с тромбованием каждого слоя до уровня на 0,3м выше действующий линий и сооружений связи. В случае необходимости сделать укрепления стенок траншеи для исключения обвала грунта.</p> <p>8. При выполнении пересечения методом ГНБ, место забуривания и выхода буровой головки должно располагаться не ближе 15 метров до линейно-кабельных сооружений связи. Расстояние по вертикали между трубкой ПЭТ (скважины) и линейно-кабельными сооружениями связи должно быть не менее 2-х метров. Места пересечений, входа и выхода буровой головки обозначить эл. маркером EMS-1401 и предупредительными знаками (замерными столбиками).</p> <p>9. Пересечения проектируемым газопроводом магистрального кабеля связи ПАО «Ростелеком» выполнить в грунте открытым способом, проектируемый газопровод проложить на 0,5 м ниже кабеля ПАО «Ростелеком». Кабель ПАО «Ростелеком» зачехлить в стальную конструкцию из швеллера сложенного друг на друга длиной 4 м и уложенную на бетонную подушку или зачехлить в асбоцементную трубу диаметром 100 мм длиной 4 м через продольный разрез в трубе с последующей ее герметизацией, в том числе и торцов. На месте пересечения установить указательный знак. При параллельном прохождении проектируемый газопровод проложить на расстоянии не менее 4 м от кабеля ПАО «Ростелеком».</p> <p>10. При организации подъездных дорог к месту производства работ, пересекающих линейно-кабельные сооружения связи ПАО «Ростелеком», осуществить защиту (просыпать «подушку» из гравия и песка 0,2 м и проложить ж/б плиты по всей площади</p>
--	---

ТУ №10/0222-6959
 ПАО «Ростелеком»

4

	<p>охранной зоны – по 2 метра от оси линейно-кабельных сооружений связи в каждую сторону на ширину проезда). Складирование материалов, стоянка автотранспорта и механизмов в охранной зоне линейно-кабельных сооружений связи ПАО «Ростелеком» запрещается.</p> <p>11. Строительные работы по настоящим техническим условиям разрешается производить только при наличии письменного согласования, которое необходимо получить в Центре эксплуатации и Сервисном центре г. Пятигорск Ставропольского филиала ПАО «Ростелеком».</p> <p>12. Перемещение, установка и производство работ средствами механизации, используемыми по объекту: «Перемычка от проектируемой ГРС-2 Пятигорска до существующих газораспределительных сетей (в районе существующей ГРС), с установкой ГТРИ. Газопровод межпоселковый Ду 500мм» должны соответствовать требованиям нормативных актов Ростехнадзора, ведомственных строительных норм, СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», утвержденного Госстроем России от 23.07.2001 г. № 80.</p> <p>13. При обнаружении подземных кабельных линий, не обозначенных в технической документации, Заказчик обязан незамедлительно прекратить работы, принять меры для обеспечения сохранности линий связи и сообщить об этом в Центр эксплуатации и Сервисный центр г. Пятигорск Ставропольского филиала ПАО «Ростелеком», контактный телефон: +7(988) 750-03-88, +7(988) 750-13-08.</p>
7. Заказчик приступает к выполнению работ по строительству объекта при наличии	<p>1. Проектно-сметной документации по сохранности и защите сооружений связи, согласованной с Центром эксплуатации и Сервисным центром г. Пятигорск Ставропольского филиала ПАО «Ростелеком».</p> <p>2. Справки-допуска на производство работ, оформленной в установленном порядке в Центре эксплуатации и Сервисном центре г. Пятигорск Ставропольского филиала ПАО «Ростелеком».</p> <p>3. Представителя Центра эксплуатации и Сервисного центра г. Пятигорск Ставропольского филиала ПАО «Ростелеком», выполняющего функции технического надзора.</p> <p>4. Информации об ответственных лицах (копия приказа о назначении представителя Заказчика, выполняющего функции технического надзора при работах в охранной зоне кабеля и список всех лиц, задействованных при проведении работ с подписью об ознакомлении с правилами ПОЛСС и приказом) и контактных телефонах для взаимодействия технического персонала.</p>
8. Действия Заказчика при создании аварийной ситуации на линии связи	<p>В случае повреждения линий и сооружений связи Заказчик обязан немедленно сообщить об этом в Центр эксплуатации и Сервисный центр г. Пятигорск Ставропольского филиала ПАО «Ростелеком» по телефонам: +7(988) 750-03-88, +7(988) 750-13-08, и выполнить их восстановление в полном объеме за счет сил и средств заказчика.</p>
9. Требования к Заказчику при проведении работ	<p>1. Строительно-монтажные работы должны быть выполнены специалистами организаций, имеющих свидетельство о допуске к работам на данный вид деятельности (Свидетельство СРО).</p>

ТУ №10/0222-6959
ПАО «Ростелеком»

	<p>2. Производство всех работ, связанных со вскрытием грунта вблизи охранной зоны и в охранной зоне (не менее 2 м в каждую сторону от оси кабеля) кабеля связи ПАО «Ростелеком» проводить в строгом соответствии с Правилами охраны линий и сооружений связи РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 9 июня 1995 года № 578, только в присутствии и под надзором представителей Центра эксплуатации и Сервисного центра г. Пятигорск Ставропольского филиала ПАО «Ростелеком».</p> <p>3. Без представителя ПАО «Ростелеком» работы запрещаются, для вызова представителя Центра эксплуатации и Сервисного центра г. Пятигорск Ставропольского филиала ПАО «Ростелеком» обратиться по адресу: г. Пятигорск, проспект 40 лет Октября, 27, контактный телефон: +7 (8793) 39-32-42, +7(988) 750-03-88, г. Пятигорск, проспект Кирова, 52, контактный телефон +7(988) 750-13-08.</p> <p>4. После определения Подрядчиков работ уведомить о них Центр эксплуатации и Сервисный центр г. Пятигорск Ставропольского филиала ПАО «Ростелеком» для проведения с ними охранно-предупредительной работы.</p> <p>5. О начале работ сообщить в Центр эксплуатации и Сервисный центр г. Пятигорск Ставропольского филиала ПАО «Ростелеком» не позднее, чем за трое суток телефонограммой.</p> <p>6. После производства работ по утрамбовке грунта перед укладкой асфальтобетонного покрытия проверить целостность каналов кабельной канализации и устранить провалы в случае их наличия.</p> <p>7. Составить акт на скрытые работы.</p>
10. Особые условия	<p>В охранной зоне линий и сооружений связи (2 м от оси существующих линий и сооружений связи в обе стороны) запрещается:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Осуществлять строительные, монтажные и взрывные работы, планировку грунта землеройными механизмами без согласования с Центром эксплуатации и Сервисным центром г. Пятигорск Ставропольского филиала ПАО «Ростелеком». 2. Устраивать стоянки автотранспорта, тракторов и механизмов, устраивать заграждения и другие препятствия. 3. Самовольно подключаться к линии связи. 4. Совершать иные действия, которые могут причинить повреждения сооружениям связи. 5. Данные технические условия не являются основанием для производства работ на сети ПАО «Ростелеком».
11. Срок действия настоящих технических условий	<ol style="list-style-type: none"> 1. Срок действия ТУ – 3 года. 2. В случае изменения границ производства работ данные технические условия считать недействительными.
12. Примечание	<p>Выписка из Правил охраны линий и сооружений связи РФ утвержденных постановлением Правительства РФ от 9 июня 1995 года:</p> <p>п. 50. Юридические и физические лица, не выполняющие требования настоящих Правил, а также нарушающие работу линий и сооружений связи привлекаются к ответственности в соответствии с законодательством РФ.</p>

ТУ №10/0222-6959
ПАО «Ростелеком»

6

	<p>п. 53. Материальный ущерб взыскивается в соответствии с действующим законодательством независимо от привлечения лица, виновного в нарушении настоящих Правил, к административной или уголовной ответственности.</p>
--	---

Березин Андрей Анатольевич
8 (8652) 24-50-50
Andrey.Berezin@south.rt.ru

ТУ №10/0222-6959
ПАО «Ростелеком»

<p>Волга Юлия Леонидовна Сертификат № 2203F3001DAE6EB44A08F65EB42B6EF8 Действителен с 14.01.2022 по 14.04.2023</p>
--

**Приложение Л. Технические условия на пересечение и параллельное следование
№МР8_СЭФ_ЦЭС.01_173 от 17.02.2022г., выданные Филиалом ПАО Россети Северный
Кавказ - Ставропольэнерго**



копия оригинал

ФИЛИАЛ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРНЫЙ КАВКАЗ» -
«СТАВРОПОЛЬЭНЕРГО»
357506, Ставропольский край,
г. Пятигорск, п. Энергетик, ул. Подстанционная, 1;
тел.: (8793) 34-34-39, факс: (8793) 34-34-31;
e-mail: ces@stv.rossetisk.ru, www.rossetisk.ru

ЦЕНТРАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

№ МР8/СЭФ/ЦЭС.01/173 «17» 02 2022 г.

На № _____ «__» ____ 20__ г.

Директору ООО «КАСКАД»

А.А. Логуа

О пересечении и параллельном
следовании

Уважаемый Анатолий Архипович!

В ответ на ваше обращение от 31.01.2021 № МР8/СЭФ/цэс.01/386 сообщаем, что при пересечении и параллельном следовании проектируемого газопровода с ВЛ 35-110 кВ необходимо выполнить следующие условия:

- разработать проект на пересечение участков проектируемого газопровода с ВЛ 35-110 кВ.

- пересечение и параллельное следование газопровода с ВЛ 35 - 110 кВ выполнять согласно пуэ п. 2.5.287. согласно Таблица 2.5.40. (Наименьшие расстояния от ВЛ до подземных сетей) и п. 2.5.290., габариты провода в местах пересечения проектируемого газопровода соответствуют пуэ 7 издание. При производстве работ в охранных зонах ВЛ 35-110 кВ вызывать представителя сетевой организации.

- проектную документацию согласовать с Филиалом ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Ставропольэнерго», а также со всеми владельцами земельных участков и инженерных коммуникаций и со всеми заинтересованными организациями.

Так же сообщаем, что проведение каких-либо работ в охранной зоне вышеуказанных ВЛ, до согласования проектной документации с Филиалом ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Ставропольэнерго», запрещается.

Главный инженер

Татаркулов А.М.
8(8793) 34-34-45



В.Ю. Переяслов

**Приложение М. Технические условия на пересечение минералопроводов №170 от
17.02.2022г., выданные АО КМКР**



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«КАВМИНКУРОРТРЕСУРСЫ»**

(АО «КМКР»)

Пятигорская ул., д. 133, г. Ессентуки, 357625
Тел.: (87934) 4-88-99, факс: (87934) 2-20-71
e-mail: postmail@kavminkr.ru
<http://www.kavminkr.ru>

ОГРН 1022601222027,
ИНН/КПП 2626003072/262601001

№ 140 от 14.01.2022
на № _____ от _____

Директору
ООО «КАСКАД»

А.А. Логва

Уважаемый Анатолий Архипович!

На Ваше обращение №31 от 21.01.2022 г. по вопросу выдачи технических условий на пересечения проектируемой трассы газопровода с действующими минералопроводами эксплуатируемой АО «Кавминкурортресурсы».

«Перемычка от проектируемой ГРС-2 Пятигорска до существующих газораспределительных сетей (в районе существующей ГРС), с установкой ГГРП. Газопровод межпоселковый Ду 500мм» код застройки 26/1425-1.

- стадии П, лист 1, листов 3 (Топографическая съемка 8000.253.072/3-26/1425-1) Масштаба 1:500, - Ситуационный план. Согласовано с выданными техническими условиями АО «Кавминкурортресурсы».

- стадии П, лист 2, листов 3 (Топографическая съемка 8000.253.072/3-26/1425-1) Масштаба 1:500, - Ситуационный план. Согласовано с выданными техническими условиями АО «Кавминкурортресурсы».

- стадии П, лист 3, листов 3 (Топографическая съемка 8000.253.072/3-26/1425-1) Масштаба 1:500, - Ситуационный план. Согласовано с выданными техническими условиями АО «Кавминкурортресурсы».

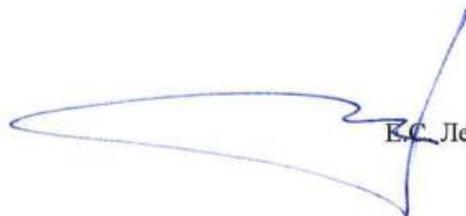
Прошу учесть правки в Топографических съемках в приложении.

Приложение:

1. Топографический план масштаба 1:500 -- стадии П, лист 1, листов 3 (Топографическая съемка 8000.253.072/3-26/1425-1).
2. Топографический план масштаба 1:500 -- стадии П, лист 2, листов 3 (Топографическая съемка 8000.253.072/3-26/1425-1).
3. Топографический план масштаба 1:500 -- стадии П, лист 3, листов 3 (Топографическая съемка 8000.253.072/3-26/1425-1).
4. Ситуационный план масштаб 1:15000.

Исполнительный директор
АО «Кавминкурортресурсы»

Исп.: С.С. Сумин
Тел.: 8 (879 34)4-88-99


Е.С. Левицкий

«СОГЛАСОВАНО»:
 Главный инженер
 акционерного общества
 «Кавминкурортресурсы»


 В.В. Капустянский
 «17» 02 2022 г.

«УТВЕРЖДАЮ»:
 Первый заместитель
 исполнительного директора
 акционерного общества
 «Кавминкурортресурсы»


 Е.С. Левицкий
 2022 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ (ТУ)

На пересечение линии минералопроводов
 «Перемычка от проектируемой ГРС-2 Пятигорска до существующих
 газораспределительных сетей (в районе существующей ГРС), с установкой ГГРП.
 Газопровод межпоселковый Ду-500мм» код застройки 26/1425-1.

Технические условия выданы ООО «КАСКАД» по адресу: 347700, Ростовская область, Кагальницкий район, ст. Кагальницкая, ул. Горького, 36 тел: 8(863)297-52-00.

Требования: Технические условия не могут быть переданы другому физическому или юридическому лицу. В случае смены заказчика-застройщика проектируемого объекта, настоящие технические условия считать недействительными. Технические условия действительны в течение 18 месяцев со дня их подписания.

Организационно-технические мероприятия:

В проектной документации разработать параллельное прохождение и пересечение газопроводом высокого давления существующего минерального провода от скважины №66 до Новой водолечебницы, кадастровый номер 26:00:000000:206 (далее - минералопровод), принадлежащий акционерному обществу «Кавминкурортресурсы» (АО «КМКР») на праве собственности, номер государственной регистрации права 26:00:000000:206-26/005/2018-1 от 15.02.2018, в районе ГРС-2 г. Пятигорск, согласно САНПИН 2.1.4.1110-02 п.2.4.3.

Проектные и строительные работы выполняются организациями, имеющими свидетельство СРО подтверждающим право, организации выполнять соответствующий работы.

Проект согласовать с эксплуатирующей газопровод организацией и АО «КМКР».

Для организации контроля за трое суток информировать АО «КМКР» о начале производства работ по прокладке газопровода.

Согласовать все работы, проводимые в охранной зоне минералопровода и охранной зоне газопровода с органами государственного контроля и надзора и иными органами исполнительной власти РФ (субъекта РФ), получить необходимые согласования и разрешения (решения) на предмет пересечения с инженерными коммуникациями.

1. Проектные и строительные работы выполнить в соответствии с требованиями – Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных

- объектов (№116-ФЗ от 21.07.1999г.), Федерального закона «Об охране окружающей среды» (№7-ФЗ от 10.01.2002г.);
2. Проектом предусмотреть выбор трассы с учётом охранных зон газопровода и существующего минералопровода;
 3. Выбор трассы проектируемого газопровода выполнить совместно с представителями АО «КМКР», по результатам составить акт выбора трассы;
 4. Предусмотреть прокладку газопровода вне охранной зоны действующего минералопровода (10м. от крайнего трубопровода по обе стороны магистрали минералопровода);
 5. В местах пересечения газопровода с существующей трассой минералопровода запроектировать проход газопровода под минералопроводом на глубине не менее двух метров от низа трубы минералопровода, с выносом на местность места пресечения (установка информационных реперов с информацией глубины залегания коммуникаций). Пересечения газопровода и минералопровода выполнить при помощи горизонтально наклонного бурения (вход и выход газопровода запроектировать вне охранной зоны минералопровода);
 6. Места пересечение газопровода с минералопроводом запроектировать под углом 90°;
 7. Проектом предусмотреть стальной футляр на магистрали газопровода в месте пересечения с минералопроводом;
 8. В проектной документации в графической и текстовой части указать границы охранных зон минералопровода и газопровода;
 9. При разработке проектной документации и выполнении строительно-монтажных работ предусмотреть мероприятия, обеспечивающие соблюдение охранных зон коммуникаций минералопровода и газопровода;
 10. Перед началом производства работ предоставить в АО «КМКР» согласованную разрешительную документацию на производство работ. (разрешение на строительство.);
 11. АО «КМКР» оставляет за собой право вносить дополнения и корректировки в данные технические условия;
 12. Отступление от данных Технических условий допускается по предварительному письменному согласованию с АО «КМКР».

Тех. руководитель Эссентукского ЭУ
АО «Кавминкурортресурсы»



Сумин С.С.

**Приложение Н. Технические условия на пересечение ВЛ №01_142 от 07.02.2022г.,
выданные ЗАО ЮЭК**



Алмаз Групп
энерго

**Закрытое акционерное общество
«Южная Энергетическая Компания»
(ЗАО «ЮЭК»)**

Директору ООО «КАСКАД»
Логуа А.А.

Юридический адрес:
119121, г. Москва, ул. Плющиха, 62, стр.1
ИНН /КПП 7704262319/770401001
Адрес для корреспонденции:
Филиал ЗАО «ЮЭК», 357340,
Ставропольский край, город Лермонтов,
Промышленная улица, дом 7А
ИНН /КПП 7704262319/262902001
Тел. (879-35) 3-22-63; факс (879-35) 3-76-04
e-mail: almazenergy@a-group.com

от 07.02.2022 № 01/142
На № 22 от 13.01.2022

О выдаче технических условий

Уважаемый Анатолий Архипович!

ЗАО «Южная Энергетическая Компания» сообщает технические условия на пересечение проектируемой трассы газопровода с воздушными линиями 35 кВ Л-304 и Л-312.

Технические условия
на пересечение проектируемой «Перемычки от проектируемой ГРС-2 Пятигорска до существующих газораспределительных сетей (в районе существующей ГРС), с установкой ГГРП. Газопровод межпоселковый Ду 500 мм» с ВЛ 35 кВ Л-304 и Л-312

1. Разработать проектно-сметную документацию в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 №87 и действующей НТД.
2. Пересечение проектируемой трассы газопровода с воздушными линиями 35 кВ Л-304 и Л-312 выполнить в соответствии с требованием ПУЭ и другими НТД.
3. В местах пересечения предусмотреть возможность свободного подъезда спецтехники к ВЛ 35 кВ для обеспечения ремонта и технического обслуживания.
4. Проектно-сметную документацию согласовать с ЗАО «Южная Энергетическая Компания».
5. Осуществить государственную (негосударственную) экспертизу проекта (при необходимости, в соответствии со ст. 49 ГрК РФ).
6. Работы в охранной зоне воздушных линий Л-304 и Л-312 согласовывать с ЗАО «Южная Энергетическая Компания».

Генеральный директор

Исп. Ахмедов Р.Р.
(879-35) 3-49-94



А.С. Шапошников

**Приложение П. Технические условия на ЭХЗ Ду 500, выданные АО Газпром
газораспределение Ставрополь**

АО «Газпром газораспределение Ставрополь»

Технические условия на проектирование объекта: «по программе газификации регионов России в Ставропольском крае по выполнению работ по проектированию объекта перемычка от проектируемой ГРС-2 Пятигорска до существующих газораспределительных сетей (в районе существующей ГРС), с установкой ГТРИ. Газопровод межпоселковый Ду 530мм, L=8325,7м, код стройки 26/1425-1

Заказчик: АО «Газпром газораспределение Ставрополь»

Основание для выдачи технических условий: Программа газификации регионов России в Ставропольском крае

Наименование объекта газификации: проектируемой ГРС-2 Пятигорска до существующих газораспределительных сетей (в районе существующей ГРС), с установкой ГТРИ.

Место расположение объекта: Газопровод межпоселковый Ду 530мм, L=8325,7м, код стройки 26/1425-1, г. Пятигорск

Обоснование необходимости проектирования защиты от электрохимической коррозии: необходима установка станций катодной защиты СКЗ-ИП-Б2 и анодных заземлителей МКГ-комплект по 16 шт. для каждой станции сопротивление тока растекания анодных заземлителей и рабочие параметры станции должны соответствовать проектным решениям

1. Наименование, адрес и технические характеристики газопроводов, подлежащие защите:
Диаметр: 530
Давление газа: P_{раб}=1,2 МПа.
Границы защиты: существующие газопроводы- L=8325,7м,
2. Коррозионная активность грунтов (средняя 50 Ом), блуждающие токи опасных величин нет (согласно карты коррозионной агрессивности грунтов и актов последних замеров)
3. Особые требования к разработке проекта: Проектом предусмотреть строительство СКЗ и установку анодных заземлителей
4. Проектирование вести в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602-2016, РД 153-39.4-091-01, СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 9.2-2-2021
5. Материал, из которого проектируется анодный заземлитель, предусматривать в зависимости от его типа и конструкции.
6. Строительство и наладку УЭХЗ должны выполнять организации, имеющие свидетельство к работам, аттестованный персонал и не оказывать влияние на объекты капитального строительства.
7. Работы выполнять согласно проектно-сметной документации, разработанной специализированной проектной организацией, имеющей свидетельство о допуске к работам.
8. Материал электродов заземлителя:
АЗ типа МГК в количестве 16шт.
9. По окончанию выполнения работ по техническому перевооружению анодного заземлителя подрядной организации необходимо предоставить следующую документацию:
 - Акт на приемку строительного-монтажных работ;

- Акт проведения пусконаладочных работ;
- Акты на скрытые работы;
- Протокол измерения растекания тока анодного заземлителя;

Особые требования:

- Монтаж анодного заземлителя и установку его в скважину, проработанную глинистым раствором или коксовой крошкой, следует выполнить сразу после окончания бурения.
- Заземление в скважину следует устанавливать в минимально короткий срок.
- Монтаж анодного заземлителя следует вести секциями.
- Строительство и пуско-наладочные работы УЭХЗ должны выполнять организации, имеющие свидетельство к работам и аттестованный персонал.
- При сдаче объекта в эксплуатацию после капитального ремонта, технического перевооружения и (т.д.), включить в приемную комиссию специалиста группы ЭХЗ АО «Газпром газораспределение Ставрополь».
- Всё применяемое оборудование должно быть включено в реестр АО «ГАЗПРОМ» и соответствовать требованиям СДС ИНТЕРГАЗСЕРТ, ГАЗСЕРТ.

Заместитель генерального директора-
главный инженер АО «Газпром газораспределение Ставрополь»


✓

А.А. Александров

Исполнитель:
Начальник группы ЭХЗ
Г.В. Сергеев

**Приложение Р. 14. Технические условия на пересечение кабельных линий ФСБ
№Ш_3_2100 от 04.04.2022г., выданные ФСБ России**



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
БЕЗОПАСНОСТИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(ФСБ России)

**УПРАВЛЕНИЕ
ПО СТАВРОПОЛЬСКОМУ КРАЮ**

04 апреля 2022 г. № Ш/3/2100
г. Ставрополь, 355035
На № 142 от 16.03.2022
О предоставлении информации

Экз. № 1

Директору ООО «КАСКАД»

А.А. Логуа

ул. Горького, д. 36,
ст. Кагальницкая, Кагальницкий р-н,
Ростовская область, 347700
тел.: 8 (863) 297-52-00

Уважаемый Анатолий Архипович!

На Ваш запрос сообщаем, что на указанном участке проведения проектируемых работ по прокладке трассы газопровода имеется место пересечения кабельных линий связи (отмечено на ситуационном плане), находящихся в ведении Управления ФСБ России по Ставропольскому краю (далее – Управление).

Работы в месте пересечения кабельных линий связи Управления и трассы газопровода проводить в присутствии сотрудников Управления. В целях исключения повреждения кабельных линий связи, земляные работы в месте пересечения проводить без применения спецтехники.

О начале проведения работ просим информировать не позднее 2-х суток. Телефонные номера для взаимодействия: 8 (8793) 35-15-55, 8 (8793) 35-13-33.

Приложение: ситуационный план, б/н, экз. № 1, на 1 листе, несекретно, только в адрес.

Заместитель начальника Управления



Е. Кузнецов

Приложение С. Технические условия на пересечение и параллельное следование №37-02-ЗП_29 от 16.02.2022г., выданные Филиалом ГУП Ставропольского края Ставрополькрайводоканал Кавминводоканал Пятигорское ПТП

Филиал
государственного унитарного
предприятия Ставропольского
края
«Ставрополькрайводоканал»-
«Кавминводоканал»
производственно-техническое
подразделение
Пятигорское
Дунаевского ул., д. 7,
г.Пятигорск, Ставропольский край, 357500
тел. (8793) 33-27-25, факс (8793) 33-60-09
E-mail: pyat@skvk.ru
ОКПО 03253598, ОГРН 1022601934630,
ИНН/КПП 2635040105/263245003
" 16 " 02 2022 г. № 37-02 - 381/29
на №37-383 от 01.02.2022 г.

Директору ООО «КАСКАД»

А.А. Логуа

347700, Ростовская область,
Кагальницкий район,
ст. Кагальницкая,
ул. Горького, 36

Технические условия на пересечение и параллельное следование с водопроводными и канализационными сетями проектируемого объекта: «Перемычка от проектируемой ГРС-2 Пятигорска до существующих газораспределительных сетей (в районе существующей ГРС), с установкой ГГРП. Газопровод межпоселковый Ду 500мм» код застройки 226/1425-1

Наименование объекта: «Перемычка от проектируемой ГРС-2 Пятигорска до существующих газораспределительных сетей (в районе существующей ГРС), с установкой ГГРП. Газопровод межпоселковый Ду 500мм» код застройки 226/1425-1

Заказчик (наименование организации, ФИО): ООО «КАСКАД»

1. Проектная документация должна быть выполнена в соответствии с требованиями действующих технических регламентов, строительными нормами и правилами на проектирование.

2. После определения трассы прохождения проектируемого газопровода, в местах пересечения и фактическую глубину залегания водопроводных (канализационных сетей) определить в присутствии представителей ПТП Пятигорское тремя способами:

- по планшету;
- трассопоисковым оборудованием;
- шурфлением

3. В местах пересечения предусмотреть прокладку водопровода и водоотведения в защитном футляре и установку знаков на поверхности земли в местах пересечения.

4. До передачи проектной документации на экспертизу проектные решения согласовать с филиалом ГУП СК «Ставрополькрайводоканал» - «Кав-

2

минводоканал» (далее - ПТП Пятигорское) Один экземпляр проектной документации водопровода передать в ПТП Пятигорское.

Технический директор



М.Н. Русанов

Исп. Низамутдинов В.Д.
тел. 332725(доб.5230)

Приложение Т. Технические условия на пересечение сетей водоснабжения №84 от 10.02.2022г., выданные выданные Филиалом ГУП Ставропольского края Ставрополькрайводоканал Кавминводоканал Эссентукское ПТП

Филиал государственного
унитарного предприятия
Ставропольского края
**«Ставрополькрайводоканал» -
Предгорный «Межрайводоканал»**
**Производственно-техническое под-
разделение Эссентукское**
Гагарина ул., д. 295,
ст.Эссентукская,
Ставропольский край, 357351
Тел. (87961) 5-07-89, факс (87961) 5-39-74
E-mail: predg@skvk.ru
ОГРН 1022601934630,
ИНН/КПП 2635040105/262643001
"10" 02 2022 г. 84
На № 5.1. от 02.02.2022г.

ООО «Каскад»
347700, Ростовская область,
Кагальницкий район,
ст. Кагальницкая, ул. Горького, 36
E-mail: kaskad7373@yandex.ru

Технические условия на проектирование мероприятий по защите инженерных сетей, попадающих в зону работ проектируемого объекта: «Перемычка от проектируемой ГРС-2 Пятигорска до существующих газораспределительных сетей (в районе существующей ГРС) с установкой ГГРП. Газопровод межпоселковый Ду 500 мм» код застройки 26/1425-1.

Наименование объекта: «Перемычка от проектируемой ГРС-2 Пятигорска до существующих газораспределительных сетей (в районе существующей ГРС) с установкой ГГРП. Газопровод межпоселковый Ду 500 мм» код застройки 26/1425-1.

Место расположения объекта: Ставропольский край, Предгорный район, с. Винсады, между ГРС-2 Пятигорска-Черкесским шоссе.

Заказчик (наименование организации, ФИО): ООО «Каскад»

1. Проектная документация должна быть выполнена в соответствии с требованиями действующих технических регламентов, строительными нормами и правилами на проектирование и содержать мероприятия по части обеспечения защиты и соблюдения охранных зон инженерных сетей водоснабжения и водоотведения, попадающих в зону проектируемого объекта, либо при необходимости пересечения.

При рассмотрении проектирования объекта предусмотреть мероприятия по защите сетей водоснабжения и водоотведения;

- 1.1. Сеть водоснабжения Д-63 мм, попадающая в зону проектируемого объекта в районе ПК2.
- 1.2. Сеть водоотведения Д-300 мм, попадающая в зону проектируемого объекта в районе ПК5.
- 1.3. Сеть водоотведения Д-250 мм, попадающая в зону проектируемого объекта в районе ПК7.

2. После определения трассы прохождения проектируемого объекта места пересечения и фактическую глубину залегания водопроводных сетей и сетей водоотведения определить в присутствии представителей соответствующих производственно-технических подразделений ГУП СК «Ставрополькрайводоканал» тремя способами:

- по планшету;
- трассопоисковым оборудованием;
- шурфлением.

3. В местах пересечения водопровода и сети канализации проектируемым газопроводом предусмотреть мероприятия по защите коммуникаций с выдержкой необходимых расстояний между инженерными сетями в соответствии с требованиями СП 42.13330.2016 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*» и в соответствии с СП 18.13330.2019 «Производственные объекты. Планировочная организация земельного участка (Генеральные планы промышленных предприятий)».

3.1 Расстояние по вертикали (в свету) между газопроводом (футляром) и существующим водопроводом Д-63 мм в месте их пересечения следует принимать с учетом требований соответствующих нормативных документов, но не менее 0,2 м. На участках подземной прокладки параллельного следования газопроводов и существующих сетей водоснабжения и водоотведения выдержать:

- по горизонтали (в свету) для сетей водоснабжения и газопроводов среднего и низкого давления 1м;
- по горизонтали (в свету) для сетей водоотведения и газопровода среднего давления 1,5м и газопровода низкого давления 1м.

3.2 При применении защитного футляра предусмотреть его выпуск по обе стороны от пересекаемой инженерной сети на необходимые расстояния для обеспечения безопасной эксплуатации. Концы футляра должны быть заделаны гидроизоляционным материалом. На одном конце футляра в верхней точке уклона (за исключением мест пересечения стенок колодцев) следует предусматривать контрольную трубку, выходящую под защитное устройство. На стальных футлярах следует предусматривать защитное покрытие от коррозии или применять футляры из коррозионно-стойких материалов, обеспечивающих защиту пересекаемых коммуникаций от механических повреждений.

3.3 Глубину заложения, трассу прохождения газопровода высокого давления при пересечении существующего водопровода определить проектом.

4. Общие условия.

4.1 Производство земляных работ осуществлять открытым способом в непосредственной близости от существующих инженерных коммуникаций и пересечений с ними в соответствии с требованиями СП 45:13330.2017 «Земляные сооружения. Основания и фундаменты. Актуализированная редакция СНиП

3.02.01-87» и проекта производства работ, разработанного и согласованного в соответствии с действующими правовыми актами Российской Федерации, нормативными документами и технической документацией. Применение землеройных механизмов, ударного инструмента (ломы, кирки, клинья, пневматический инструмент и др.) вблизи действующих подземных коммуникаций и сооружений запрещается.

4.2 Проектом предусмотреть мероприятия по защите от негативного влияния системы ЭХЗ проектируемого газопровода на существующий водопровод путем установки контрольно-измерительных пунктов с блоком совместной защиты (БСЗ).

4.3 Места пересечения оборудовать соответствующими знаками (информационными табличками) на поверхности земли.

4.4 При выполнении земляных работ вызвать представителя ПТП Эссентукское филиала ГУП СК «Ставрополькрайводоканал» - Предгорный «Межрайводоканал».

4.5 До передачи проектной документации на экспертизу проектные решения согласовать с ПТП Эссентукское филиала ГУП СК «Ставрополькрайводоканал» - Предгорный «Межрайводоканал»*. Один экземпляр проектной документации передать в ПТП Эссентукское.

* При отсутствии необходимости прохождения государственной экспертизы по части проектных решений пункт 4 настоящих Технических условий читать в следующей редакции: Два экземпляра выполненной проектной документации представить для согласования в ПТП Эссентукское филиала ГУП СК «Ставрополькрайводоканал» - Предгорный «Межрайводоканал».

4.6 Технические условия действительны в течение 2 лет со дня их выдачи.

Технический директор филиала
ГУП СК «Ставрополькрайводоканал» -
Предгорный «Межрайводоканал»
ПТП Эссентукское



Д.Е. Шестеров



Начальник ПТО Д.Г. Джигарханов 8(87961) 5-04-13
исп. вед. инженер Перунов В.В. 8(87961) 5-07-84

**Приложение У. Технические условия на присоединение к электрическим сетям №632_22
от 19.08.2022г., выданные АО Пятегорскэнерго**

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для проектирования присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств))

№ 632/22"16" августа 2022 г.

АО «Пятигорскэнерго»

ООО «СтройГазКомплект»

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **Станция катодной защиты и АСУ ТП, размещенная в блочном газорегуляторном пункте.**

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **станция катодной защиты и АСУ ТП, размещенная в блочном газорегуляторном пункте, расположенная между ГРС г. Пятигорска и ЗАО Декоративные культуры**

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **5 кВт**

в одну очередь

(если энергопринимающее устройство вводится в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности)

4. Категория надежности: **3.**

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,22 кВ.**

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2022 г.

7. Точка присоединения: **общее ВРУ-0,22 кВ ГРС Георгиевского линейного производственного управления магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Ставрополь"**

(вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы)

8. Основной источник питания: п/ст «Лермонтовская», ТП-265, ВЛ-0,4 кВ по ул. Ессентукская, общее ВРУ-0,22 кВ ГРС

9. Резервный источник питания: не требуется.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Проектирование и обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, с соблюдением требований к приборам учета, установленных нормативными актами;

10.2. Допуск в эксплуатацию установленных приборов учета без участия иных субъектов розничных рынков;

10.3. Составление и предоставление заявителю акта допуска прибора учета в эксплуатацию, акта о выполнении технических условий и акта об осуществлении технологического присоединения;

10.4. Уведомление гарантирующего поставщика о предоставлении заявителю документов, указанных в пункте 10.3 настоящих технических условий.

10.5. Обеспечение заявителю возможности самостоятельного осуществления фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и фактического приема (подачи) напряжения и мощности в соответствии с предоставленной инструкцией.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Установку вводно-распределительного устройства (ВРУ) 0,22 кВ с защитными коммутационными аппаратами для защиты от перегрузок и коротких замыканий. В целях обеспечения селективного отключения выбор защитных коммутационных аппаратов в ВРУ-0,22 кВ осуществляется с учетом устанавливаемых сетевой организацией устройств защиты на объектах электросетевого хозяйства;

Вх №4749
22.08.2022г.

11.2. Прокладку кабельной ЛЭП-0,22 кВ от общего ВРУ-0,22 кВ ГРС до ВРУ объекта Заявителя. Кабель принять сечением согласно расчета.

11.3. Для предотвращения поражения электрическим током предусмотреть меры по обеспечению безопасности электроустановок;

11.4. Если установка приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии и обеспечения сетевой организацией возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности возможна только в границах участка заявителя или на объектах заявителя, обеспечить на безвозмездной основе предоставление сетевой организации мест установки приборов учета электрической энергии и (или) иного указанного оборудования и доступ к таким местам;

11.5. Самостоятельное фактическое присоединение и фактический прием (подача) напряжения и мощности на энергопринимающее устройство в соответствии с инструкцией, размещенной в личном кабинете потребителя.

11.6. Поддержание коэффициента мощности в пределах $\cos \phi > 0.94$

11.7. Вынос сетей электроснабжения, попадающих в зону строительства и благоустройства прилегающей территории выполнить до начала строительных работ.

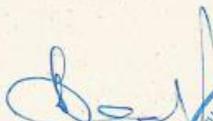
12. Сетевая организация обеспечивает номинальное значение частоты напряжения электропитания в электрической сети в соответствии с требованиями п. 4.2.1. ГОСТ 32144-2013.

13. Сетевая организация обеспечивает положительные и отрицательные отклонения напряжения в точке передачи электрической энергии в соответствии с требованиями п. 4.2.2. ГОСТ 32144-2013.

14. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 4 месяца с даты заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

15. Срок действия настоящих технических условий составляет 3 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер



А.Н. Шарапов



Исп. Калашникова Л.В.
Тел.: 33-07-88



Получил: «__» _____ 2022 г.

С техническими условиями согласен _____

Приложение Ф. Паспорт качества газа №2 за январь 2022года ГРС г.Пятигорск

**Публичное акционерное общество "Газпром"
Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Ставрополь"
Георгиевское ЛПУМГ**

Филиал общества (УМГ)

Адрес: 357800, Ставропольский край, г. Георгиевск, п/я 13, химическая лаборатория Георгиевского ЛПУМГ

Утверждаю
Главный инженер
Георгиевского ЛПУМГ

наименование организации



**Паспорт № 2
качества газа горючего природного за январь 2022 года**

СХ **ООП**

1. Паспорт распространяется на объемы газа поданного в общем потоке по газопроводу

Газопровод-отвод на г.Кисловодск I и II нитка

наименование газопровода

покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции (пункты).

<p>Потребители: ООО "Газпромгазомоторное топливо" АГНКС г.Пятигорск; АГНКС г.Ессентуки ОАО "Ессентукигоргаз" АГРС г. Ессентуки-2, вин. сады; ОАО "Железноводскгоргаз" ГРС г. Железноводск ; ОАО "Кисловодскгоргаз" ГРС г. Кисловодск-1,2н; МУП города Лермонтова "Лермонтовское городское газовое хозяйство" АГРС г.Ессентуки-2, вин. сады ; ОАО "Минераловодская газовая компания" АГРС с. Побегайловка (с/х Кавказ); ГРС Суворовский спиртзавод; ГРС Минводы стеклозавод; ГРС п. Бештау; ОАО "Предгорный райгаз" АГРСп. Мирный (предгорный район) АГРС с. Новоблагодарное; АГРС с. Ясная поляна; АГРС Кумагорская больница; ГРС г. Кисловодск-3н; ГРС ст. Суворовская; ОАО "Пятигорскгоргаз" ГРС г. Пятигорск-1,2 н; ООО "Газпром межрегионгаз Черкесск" АО "Газпром газораспределение Черкесск АГРС Учккен; АГРС Конезавод № 168 (на п. КР. Курган); АГРС Конезавод № 168 (на п. Кичи-Балык)</p>
--

2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 034-2014.

3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542-2014, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.

4. Место отбора проб ГРС г.Пятигорск

наименования ГРС, ГРП и др.

5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

Стр. 1 из 2 Паспорт № 2

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя (среднее за период)	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.1-7-2008		
	метан			не нормируется	94,59
	этан			не нормируется	3,05
	пропан			не нормируется	0,85
	и-бутан			не нормируется	0,108
	н-бутан			не нормируется	0,106
	неопентан			не нормируется	0,0012
	и-пентан			не нормируется	0,0187
	н-пентан			не нормируется	0,0136
	Об+высшие			не нормируется	0,0154
	диоксид углерода			не более 2,5	0,247
	кислород			не более 0,050	0,0065
	азот			не нормируется	0,98
	гелий			не нормируется	0,0137
	водород			не нормируется	0,0071
пары воды	не нормируется	0,0061			
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,47
		ккал/м ³		не менее 7600	8233
3	Число Воббе (высшее)	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	41,2-54,50	49,79
		ккал/м ³		9840-13020	11892
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не нормируют	0,7087
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2-2014	не более 0,020	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ 22387.2-2014	не более 0,036	0,0020
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	ниже предела обнаружения по методу
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-17,2
9	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°С	-	не нормируется	6,92
* 10	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	Балл	ГОСТ 22387.5-2014	не менее 3	

* Показатель определяется газораспределительной организацией и распространяется только на ГПП коммунально-бытового назначения. Для ГПП промышленного назначения показатель устанавливается по согласованию с потребителем.

Стандартные условия в п.п. 2-4. стандартные условия сгорания газа - температура 25 °С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа - температура 20 °С, давление 101,325 кПа. При расчетах показателей в п.п. 2 и 3 принимается 1 ккал равной 4,1868 Дж.

Значения показателей по п.п. 1-8 определены в Испытательной или химико-аналитической лаборатории

Георгиевского ЛПУМГ; значения показателей по п.п. _____ определены потоковыми

средствами измерений, установленными на _____

Ответственный исполнитель: _____

подпись

Лебедева Е.В.

ФИО

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана
покупателю (потребителю)

по его запросу

_____ 20__ г.
дата

наименование предприятия

Приложение X. Письмо об АДС №31-01-01-6888 от 09.11.2021г., выданное АО Газпром газораспределение Ставрополь



**Акционерное общество
«Газпром газораспределение Ставрополь»
(АО «Газпром газораспределение Ставрополь»)**

проект Кулакова, д. 1А г. Ставрополь,
Ставропольский край, Российская Федерация, 355029
тел. +7 (8652) 56-36-77, факс +7 (8652) 95-17-10
e-mail: gaspromstavropol@yandex.ru
ОКПО 00667621, ОГРН 1022601906551, ИНН 2635014240, КПП 263501001
09.11.21 № *31-01-01/6888*
на № _____ от _____

**Директору
ООО «Каскад»**

А.А. Логуа

*О предоставлении информации по
запросу*

Уважаемый Анатолий Архипович!

На Ваш запрос от 07.10.2021 № 476 сообщая следующие:

- АО «Пятигорскгоргаз» (далее - Общество) не отнесено к категории по ГО;
- проектируемый объект не отнесен к категории по ГО;
- в Обществе отсутствует мобилизационное задание;
- на основании приказа ПАО «Газпром» от 10.07.2019 № 10С Общество продолжит работу в военное время в связи с тем, что входит в Перечень ДЗО и филиалов ПАО «Газпром», ведущих бронь граждан, прибывающих в запасе на период мобилизации в военное время.
- Общество расположено по адресу: г. Пятигорск, ул. Козлова 52а, НРС составляет 312 чел., численность дежурного персонала 8 чел.
- приказом исполнительного директора Общества созданы аварийные запасы материально-технических средств – приказ от 12.08.2021 № 564;
- в Обществе, приказом исполнительного директора создана комиссия по повышению устойчивости функционирования, в который в связи с кадровыми ротациями вносятся изменения.
- в Обществе отсутствуют объектовые системы оповещения ГО;
- в Обществе отсутствуют ЛСО;
- АДС располагается по адресу: г. Пятигорск, ул. Козлова 52а.

**Заместитель генерального
директора - главный инженер
Е.В. Пашалы
(8652)951-648**



А.А. Александров

Приложение Ц. Положение об аварийно-диспетчерской службе АО Пятигорскгоргаз

УТВЕРЖДАЮ
Исполнительный директор
АО «Пятигорскгоргаз»

А.Ф. Шурыгин

«22» ноября 2021г



**ПОЛОЖЕНИЕ
Об аварийно-диспетчерской службе АО «Пятигорскгоргаз»**

1. Общие положения.

1.1. Настоящее положение разработано в соответствии с Типовым положением об Аварийно-диспетчерской службе ГРО, утвержденное Приказом ОАО «Газпромрегионгаз» № 398 от 14 сентября 2009г.

1.2. Аварийно диспетчерская служба (АДС) является самостоятельным структурным подразделением АО «Пятигорскгоргаз», находится в непосредственном подчинении заместителя исполнительного директора - главного инженера (технического руководителя) АО «Пятигорскгоргаз».

1.3. Персонал АДС АО «Пятигорскгоргаз» находится в оперативном подчинении Центральной диспетчерской службы АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (далее - ЦДС АО «Газпром газораспределение Ставрополь»),

1.4. АДС - возглавляет начальник, назначаемый приказом исполнительного директора АО «Пятигорскгоргаз» по представлению заместителя исполнительного директора - главного инженера АО «Пятигорскгоргаз».

На должность начальника АДС назначается лицо, имеющее высшее техническое образование и производственный стаж работы по направлению деятельности не менее 3 лет.

1.5. Работники АДС назначаются на должности и освобождаются от занимаемой должности приказом исполнительного директора АО «Пятигорскгоргаз» по представлению начальника АДС, согласованному заместителем исполнительного директора - главным инженером АО «Пятигорскгоргаз».

1.6. В своей работе АДС руководствуется:

Законами и иными нормативными правовыми актами Р.Ф.:

Федеральным Законом « О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.97 № 116 ФЗ,

- ГОСТ Р 54983 - 2012 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа.», ГОСТ Р 58095.4 - 2021 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газопотребления.»;
- Постановлением от 29 октября 2010 г. N 870 «Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления»;
- «Планом локализации и ликвидации аварий»;
- «Планом взаимодействия со службами различных ведомств»;
- «Положением об АДС»;

- Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления»»;
- Приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 503 «Об утверждении Порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения»;
- Постановлением Правительства РФ от 18.12.2020 № 2168 «Об организации и осуществления производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности»;
- Сводами правил, СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.7-2013;
- Должностными и производственными инструкциями, а также другими действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации;
- Нормативно-техническими документами в области газораспределения и газопотребления;
- Уставом АО «Пятигорскгоргаз»;
- Приказами и распоряжениями АО «Пятигорскгоргаз»;
- Решениями органов государственного и ведомственного надзора;
- Положением об АДС;
- Технологическими схемами объектов газораспределения и газопотребления.

2. Структура АДС и требования к ее персоналу.

2.1. Структуру и штатное расписание АДС утверждает исполнительный директор АО «Пятигорскгоргаз» с учетом объема обслуживаемых сетей газораспределения и газопотребления.

2.2. Обязанности, осуществляемые работниками АДС, устанавливаются их должностными инструкциями, утверждаемыми исполнительным директором АО «Пятигорскгоргаз».

3. Основные задачи АДС.

Основными задачами АДС - являются:

- 3.1. Обеспечение бесперебойной транспортировки газа потребителям;
- 3.2. Принятие мер по локализации и ликвидации аварийных ситуаций;
- 3.3. Оперативное управление режимами работы систем газораспределения в границах деятельности АО «Пятигорскгоргаз»;
- 3.4. Обеспечение установленных режимов работы сетей газораспределения и газопотребления в ходе выполнения работ по реконструкции, ремонту, техническому обслуживанию и диагностированию газораспределительных сетей в пределах компетенции АДС;
- 3.5. Обеспечение обмена оперативной информацией согласно положениям, регламентам, схемам оповещения, планам взаимодействия, планам локализации и ликвидации аварий и другим нормативным документам.

4. Функции.

В соответствии с основными задачами АДС выполняет следующие функции:

- 4.1. Круглосуточный приём аварийных заявок и заявок о неисправностях на объектах газораспределения и газопотребления.
- 4.2. Подготовка и передача оперативных данных о режимах работы объектов систем газораспределения в ЦДС АО «Газпром газораспределение Ставрополь».
- 4.3. Круглосуточный прием, регистрация, обработка и передача оперативной информации, в том числе о происшествиях на объектах систем газораспределения и

газопотребления, согласно действующим положениям, регламентам, инструкциям и т.п., в том числе в Центральную диспетчерскую службу АО «Газпром газораспределение Ставрополь».

4.4. Выполнение работ по локализации и ликвидации аварий и аварийных ситуаций.

В том числе:

- Прекращение подачи газа в случае аварии на газоиспользующем оборудовании;
- Отключение от действующей сети поврежденного участка газопровода;
- Осуществление усиленной естественной или принудительной вентиляции загазованных помещений и сооружений;
- Принятие мер по недопущению включения и выключения электроприборов, пользования открытым огнем и нагревательными приборами, искрообразование в загазованных зонах;
- Ограждение и охрана загазованных зон или помещений с целью предотвращения проникновения посторонних лиц;
- Содействие в проведении эвакуации (при необходимости организация эвакуации) людей из загазованных помещений,
- Оказание при необходимости первой медицинской помощи пострадавшим и тушение возгорания до прибытия скорой медицинской помощи и сотрудников (ПСЧ ФГКУ «2 отряд ФПС по Ставропольскому») и Службы спасения г.Пятигорска.

4.5. Учет и анализ аварий, инцидентов, аварийных заявок и прочих происшествий в зоне деятельности АО «Пятигорскгоргаз». Разработка предложений, направленных на их сокращение;

4.6. Инструктаж потребителей газа и населения после выполнения аварийных заявок в жилых домах и ремонтных работ на объектах газораспределения и газопотребления;

4.7. Передачу восстановительных (ремонтных) работ на аварийных объектах соответствующим службам АО «Пятигорскгоргаз» после выполнения работ по локализации аварий, аварийных ситуаций и устранения непосредственной опасности;

4.8. Контроль выполнения ремонтных и аварийно-восстановительных работ;

4.9. Взаимодействие и координация работы всех служб при проведении ими совместной работы по локализации аварий, аварийных ситуаций и устранении непосредственной опасности;

4.10. Оформление технических актов аварий, актов аварийно - диспетчерского обслуживания сети газопотребления;

4.11. Оперативно-диспетчерское управление режимами работы объектов газораспределительных систем.

В том числе:

- регулирование режимов работы обслуживаемых газовых сетей, как в нормальных условиях, так и в особых условиях: при дефиците газа, аварийных ситуациях, выполнении ремонтных работ на газопроводах, при вводе в эксплуатацию новых объектов (газопроводов, ГРП, крупных потребителей);
- ограничение, прекращение и возобновление газоснабжения потребителей в соответствии с графиками перевода потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях и очередности ограничения потребителей в случаях аварий на объектах газотранспортной системы;
- отключение отдельных участков газопроводов, снижение давления газа при производстве ремонтных работ, ликвидации аварий и присоединении новых газопроводов;

- 4.12. Проведение учебно-тренировочных занятий с персоналом каждой бригады АДС не реже 1 раза в 6 месяцев по каждой теме в соответствии с планом локализации и ликвидации аварий;
- 4.13. Участие в проведении учебно-тренировочных занятий по планам взаимодействия служб различного назначения не реже 1 раза в год;
- 4.14. Разработка планов локализации и ликвидации аварий, их систематическое совершенствование и актуализация;
- 4.15. Разработка планов взаимодействия со службами различных ведомств г. Пятигорска при локализации и ликвидации аварий;
- 4.16. Содержание в технически исправном состоянии автомобилей, механизмов, оборудования, приборов, приспособлений, инвентаря, инструмента, средств индивидуальной защиты и технической документации;
- 4.17. Контроль технологических параметров систем газораспределения с использованием средств связи, телеметрии (при наличии), программно-аппаратных средств. В том числе в нормальных условиях, при дефиците газа, при вводе в эксплуатацию новых крупных газифицируемых объектов, выполняемом по специальным планам и в других особых условиях;
- 4.18. Комплектование, составление и своевременная корректировка оперативно-технической документации (не позднее трёх суток после реконструкции и ремонта, перед пуском газа при вводе объектов);
- 4.19. Оперативный анализ и прогноз возникновения мест с недостаточной пропускной способностью в газораспределительных сетях АО «Пятигорскгоргаз», подготовка предложений по их устранению и предупреждению;
- 4.20. Оперативный контроль степени одоризации природного газа, транспортируемого по газораспределительным сетям в зоне деятельности АО «Пятигорскгоргаз». Принятие соответствующих мер в случаях несоответствия степени одоризации природного газа требованиям действующих нормативных документов;
- 4.21. Подготовка предложений и технических решений по оптимизации режимов работы систем газораспределения и газопотребления в зоне деятельности АО «Пятигорскгоргаз»;
- 4.22. Выполнение технических расчетов совместно с ПТО (гидравлический, запас газа в системе и др.) при оперативных переключениях в газораспределительных сетях в зоне деятельности АО «Пятигорскгоргаз»;
- 4.23. Участие в согласовании заключений о технической возможности подачи газа крупным потребителям;
- 4.24. Контроль составления карт распределения давления газа в газораспределительных сетях в зоне деятельности АО «Пятигорскгоргаз» в периоды максимальных и минимальных расходов, в определении зон действия ГРП и их нагрузок;
- 4.25. Участие в составлении годовых план-графиков планово-профилактических работ, капитального ремонта, реконструкции и диагностирования объектов газораспределительных систем АО «Пятигорскгоргаз» связанных с прекращением, ограничением поставки газа крупным потребителям;
- 4.26. Осуществление контроля подключения новых потребителей к газораспределительным сетям в зоне деятельности АО «Пятигорскгоргаз»;
- 4.27. Осуществление контроля выполнения планово-профилактических работ, работ по капитальному ремонту, реконструкции и диагностированию объектов газораспределительных систем АО «Пятигорскгоргаз», связанных с прекращением, ограничением поставки газа потребителям в соответствии с утверждёнными графиками и планами;

- 4.28. Своевременное оповещение руководителей и организаций согласно утвержденным планам взаимодействия и спискам оповещения;
- 4.29. Своевременное информирование руководства АО «Пятигорскгоргаз» о ходе восстановительных (ремонтных) работ на обслуживаемых объектах;
- 4.30. Контроль работоспособности средств связи АДС;
- 4.31. Сбор, учет и доведение до соответствующих должностных лиц информации о ДТП с транспортными средствами АДС, принимаемых мерах по ликвидации их последствий;
- 4.32. Обеспечение GPS—мониторинга автотранспорта при наличии соответствующих систем;
- 4.33. Соблюдение требований действующего природоохранного законодательства, природоохранных норм и нормативов, локальных нормативных актов ГРО по системе управления окружающей средой;
- 4.34. Участие в мероприятиях по внедрению новой техники, новых технологий, передового опыта, рационализации, направленных на обеспечение безопасной эксплуатации газораспределительных систем АО «Пятигорскгоргаз», облегчение и оздоровление условий труда работников;
- 4.35. Выполнение задач и распоряжений, поставленных руководством АО «Пятигорскгоргаз».

5. Права

Для выполнения возложенных задач и функций АДС имеет право:

- 5.1. Запрашивать у руководства, структурных подразделений АО «Пятигорскгоргаз» материально-технические ресурсы, технико-экономическую информацию, нормативную и нормативно-техническую документацию;
- 5.2. Требовать от структурных подразделений АО «Пятигорскгоргаз» своевременное выполнение взаимосвязанных и комплексных работ (услуг) в соответствии с установленными обязательствами;
- 5.3. Разрабатывать и представлять на рассмотрение руководству АО «Пятигорскгоргаз» предложения по всем вопросам, входящим в компетенцию АДС;
- 5.4. Пользоваться информационными ресурсами АО «Пятигорскгоргаз» в установленном порядке;
- 5.5. Предоставлять информацию в установленном порядке структурным подразделениям АО «Пятигорскгоргаз» по вопросам оперативно-диспетчерского управления объектами систем газораспределения и газопотребления, другим вопросам, входящим в компетенцию службы.

6. Ответственность

- 6.1. Ответственность за надлежащее и своевременное выполнение АДС функций, предусмотренных настоящим положением, несет начальник АДС;
- 6.2. На начальника АДС возлагается персональная ответственность за:
 - организацию деятельности по выполнению задач и функций, возложенных на АДС;
 - организацию в АДС оперативной и качественной подготовки документов, ведения делопроизводства в соответствии с действующими правилами и инструкциями, соблюдение конфиденциальности;
 - соблюдение работниками службы трудовой и производственной дисциплины;
 - обеспечение сохранности имущества, находящегося в АДС, и соблюдение правил

пожарной безопасности;

-- подбор, расстановку и деятельность работников АДС;

-- соответствие действующему законодательству визируемых (подписываемых) им инструкций, положений и других документов;

6.3. Ответственность работников АДС устанавливается должностными инструкциями.

7. Взаимодействия с другими ГРО, вышестоящими организациями и органами государственной власти

7.1. Для выполнения поставленных задач, предусмотренных настоящим положением, АДС взаимодействует:

- с Центральной диспетчерской службой (ЦДС) АО «Газпром газораспределение Ставрополь»;

- с Оперативным дежурным ЕДДС г.Пятигорска;

- со структурными подразделениями АО «Пятигорскгоргаз», в том числе с аварийно-восстановительными бригадами, бригадами круглосуточного дежурства, бригадами дневного дежурства, производственно-техническими подразделениями;

- с диспетчерскими и аварийными подразделениями различных ведомств и организаций в зоне деятельности АО «Пятигорскгоргаз» газотранспортных организаций (ЛПУМГ г.Георгиевск), городских служб, служб МЧС России, Отдела МВД по г. Пятигорску, региональных энергетических компаний и т.п.);

7.2. АДС получает от подразделений АО «Пятигорскгоргаз»:

- информацию, касающуюся эксплуатации объектов систем газораспределения и газопотребления в зоне деятельности АДС;

- графики планово-предупредительных работ, капитального ремонта реконструкции, диагностирования, связанных с прекращением (ограничением) газоснабжения потребителей;

- информацию о подключении новых потребителей к системам газораспределения и газопотребления в зоне деятельности, технические характеристики объектов систем газораспределения и газопотребления;

7.3. АДС передает подразделениям АО «Пятигорскгоргаз»:

- оперативную информацию по соответствующим направлениям деятельности;

- предложения АДС в области диспетчеризации объектов газораспределения и обеспечения бесперебойного газоснабжения для включения в технические задания на разработку проектов строительства и реконструкции объектов систем газораспределения и газопотребления в зоне деятельности АО «Пятигорскгоргаз».

7.4. Остальные вопросы, возникающие в ходе совместной деятельности АДС и подразделений АО «Пятигорскгоргаз», решаются в рабочем порядке и (или) согласно организационно-распорядительным документам АО «Пятигорскгоргаз».

Заместитель исполнительного директора –
главный инженер, начальник АДС



М. Н. Лоскутов

Согласовано:

Заместитель исполнительного директора –
главный инженер АО «Пятигорскгоргаз»



М.Н. Лоскутов

ПРИЛОЖЕНИЕ 3**ПЕРЕЧЕНЬ СРЕДСТВ СВЯЗИ АВАРИЙНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ**

1. Государственная телефонная связь 04 (две линии), 104 (с сотовых операторов), система 112 обеспечивающие круглосуточный беспрепятственный прием аварийных заявок со всей зоны обслуживания.
2. Внутренняя связь между центральным пунктом АДС (диспетчером) и другими службами АО «Пятигорскгоргаз», а также руководством АО «Пятигорскгоргаз».
3. Двухсторонняя радиосвязь диспетчера с аварийными бригадами, выполняющими аварийные заявки, а при нахождении за пределами радиуса действия радиосвязи - телефонная связь.
4. Средства телемеханики для получения оперативной информации о состоянии системы газораспределения и режимах ее работы.
5. Средства автоматической компьютерной записи поступающих заявок с хранением данных не менее одного месяца.

Заместитель исполнительного директора –
главный инженер, начальник АДС



М. Н. Лоскутов

УТВЕРЖДАЮ
Исполнительный директор
АО «Пятигорскгаз»

А.Ф. Шурыгин

«22» ноября 2021г

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

ПЕРЕЧЕНЬ ОСНАЩЕНИЯ АДС МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКИМИ СРЕДСТВАМИ

согласно ГОСТ Р 54983-2012 Приложение Ш

Оборудование.

1. Специальный автомобиль АДС, оборудованный радиостанцией, сиреной, проблесковым маячком, оснащенный техническими средствами (на каждую дежурную бригаду)- 3 машины.
2. Передвижная компрессорная установка-1шт.
3. Вентиляционная установка-1шт.
4. Насос для откачки воды-1шт.
5. Насос для откачки конденсата - 3 шт.
6. Комплект бурового инструмента -3 комплекта.
7. Автономный источник электроэнергии -1шт.
8. Осветительная установка - 5 шт.
9. Комплект оборудования для локализации аварий на полиэтиленовых газопроводах -1 к.

Приборы.

1. Газоанализаторы для метана-6шт.
2. Газоанализатор для пропана-1шт.
3. Высокочувствительный газонидикатор-1шт.
4. Высокочувствительный трассонискатель-1шт.
5. Манометры:
пружинные, жидкостные.
6. Электромегафон переносной-2шт.

Инструмент.

1. Ключи гаечные (двухсторонние, торцевые, разводные).
2. Ключи трубные (№ 1,2,3,4,5) - 3 комплекта.
3. Молоток слесарный (стальной и омедненный) - 3шт.
4. Кувалда из цветного металла-1шт.
5. Напильники, зубило, отвёртки, пассатижи, щетки стальные-3 комплекта.
6. Рулетка длиной 10-20 м-3шт.
7. Станок пожевочный с полотнами-3шт.
8. Лопаты, кирки, топор, пила по дереву-3 комплекта.
9. Тиски слесарные-2шт.
10. Крючки для открывания крышек колодцев-6шт.
11. Резьбонарезной инструмент - 1 комплект.

Инвентарь , спецодежда , средства защиты.

1. Устройства ограждения-3 комплекта.
2. Переносные светильники (лампы) во взрывозащищенном исполнении - 2шт.
3. Фонари карманные светосигнальные-5шт.
4. Прожектор заливающего света (фара-лампа)-3шт.
5. Лестница раздвижная (4-5) м-2шт.
6. Бандаж для труб диаметром 50-500 мм-3 комплекта.
7. Резиновые шланги диаметром 20 мм-15м.
8. Домкрат-3шт.
9. Спецодежда для слесарей, водителей-24 шт.
10. Противогазы шланговые (ПШ-1) -3 комплекта , (ПШ-2)-1 комплект.
11. Средства и медикаменты первой доврачебной помощи-3шт.
12. Противопожарные средства 3 комплекта.

Материалы

№ п/п	Наименование материалов	Ед. измер.	Кол-во	Примечание
1.	Труба Ф108	М	22	
2.	Труба Ф15 (ИЗО)	М	50	
3.	Труба Ф20 (1122)	М	50	
4.	Труба Ф25 (1152)	М	56	
5.	Труба Ф32 (1153)	М	30	
6.	Труба Ф40	М	18	
7.	Труба Ф57 (1154)	М	50	
8.	Труба Ф76 (1127)	М	20	
9.	Труба Ф89(1126)	М	54,8	
10.	1060 угольник м	Шт.	20	
11.	1058 угольник м	Шт.	15	
12.	1057 угольник м	Шт.	20	
13.	1102 угольник д 15	Шт.	20	
14.	1055 угольник д 20	Шт.	16	
15.	1100 угольник д 50	Шт.	15	
16.	Фланец Ф-50	Шт.	2	
17.	Отвод Ф200	Шт.	5	
18.	Отводы Ф 89	Шт.	10	
19.	Отводы гнутые Ф 25	Шт.	10	
20.	Отводы Ф100	Шт.	10	
21.	Отводы Ф 159	Шт.	5	
22.	Отводы Ф 32-40	Шт.	21	
24.	ПСК-50	Шт.	2	
25.	Сгон Ф20	Шт.	13	
26.	Сгон Ф25	Шт.	37	
27.	Сгон Ф32	Шт.	12	
28.	Сгон Ф40	Шт.	38	
29.	Сгон Ф50	Шт.	11	
30.	Сгоны Ф15 1073	Шт.	41	
31.	Задвижка Ф100	Шт.	2	
32.	Задвижка Ф 150	Шт.	2	
33.	Задвижка Ф 200	Шт.	2	
34.	Задвижка Ф50	Шт.	1	
35.	Кран Ф 15	Шт.	4	
36.	Кран Ф 15 (сальниковый)	Шт.	6	
37.	Кран Ф20	Шт.	8	

38.	Кран Ф20 (сальниковый)	Шт.	9	
39.	Кран Ф25 (сальниковый)	Шт.	9	
40.	Кран Ф32 (сальниковый)	Шт.	7	
41.	Кран Ф40	Шт.	10	
42.	Кран Ф50 (сальниковый)	Шт.	5	
43.	Сальниковые и уплотнительные	М.,(М ²)	4,(4)	
44.	Смазка	кг	3	
45.	Палатка от атмосферных	Шт.	1	
46.	Шунтирующие переемы	Шт.	3	

Средства связи

- 1) Телефонная связь, обеспечивающая круглосуточный прием аварийных заявок в зоне обслуживания. Телефон 04-2 шт. Телефон 33-68-07 (104 с сотовых операторов) - 1 шт., система 112-1 шт.
- 2) Телефонная связь между центральным диспетчерским пунктом с другими служебными помещениями АДС, производственными службами и руководством АО «Пятигорскгоргаз». Телефон 33-68-07 (внутренняя связь)
- 3) Двухсторонняя радиосвязь диспетчера с аварийными бригадами на месте аварий. (радиостанции)
- 4) Системы управления технологическими процессами (АСУ ТП) газорегуляторного пункта-18 шт.
- 5) Средства автоматической записи аварийных заявок на электронный носитель.

Заместитель исполнительного директора –
главный инженер, начальник АДС



М. Н. Лоскутов

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель исполнительного директора –
главный инженер
АО «Пятигорскгоргаз»


М.Н. Лоскутов

ПРИЛОЖЕНИЕ 5

ПЕРЕЧЕНЬ ДОКУМЕНТАЦИИ АДС согласно ГОСТ Р 54983-2012 Приложение Щ.

- 1) Положение об АДС, должностные инструкции специалистов АДС, производственные инструкции рабочего персонала.
- 2) Технологическая схема сети газораспределения, карты (в т. ч. в электронном виде) с нанесенными объектами сетей газораспределения.
- 3) Сведения согласованных с газоснабжающими и газотранспортными организациями давлений газа на выходах из ГРС.
- 4) Технологические схемы пунктов редуцирования газа, их основные технические характеристики и рабочие параметры.
- 5) Принципиальные схемы систем электроснабжения средств ЭХЗ и технологической связи.
- 6) Утвержденные графики перевода промышленных предприятий на резервные виды топлива в период резких похолоданий и аварийного ограничения подачи природного газа промышленным предприятиям.
- 7) План локализации и ликвидации аварий.
- 8) План взаимодействия со службами различных ведомств.
- 9) Копии исполнительной документации (план, профиль и схема сварных стыков газопровода).
- 10) Планшеты (схемы трасс подземных газопроводов с привязкой к постоянным ориентирам и местами расположения колодцев подземных инженерных коммуникаций, а также подвалов зданий и других сооружений на расстоянии до 50 м в обе стороны от газопровода).
- 11) Схема оповещения, сбора и выезда на аварийные объекты персонала производственных подразделений и техники.
- 12) Схема проезда до пунктов редуцирования газа и других объектов в зоне обслуживания с указанием расстояний от мест базирования аварийных бригад.
- 13) Схема оповещения об авариях на объектах газораспределительных систем, номера телефонов органов исполнительной власти субъектов РФ, районов, населенных пунктов, ГО и ЧС, территориальных органов Ростехнадзора, газотранспортных организаций, поставщиков газа, промышленных потребителей газа и др. организаций, согласно схемам оповещения.
- 14) Журнал аварийных заявок.
- 15) Оперативный журнал.
- 16) Журнал регистрации газоопасных работ.

Заместитель исполнительного директора –
главный инженер, начальник АДС


М. Н. Лоскутов

Приложение Щ. Письмо о полигонах ТБО №01-18в_674 от 14.02.2022г., выданное Северо-кавказским межрегиональным управлением Росприроднадзора



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

СЕВЕРО-КАВКАЗСКОЕ
МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

(Северо-Кавказское межрегиональное
управление Росприроднадзора)
Шмидта ул., д. 74 а, г. Ессентуки,
Ставропольский край, 357601
тел./факс: 8(87934) 2-13-86

E-mail: rpn26@rpn.gov.ru

14.02.2022 № 01-18В/674

на № 62 от 02.02.2022

О направлении информации

Директору ООО «Каскад»

А.А. Логуа

347700, Ростовская область,
Кагальницкий район, ст. Кагальницкая,
ул. Горького, 36

e-mail: smirnoff_161@mail.ru
kaskad7373@yandex.ru

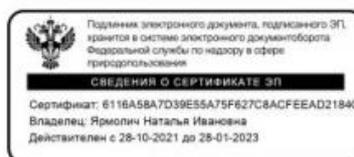
Северо-Кавказское межрегиональное управление Росприроднадзора (далее – межрегиональное управление), в соответствии с запросом, направляет в Ваш адрес информацию об объектах размещения отходов на территории Ставропольского края, включенных в государственный реестр объектов размещения отходов (далее – ГРОРО).

Реестр юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, которым предоставлены лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности, размещен на официальном сайте Федеральной службы по надзору в сфере природопользования.

Одновременно сообщаем, что в соответствии с ч. 7 ст. 12 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» запрещается размещение отходов на объектах, не включенных в ГРОРО.

Приложение – на 2 л., в 1 экз.

Заместитель руководителя
межрегионального управления



Н.И. Ярмолич

Бушуева Ю.В. (887934) 21386 (доб. 274)



Объекты размещения отходов, включенные в государственный реестр объектов размещения отходов

№ п/п	Наименование организации, эксплуатирующей объект размещения отходов	Юридический адрес	Количество объектов размещения отходов	Наименование объекта размещения отходов	Месторасположение объекта размещения отходов
1	ООО "Югагролизинг"	357023, Ставропольский край, Кочубевский район, хутор Усть-Невинский, улица Кубанская, № 57	1	Полигон твердых бытовых отходов г. Невинномысск	ориентир земли СПК-к «Усть-Невинский», Ставропольский край, Кочубевский район
2	ООО "Арго"	357600, Ставропольский край, г. Ессентуки, ул. Вокзальная, 57 Б	2	Полигон твердых бытовых отходов	Полигон № 2, Ставропольский край, Минераловодский район, 2700 м севернее канала Широкий, в 12 км севернее г. Минеральные Воды, в границах АКХ «Первомайский»
3	ООО "Эко-Сиги"	355035, г. Ставрополь, ул. Кулакова, д.13	2	Полигон для ТБО в составе Петровского муниципального зонального центра "Отходоперерабатывающий комплекс"	Полигон № 1, Ставропольский край, Предгорный район, 9-й км Боргустанского шоссе, полигон ТБО
4	ООО "Сфера-М"	357823, Ставропольский край, г. Георгиевск, ул. Калинина, 97/2	1	Межмуниципальный зональный центр "Отходоперерабатывающий комплекс"	Ставропольский край, Шпаковский район, х. Нижнерусский, ул. Карьерная, № 2
5	ООО "Комбинат Благоустройства"	356800, Ставропольский край, город Буденновск, проезд Промышленный, дом 7	1	Полигон твердых бытовых отходов	Ставропольский край, Георгиевский район, Полигон ТБО, станция Незлобная, 2,5 км. на юго-восток
				Полигон твердых бытовых отходов	Ставропольский край, город Буденновск, в южной части муниципального образования города Буденновска

6	ООО "Ставропольское управление отходами"	357601, Ставропольский край, г. Ессентуки, ул. Вокзальная, 57	1	"Советский зональный центр (отходопрерабатывающий комплекс)"	Ставропольский край, Советский район, в 1,1 км южнее х. Рог; Ставропольский край, Советский район, в 1,5 км южнее х. Рог
7	ООО "Эклаг"	356420, Ставропольский край, Благодарненский район, г. Благодарный, ул. Лесная, № 111	1	"Благодарненский зональный центр (отходопрерабатывающий комплекс)"	Ставропольский край, Благодарненский район, территория бывшего колхоза "Красная Звезда", в 2,7 км северо-западнее развилки автомобильных дорог "Летняя Ставка- Благодарный-Александровское" и "Светлоград- Благодарный-Буденновск"
8	ООО "Полигон Яр"	355035, Ставропольский край, г. Ставрополь, Старомарьевское шоссе, 32 оф.309	1	Полигон твердых бытовых отходов	Ставропольский край, город Ставрополь, Старомарьевское шоссе, балка Полковничий Яр

Приложение Э. Исходные данные и требования для разработки мероприятий ГО и предупреждения ЧС №ИВ-197-7519 от 21.10.2021г., выданные Главным управлением МЧС России по Ставропольскому краю



МЧС РОССИИ

**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
МИНИСТЕРСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ПО ДЕЛАМ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ,
ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ И ЛИКВИДАЦИИ
ПОСЛЕДСТВИЙ СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ
ПО СТАВРОПОЛЬСКОМУ КРАЮ
(Главное управление МЧС России
по Ставропольскому краю)**

ул. 8 марта, 164, г. Ставрополь, 355000
Тел.: 24-05-82, факс: 75-96-55 (код 8652)
e-mail: gu.mchs26@skfo.mchs.gov.ru

Директору ООО «КАСКАД»

Логун А.А.

пр. Стачки, 198а,
г. Ростов-на-Дону, 344090,
Ростовская область
kaskad7373@yandex.ru

21.10.2021 № ИВ-197-7519

На № 436 от 04.10.2021

Исходные данные и требования для разработки инженерно-технических мероприятий ГО и предупреждения чрезвычайных ситуаций

В соответствии с Вашим запросом, сообщаем исходные данные и требования, подлежащие учету при разработке перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера проектной документации на строительство объекта капитального строительства: **«Перемычка от проектируемой ГРС-2 Пятигорска до существующих газораспределительных сетей (в районе существующей ГРС), с установкой ГГРП. Газопровод межпоселковый Ду 500 мм» (код стройки 26/1425-1)».**

Объект расположен по адресу: Ставропольский край, Предгорный муниципальный округ, от ГРС Эссентуки до ГРС Пятигорск.

Основные показатели объекта капитального строительства:

Протяженность – 8264 м.

Общая численность (штат) работников объекта и обслуживающего персонала – определяется в ходе проектирования.

Максимальное расчетное количество людей, одновременно находящихся в помещениях (залах) объекта – определяется в ходе проектирования.

Газопровод высокого давления.

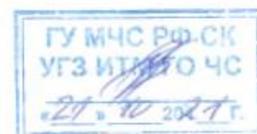
1. Для разработки инженерно-технических мероприятий гражданской обороны учитывать:

Проектируемый объект не отнесен к категории по ГО.

Объект строительства находится в зонах: светомаскировки, сейсмичности.

Требования к типу защитного сооружения: не требуется. Функционирование объекта в военное время не планируется.

Вопросы эвакуации: предусмотреть мероприятия по эвакуации согласно плана ГО Предгорного муниципального округа.



2. Для разработки инженерно-технических мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера учитывать:

Сведения о наблюдаемых в районе строительства опасных природных процессах:

- в соответствии с картами сейсмического районирования ОСР – 2015 (СП 14.13330.2018, «Строительство в сейсмических районах», приложение А), на территории проектируемого объекта предусматриваются антисейсмические мероприятия в соответствии с картой А – 8 баллов; картой В – 8 баллов; картой С – 9 баллов (в баллах шкалы MSK - 64).

- на территории проектируемого объекта возможны неблагоприятные природные явления: сильные морозы, заморозки, сильный снегопад, метель, гололёд, сильный ветер, ливневые дожди, крупный град, сильная жара, засуха, оползни, комплекс неблагоприятных природных явлений.

Потенциально опасные объекты и объекты транспорта в районе строительства, аварии на которых могут привести к ЧС на проектируемом объекте:

- прилегающие автомобильные дороги и железнодорожные пути, по которым производится перевозка опасных грузов.

В случае возникновения ЧС на объекте предусмотреть возможность беспрепятственной эвакуации работающего персонала объекта в безопасную зону.

Обеспечить свободный подъезд и пути ввода сил и средств пожарных и спасателей к проектируемому объекту.

Дополнительные сведения об источниках ЧС на объекте: утечка, взрыв газовой смеси, пожар.

Требования по созданию системы оповещения: предусмотреть наличие мобильных средств связи у персонала объекта.

При разработке Перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера руководствоваться нормативными документами:

- Федеральными законами:

«О защите населения и территорий от ЧС природного и техногенного характера» от 21.12.1994 г. № 68-ФЗ;

«О пожарной безопасности» от 21.12.1994 г. № 69-ФЗ;

«О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 27.07.1997 г. № 116;

«Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» от 30.12.2009 г. № 384-ФЗ;

«Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ.

- Государственными стандартами Российской Федерации:

ГОСТ 12.1.010-76 «Взрывобезопасность. Общие требования»;

ГОСТ Р 55201 – 2012 «Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства»;

ГОСТ Р 22.1.12-2005 «Структурированная система мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений»;



ГОСТ Р 22.3.03-94 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях Защита населения Основные положения»;

- Ведомственными приказами и сводами правил:

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) № 110-ст от 01 июня 2011 г.;

СП 133.13330.2012 «Сети проводного радиовещания и оповещения в зданиях и сооружениях». Нормы проектирования;

СНиП 2.01.53-84 «Световая маскировка населенных пунктов и объектов народного хозяйства»;

СНиП 22-02-2003 «Инженерная защита территорий, зданий и сооружений от опасных геологических процессов. Основные положения»;

СНГП II-7-81 «Строительство в сейсмических районах»;

СНиП 21-01-95 «Геофизика опасных природных воздействий»;

НПБ 105-95 «Определение категорий помещений и зданий по взрывопожарной и пожарной опасности»;

РД 34.21.122-87 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений».

3. Дополнительные требования.

Место строительства должно соответствовать государственным нормам радиационной безопасности. При строительстве объекта обеспечить использование нерадиоактивных материалов, изделий и оборудования.

После утверждения в установленном порядке проекта строительства один экземпляр раздела «ПМ ГОЧС» направить в Главное управление МЧС России по Ставропольскому краю для организации контроля, за осуществлением инженерно-технических мероприятий ГОЧС в ходе строительства объекта и последующей его эксплуатации.

Проектную документацию направить на экспертизу в организацию в сфере строительства.

4. В разделе предоставить копию свидетельства (лицензии) на право проектной организации разрабатывать раздел «ПМ ГОЧС».

5. Раздел «ПМ ГОЧС» оформить отдельным томом (книгой).

6. Срок действия задания – один год со дня выдачи.

7. Заказчик: ООО «КАСКАД». Адрес: 344090, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, пр. Стачки, 198а.

Заместитель начальника Главного управления
(по защите, мониторингу и предупреждению
чрезвычайных ситуаций)



М.Н. Стадник

Захарин Кирилл Сергеевич
старший инженер, управление гражданской
обороны и защиты населения
(8 988) 865-66-26



Приложение Ю. Письмо об отсутствии земель лесного фонда №02_03-8918 от 08.09.2021г., выданное Министерством природных ресурсов и охраны окружающей среды Ставропольского края



**МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ И ОХРАНЫ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ**

Голенева ул., д.18, г. Ставрополь, 355006
тел (8652) 94-73-44, факс (8652) 94-73-07
e-mail: mprsk@mpr26.ru
ОКПО 75057621, ОГРН 1052600255993
ИНН/КПП 2636045265/263601001

08.09.2021 № 02/03-8918

На № _____ от _____

Общество с ограниченной
ответственностью «КАСКАД»

Горького ул., д. 36,
ст. Кагальницкая,
Кагальницкий район,
Ростовская область,
347700

О предоставлении информации

Ваше обращение о предоставлении информации для проектирования объекта «Перемычка от проектируемой ГРС-2 Пятигорска до существующих газораспределительных сетей (в районе существующей ГРС), с установкой ГГРП. Газопровод межпоселковый Ду 500мм» (далее – объект) министерством рассмотрено.

В соответствии со статьей 83 Лесного кодекса Российской Федерации министерство осуществляет отдельные полномочия Российской Федерации в области лесных отношений, переданные органам государственной власти субъектов Российской Федерации, только на землях лесного фонда, находящихся в федеральной собственности.

Объект расположен за пределами земель государственного лесного фонда.

Сведениями о плотности, численности охотничьих животных, а также редких и исчезающих видов животных и растений, занесенных в Красную книгу, министерство не располагает.

Для получения данных об обитании объектов животного и растительного мира на территории проектируемого объекта Вам необходимо провести научные исследования по оценке состояния их популяций.

В случае проведения вышеуказанных исследований при обнаружении неустановленных мест обитания объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Ставропольского края, просим направить в наш адрес полученную информацию для актуализации базы данных редких и исчезающих видов.

Статьей 22 Федерального закона от 24 апреля 1995 года № 52-ФЗ «О животном мире» определено, что при размещении, проектировании и строительстве предприятий железнодорожных, шоссейных, трубопроводных и других транспортных магистралей, линий электропередачи и связи

2

сооружений и других объектов, совершенствовании существующих и внедрении новых технологических процессов, проведении геолого-разведочных работ, добыче полезных ископаемых и осуществлении других видов хозяйственной деятельности должны предусматриваться и проводиться мероприятия по сохранению среды обитания объектов животного мира и условий их размножения, нагула, отдыха и путей миграции, а также по обеспечению неприкосновенности защитных участков территорий и акваторий.

В связи с тем, что предполагаемые работы будут проводиться вблизи водных объектов, Вам необходимо согласовать проектную документацию с Азово-Черноморским территориальным управлением Росрыболовства (Прикавказский отдел государственного контроля, надзора и охраны водных биологических ресурсов, г. Ставрополь, ул. Ленина, 384, офис 105, тел. 71-55-02).

Первый заместитель министра



А.В.Рябкин

Болова Светлана Аликовна
(8652) 94-40-93
Теркулова Надина Рустемовна
(8652)94-73-28

Приложение Я. Письмо о прохождении по территории памятника Гора Бештау №05_04-8846 от 03.09.2021г. выданное Министерством природных ресурсов и охраны окружающей среды Ставропольского края



**МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ И ОХРАНЫ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ**

Голенева ул., д.18, г. Ставрополь, 355006
тел (8652) 94-73-44, факс (8652) 94-73-07
e-mail: mprsk@mpr26.ru
ОКПО 75057621, ОГРН 1052600255993
ИНН/КПП 2636045265/263601001

03.09.2021 № 05/04-8846

На № _____ от _____

на № 103 от 10.08.2021

О представлении сведений
по запросу

Общество с ограниченной
ответственностью «КАСКАД»

В министерстве природных ресурсов и охраны окружающей среды Ставропольского края рассмотрен Ваш запрос о предоставлении сведений о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий на объекте «Перемычка от проектируемой ГРС-2 Пятигорска до существующих газораспределительных сетей (в районе существующей ГРС), с установкой ГГРП. Газопровод межпоселковый Ду 500 мм» (далее – объект), расположенном по адресу Ставропольский край, Предгорный район.

По результатам рассмотрения сообщаем, что объект затрагивает территорию памятника природы краевого значения «Гора Бештау» (далее – памятник природы), созданного постановлением бюро Ставропольского краевого комитета КПСС и исполкома краевого совета депутатов трудящихся от 15 сентября 1961 г. № 676 «О мерах по охране природы в крае».

Граница памятника природы утверждена постановлением Правительства Ставропольского края от 26 июня 2015 г. № 273-п «О границе памятника природы краевого значения «Гора Бештау».

Заместитель министра



И.Г.Траутвайн

Амелина Татьяна Вячеславовна
8 (8652) 94-73-22

Приложение 1. Письмо о памятнике природы краевого значения Гора Бештау №05_04-8846 от 03.09.2021г. выданное Министерством природных ресурсов и охраны окружающей среды Ставропольского края

141



**МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ И ОХРАНЫ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ**

Голенева ул., д.18, г. Ставрополь, 355006
тел (8652) 94-73-44, факс (8652) 94-73-07
e-mail: mprsk@mpr26.ru
ОКПО 75057621, ОГРН 1052600255993
ИНН/КПП 2636045265/263601001

Л.С. И. Козлов, № 103-10024

На № _____ от _____

Общество с ограниченной
ответственностью «КАСКАД»

Воровского ул., д. 69, кв. 174,
г. Батайск,
Ростовская область,
346884

О предоставлении информации

Ваше обращение о предоставлении информации для проектирования объекта «Перемычка от проектируемой ГРС-2 Пятигорска до существующих газораспределительных сетей (в районе существующей ГРС), с установкой ГТРП. Газопровод межпоселковый Ду 500мм» (далее – объект) министерством рассмотрено.

Строительство объекта планируется частично на территории памятника природы краевого значения «Гора Бештау» (далее – памятник). Границы памятника утверждены постановлением Правительства Ставропольского края от 26 июня 2015 года № 273-п «О границе памятника природы краевого значения «Гора Бештау».

Статьей 27 Федерального закона «Об особо охраняемых природных территориях» запрещается всякая деятельность, влекущая за собой нарушение сохранности памятников природы.

Памятник расположен в границах государственного природного заказника краевого значения «Бештаугорский» (далее – заказник).

В соответствии с Положением о заказнике, на его территории запрещается строительство, реконструкция и капитальный ремонт зданий и сооружений, за исключением строительства, реконструкции и капитального ремонта линейных сооружений и объектов, не причиняющих вред природным комплексам и их компонентам.

Статьей 59 Федерального закона «Об охране окружающей среды» установлен запрет на осуществление хозяйственной и иной деятельности, оказывающей негативное воздействие на окружающую среду и ведущей к деградации и (или) уничтожению природных объектов, имеющих особое природоохранное, научное, историко-культурное, эстетическое, рекреационное, оздоровительное и иное ценное значение и находящихся под особой охраной.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Лист

142

2

В соответствии с положениями статьи 1 Федерального закона «Об охране окружающей среды» под негативным воздействием на окружающую среду понимается воздействие хозяйственной и иной деятельности, последствия которой приводят к негативным изменениям качества окружающей среды.

В соответствии с Федеральным законом «Об охране окружающей среды» в отношении планируемой хозяйственной и иной деятельности, которая может оказать прямое или косвенное воздействие на окружающую среду, проводится оценка воздействия на окружающую среду.

Оценка воздействия на окружающую среду – вид деятельности по выявлению, анализу и учету прямых, косвенных и иных последствий воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной и иной деятельности в целях принятия решения о возможности или невозможности ее осуществления, требования к материалам оценки утверждены приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 1 декабря 2020 г. № 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду».

Оценка соответствия проектной документации требованиям в области охраны окружающей среды является предметом государственной экспертизы результатов инженерных изысканий в соответствии с Положением об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2007 г. № 145.

Создание охранных зон заказников законодательством не предусмотрено.

Сведения о наличии (отсутствии) водно-болотных угодий в государственном водном реестре отсутствуют.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 1994 г. № 1050 «О мерах по обеспечению выполнения обязательств Российской Стороны, вытекающих из Конвенции о водно-болотных угодьях, имеющих международное значение главным образом в качестве местобитаний водоплавающих птиц, от 2 февраля 1971 г.» на территории проектируемого объекта водно-болотные угодья, имеющие международное значение главным образом в качестве местобитаний водоплавающих птиц, отсутствуют.

Согласно данным, опубликованным на официальном сайте Союза охраны птиц России (<http://www.rbcu.ru>), в рамках проекта «Сеть территорий для птиц и водно-болотных угодий: инвентаризация, охрана и общественный контроль», ключевые орнитологические территории в районе размещения объекта отсутствуют.

В соответствии со Схемой размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Ставропольского края, утвержденной постановлением Губернатора Ставропольского края от 15 июля 2021 г.

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

Взам. инв. №

Подпись и дата

Изм. № подл.

Приложение 2. Письмо об отсутствии зон региональных и местных ООПТ, о расположении полигона ТБО №2171_02-20 от 24.08.2021г., Управлением архитектуры и градостроительства Администрации Предгорного МО

**УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО И
ДОРОЖНОГО ХОЗЯЙСТВА АДМИНИСТРАЦИИ
ПРЕДГОРНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ**

Набережная ул., д. 5,
ст-ца Эссентукская, Предгорный район,
Ставропольский край, 357350
тел. (87961) 6-61-31, факс: (8652) 25-78-10
www.predgor-ray.ru, apmr2006@yandex.ru

01.09.2021 № 2122/03-02

На № _____ от _____

Директору ООО «Каскад»

А.А.Логуа

О направлении информации

На Ваш запрос от 10.08.2021 № 99 управление жилищно-коммунального и дорожного хозяйства администрации Предгорного муниципального округа Ставропольского края направляет в Ваш адрес информацию, предоставленную Винсадским территориальным отделом по работе с населением администрации Предгорного муниципального округа Ставропольского края, управлением архитектуры и градостроительства администрации Предгорного муниципального округа Ставропольского края.

Приложение: в электронном виде.

Начальник управления жилищно-коммунального и дорожного хозяйства администрации Предгорного муниципального округа Ставропольского края

С.В. Яриков

Н.Д. Леонова
+7 903 444-33-50

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 187D6B00B6AC86964DA9DDDC11FA6E70
Владелец Яриков Сергей Владимирович
Действителен с 20.01.2021 по 20.01.2022

**УПРАВЛЕНИЕ АРХИТЕКТУРЫ И
ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА АДМИНИСТРАЦИИ
ПРЕДГОРНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ**

ОГРН 1202600017102 ИНН 2618024304
357350, Ставропольский край
Предгорный район, ст. Ессентукская,
ул. Набережная, 5,
тел/факс. (87961) 5-12-48; 5-13-71

Исполняющему обязанности
начальника управления жилищно-
коммунального и дорожного
хозяйства администрации
Предгорного муниципального округа
Ставропольского края

О.А. Литвин

24.08.2021 № 2171/02-20
На № 99 от 10.08.2021

О предоставлении информации

Уважаемая Ольга Александровна!

Рассмотрев письмо ООО «Каскад» от 10.08.2021 г. № 99 о предоставлении информации связанной с объектом «Перемычка от проектируемой ГРС-2 Пятигорска до существующих газораспределительных сетей (в районе существующей ГРС), с установкой ГГРП, газопровод межпоселковый Ду 500 мм», код застройки 26/1425-1, управление архитектуры и градостроительства администрации Предгорного муниципального округа Ставропольского края для подготовки сводного ответа, сообщает следующее:

- зоны особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения отсутствуют;
- расстояние от вышеуказанного объекта до полигона ТБО (местоположение: Ставропольский край, р-н Предгорный, в границах СПК «Колос», кадастровый номер: 26:29:000000:11970 – 41,4 км.;
- проект планировки территории и проект межевания территории земельного участка, указанного в обращении ООО «Каскад», на утверждение (согласование) в администрацию Предгорного муниципального округа Ставропольского края не поступал.

На основании вышеизложенного запрашиваемая информация в архиве администрации Предгорного муниципального округа Ставропольского края отсутствует.

Одновременно сообщаем, что иной информацией управление архитектуры и градостроительства администрации Предгорного муниципального округа Ставропольского края не располагает.

С уважением,

Начальник управления архитектуры и градостроительства администрации Предгорного муниципального округа Ставропольского края

О.С. Тагиев

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 01B99AC10070AC9CBE4408EE7E1E00D7DF
Владелец **Тагиев Олег Сергеевич**
Действителен с 11.11.2020 по 11.02.2022

Ю.В. Белогорцева

Винсадский территориальный
отдел по работе с населением
управления по делам
территорий администрации
Предгорного муниципального округа
Ставропольского края
357361, с. Винсады, ул. Ленина, 29
тел.: (87961) 62-1-67, факс (87961) 62-1-
43

№ 515 от «31» 08 2021 г.

Управлению жилищно-коммунального и
дорожного хозяйства администрации
предгорного муниципального округа
Ставропольского края

И.о. Начальника управления, начальник
отдела жилищно-коммунального хозяйства
управления жилищно-коммунального и
дорожного хозяйства администрации
Предгорного муниципального округа
Ставропольского края
О.А. Литвин

Винсадский территориальный отдел по работе с населением УПДТ администрации
ПМО СК (далее – Винсадский ТО) предоставляет информацию на письмо ООО
«Каскад» от 10.08.2021 г. № 99 о выдачи исходных данных для проектирования,
выполнения инженерных изысканий.

1	Отсутствуют объекты культурного наследия. (ОКН) федерального, регионального и муниципального значения.
2	Данный объект не проходит по особо охраняемой природной территории (ООПТ) регионального и местного значения.
3	Отсутствует информация
4	Отсутствуют очаги опасных заболеваний животных и их захоронения.
5	Отсутствуют охотничьи заказники, отсутствуют разные животные, редкие и исчезающие виды животных и растений, занесенных в Красную Книгу.
6	Отсутствует утилизация отходов строительного производства, ТБО, строительного мусора, лесорубочных остатков, излишков минерального грунта.
7	Отсутствуют разные карьеры Отсутствуют складирования излишнего минерального грунта Отсутствует информация Отсутствует ФАПы Отсутствуют пожарные части Отсутствует информация
8	Отсутствует проект планировки и межевание территории
9	Кадастровую стоимость можно определить по публичной кадастровой карте
10	Информация отсутствует Информация отсутствует Информация отсутствует

Консультант Винсадского
территориального отдела
по работе с населением
УПДТ администрации ПМО СК



Н.А. Катилевская

**Приложение 3. Письмо об ООПТ федерального значения №01-18в_4029 от 24.08.2021г.
выданное Северо-кавказским межрегиональным управлением Росприроднадзора**



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

СЕВЕРО-КАВКАЗСКОЕ
МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

(Северо-Кавказское межрегиональное
управление Росприроднадзора)
Шмидта ул., д. 74 а, г. Ессентуки,
Ставропольский край, 357601
тел./факс: 8(87934) 2-13-86
E-mail: grn26@grn.gov.ru

24.08.2021 № 01-18в/4029

на № 104 от 10.08.2021

Директору ООО «Каскад»

А.А. Логуа

Горького ул., д.36
Кагальницкая ст.
Кагальницкий район.,
Ростовская область, 347700

Kaskad7373@eandex.ru

О представлении информации

Уважаемый Анатолий Архипович!

Северо-Кавказское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (далее – межрегиональное управление) на Ваш запрос о представлении информации в рамках выполняемого комплекса работ по разработке проектной документации о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения на территории объекта «Перемычка от проектируемой ГРС-2 Пятигорска до существующих газораспределительных сетей (в район существующей ГРС), с установкой ГТРП. Газопровод межпоселковый Ду 500 мм», расположенного по адресу: Ставропольский край, Предгорный район, сообщает следующее.

В соответствии с п.п. 4.1.9 Положения о Северо-Кавказском межрегиональном управлении Федеральной службы по надзору в сфере природопользования, утвержденного приказом Федеральной службой по надзору в сфере природопользования №479 от 27.08.2019, межрегиональное управление осуществляет государственный надзор в области охраны и использования ООПТ федерального значения.

В соответствии со ст. 4 Федерального закона от 14.05.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях» ведение государственного кадастра ООПТ федерального значения, в том числе, государственных природных заповедников, входящих в международную систему резерватов и их границах, подведомственных Минприроды России, осуществляется Минприроды России. Ведение кадастра ООПТ федерального значения не находящихся в ведении Минприроды России осуществляется иными органами



исполнительной власти, уполномоченными Правительством Российской Федерации.

На основании письма Минприроды России от 30.04.2020 № 15-47/10213, лица, заинтересованные в получении сведений о наличии или отсутствии ООПТ федерального значения при проведении инженерно-экологических изысканий и разработке проектной документации могут использовать вышеуказанное письмо с приложенным перечнем на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, в качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии ООПТ федерального значения.

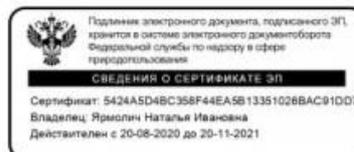
При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствие/наличия ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Вместе с тем, в соответствии со ст. 32 Федерального закона от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости» органы государственной власти и органы местного самоуправления обязаны направлять в орган регистрации прав документы (содержащиеся в нем сведения) для внесения сведений в Единый государственный реестр недвижимости в случае принятия ими решений (актов), в том числе:

- об утверждении положения об особо охраняемых природных территориях;
- об установлении, изменении или прекращении существования зоны с особыми условиями использования территорий;
- об установлении или изменении границ особо охраняемых природных территорий.

На основании вышеизложенного, для получения информации о наличии (отсутствии) ООПТ федерального значения на территориях, планируемых к строительству или реконструкции объектов в рамках выполнения инженерно-экологических изысканий Вам необходимо обратиться в Федеральную службу государственной регистрации, кадастра и картографии.

Заместитель руководителя
межрегионального управления



Н.И. Ярмолич

Лысенко И.О.
(88652) 26-86-96



Лист согласования к документу № 01-18в/4029 от 24.08.2021. В ответ на № 8538/01-18в (17.08.2021)
Инициатор согласования: Лысенко И.О. Главный специалист - эксперт (26. Северо-Кавказское
межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования)
Согласование инициировано: 23.08.2021 16:18
Краткое содержание: О наличии ООПТ федерального значения

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ		Тип согласования: смешанное		
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания/Комментарии
Тип согласования: последовательное				
1	Фитьмова Н.В.		Согласовано 23.08.2021 19:49	-
Тип согласования: последовательное				
2	Ярмолич Н.И.		ЭП Подписано 24.08.2021 17:21	-

**Приложение 4. Письмо о скотомогильниках №ФССК-ВМ-01-10_2844 от 19.08.2021г.,
выданное СКМУ Россельхознадзор**



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ВЕТЕРИНАРНОМУ И
ФИТОСАНИТАРНОМУ НАДЗОРУ
(Россельхознадзор)
СЕВЕРО-КАВКАЗСКОЕ
МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
РОССЕЛЬХОЗНАДЗОРА**

355004, г. Ставрополь, пер. Крупской, 31/1
тел./факс (8652) 23-62-68, 23-62-67
<http://www.rsn-sk-26.ru>
E-mail: fsskik26@mail.ru

19.08.2021 № ФССК - ВМ - 01 - 10 / 2844

На № _____ от _____

Директору общества с ограниченной
ответственностью фирма ООО
«КАСКАД»

А.А. Логуа

Горького ул., 36 д., Кагальницкая ст.,
Кагальницкий район, Ростовская
область, 347700

E-mail: smirnoff_161@mail.ru
kaskad7373@yandex.ru

О направлении информации

Уважаемый Анатолий Архипович!

Северо-Кавказским межрегиональным управлением Россельхознадзора Ваши письма от 10.08.2021 № 105, от 10.08.2021 № 19, от 10.08.2021 № 97 в пределах компетенции рассмотрены.

Сообщаем, что по сведениям, полученным из управления ветеринарии Ставропольского края от 29.01.2021 № 02-01/328, на территории Пятигорского городского округа Ставропольского края зарегистрировано 2 скотомогильника, сведения о которых указаны в приложении к письму.

Приложение на 1 л., в 1 экз.

Руководитель



В.В.Мартыновченко

Костокова С.А.
004322 (8652) 34-96-15, доб. 255.

Приложение к паспорту

Ставропольский край																		
Местонахождение светотельника																		
№ п/п	Объект административно-территориального деления (согласно ОКАТО)				6	7	8	9	10	11	12		13	14	15	17		18
	II уровень классификации		III уровень классификации								Соответствие требованиям Ветеринарного приказа					географические координаты		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1	городской округ	Петровский	городской округ	Петровский	0,6 км от аэропорту Петровский - Юго-Восточный вблизи автостанции ТРЭО	600	3	1998	-	действующий	соответствует	есть	-	МУП «Ставропольский станок» администрация г. Петровска	44°00'36,24" широта 43°03'22,16" долгота	44°00'36,65" широта 43°03'23,14" долгота		
2	городской округ	Петровский	городское поселение	город Петровский	г. Петровск, АЭС №115 ООО ТЭС ЮГ на Богатырьском шоссе (бывшая АЭ Петровский Котельная в 30 м)	-	-	1937, 1944, 1945, 1946, 1951, 1994	-	заинкорированный	соответствует	есть	бесхозный	-	44°03'37,56" широта 42°02'46,86" долгота			

Приложение 6. Письмо о местоположении станции катодной защиты №05-08-08_7402 от 29.11.2021г., выданное АО Газпром газораспределение Ставрополь



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

проспект Кулакова, д. 1 А, г. Ставрополь,
Ставропольский край, Российская Федерация, 355029
тел.: +7 (8652) 56-36-77, факс: +7 (8652) 95-17-10
e-mail: gasstavr@zavolga.gazprom.ru

ОКПО 00867621, ОГРН 1022801980551, ИНН 2035014240, КПП 283501001

29.11.21 № 05-08-08/8402

на № _____ от _____

Заместителю директора
ООО «СтройГазКомплект»

С.В. Волкову

*О местоположении станций
катодной защиты*

Уважаемый Сергей Владимирович!

В ответ на запрос от 19.10.2021 №5350/1021 сообщаем, что АО «Газпром газораспределение Ставрополь» согласовывает проектное решение по местоположению станций катодной защиты и направляем в Ваш адрес расположение существующих станций катодной защиты (Приложение).

Приложение: Письмо АО «Пятигорскгоргаз» на 1 л. в 1 экз.

**Заместитель генерального
директора по строительству и
инвестициям**



Р.А. Горленко

Сергеев Г.В.
8(8652)951-633

О.А. Клочкова
(8652)951-663



АО «ПЯТИГОРСКОРГАЗ»
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПЯТИГОРСКОРГАЗ»

Улица Козлова, 52А, г. Пятигорск,
Ставропольский край, РФ, 357500
тел.: +7 (87933) 3-32-58, факс: +7 (87933) 3-49-97
E-mail: gaz233@yandex.ru
www.stavkraggaz.ru

ОКПО 03256326, ОГРН 1022601618280,
ИНН 2632011466, КПП 263201001

25.11.2021 № 2679/21

на № _____ от _____

Заместителю директора
ООО «СтройГазКомплект»

С.В. Волкову

В ответ на письмо №5350/1021 от 19.10.2021г. сообщаем, что на данный момент:

-газопровод высокого давления Д-530 от ГРС-2 защищает СКЗ № 93, расположенная по адресу с. Винсады (Молзавод), марки В-ОПЕД-М «Кедр» Зкв. с рабочими параметрами: 8 А., 8В., -1.0В.

-газопровод высокого давления Д-426 от ГРС-2 защищает СКЗ № 134, расположенная по адресу: г. Пятигорск, Черкесское шоссе (Вторчермет), марки ОПЕД-М «Кедр» Зкв. с рабочими параметрами: 2 А., 10В., -1.0В.

**Заместитель исполнительного директора
главный инженер**



М.Н. Лоскутов

Исп. Жучков А.В.
тел. 8(906) 46 96 013

Приложение 7. Климатические характеристики, выданные ФГБУ Северо-Кавказское УГМС

133



РОСГИДРОМЕТ
Федеральное государственное бюджетное учреждение
«Северо-Кавказское управление
по гидрометеорологии и мониторингу
окружающей среды»
(ФГБУ «Северо-Кавказское УГМС»)

**Ставропольский центр по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды –
филиал ФГБУ «Северо-Кавказское УГМС»
(Ставропольский ЦГМС)**
355047 г. Ставрополь, пр. Куликова, д.53 Б
телефон, факс: 8(8652) 29-44-21; 29-44-20
e-mail: stgms@rambler.ru
ОГРН 1126193008523
ИНН 6167110026 КПП 263543001

14.10.2021г. № 1-62/2565-4

На от

Директору
ООО «Каскад»
А.А. Логуа

347700, Ростовская обл.
Кагальницкий район,
ст. Кагальницкая,
ул. Горького,36

e-mail: kaskad7373@yandex.ru

На Ваш запрос Ставропольский ЦГМС предоставляет климатическую характеристику для проведения проектно-изыскательских работ по Предгорному району.

Данные для **Предгорного района** предоставлены по ближайшей метеостанции, расположенной в г. **Минеральные Воды Минераловодского района Ставропольского края**. Средние значения рассчитаны за 30 лет (1991-2020гг), экстремальные значения – за период 1971-2020 г.г.

Географическое положение метеостанции Минеральные Воды: 44°14' с. ш. и 43°04' в. д.; Высота станции над уровнем моря: 311,7м.

1. Коэффициент стратификации атмосферы - 200 (по данным СНИП).
2. Средняя температура наиболее холодного месяца (январь): -2,2°С.
3. Средняя температура наиболее жаркого месяца (июль): 23,3°С.
4. Средняя максимальная температура самого жаркого месяца (июль): 30,8°С.
5. Скорость ветра, вероятность превышения которой не более 5 % от общего числа наблюдений 7 м/с.
6. Средняя годовая повторяемость различных направлений ветра и штилей (%)

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
3	11	33	8	4	5	24	11	10

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия ООО «Каскад» и не подлежит передаче другим организациям.

Зам. начальника Ставропольского ЦГМС

Ю.К. Лашманов

Исп. Котляр О.П.
Тел: 8(8652)29-44-20



Взам. инв. №							Лист
Подпись и дата							
Инв. № подл.							
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

134



РОСГИДРОМЕТ
Федеральное государственное бюджетное учреждение
«Северо-Кавказское управление
по гидрометеорологии и мониторингу
окружающей среды»
(ФГБУ «Северо-Кавказское УГМС»)

Ставропольский центр по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды –
филиал ФГБУ «Северо-Кавказское УГМС»
(Ставропольский ЦГМС)
355047 г. Ставрополь, пр. Кулакова, д.53 Б
телефон, факс: 8(8652) 29-44-21; 29-44-20
e-mail: stameteo@rambler.ru
ОГРН 1126193008523
ИНН 6167110026 КПП 263543001

14.10.2021г. № 1-62/2565-3

На _____ от _____

Директору
ООО «Каскад»
А.А. Логуа

347700, Ростовская обл.
Кагальницкий район,
ст. Кагальницкая,
ул. Горького, 36

e-mail: kaskad7373@yandex.ru

На Ваш запрос Ставропольский ЦГМС предоставляет климатическую характеристику для проведения проектно-исследовательских работ по г. Пятигорск Предгорного района Ставропольского края..

Данные для г. Пятигорск предоставлены по ближайшей метеостанции, расположенной в г. Минеральные Воды Минераловодского района Ставропольского края. Средние значения рассчитаны за 30 лет (1991-2020гг), экстремальные значения – за период 1971-2020 г.г.

Географическое положение метеостанции Минеральные Воды: 44°14' с. ш. и 43°04' в.д.;
Высота станции над уровнем моря: 311,7м.

1. Коэффициент стратификации атмосферы - 200 (по данным СНИП).
2. Средняя температура наиболее холодного месяца (январь): -2,2°С.
3. Средняя температура наиболее жаркого месяца (июль): 23,3°С.
4. Средняя максимальная температура самого жаркого месяца (июль): 30,8°С.
5. Скорость ветра, вероятность превышения которой не более 5 % от общего числа наблюдений 7 м/с.
6. Средняя годовая повторяемость различных направлений ветра и штилей (%)

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
3	11	33	8	4	5	24	11	10

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия ООО «Каскад» и не подлежит передаче другим организациям.

Зам. начальника Ставропольского ЦГМС

Ю.К. Лашманов

Исп. Котляр О.П.
Тел: 8(8652)29-44-20



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Лист



2

Центрально-Бештаугорского участка Бештаугорского месторождения минеральных подземных вод;
 - нераспределенного фонда недр Южно-Бештаугорского участка Бештаугорского месторождения минеральных подземных вод.

Дополнительно сообщаем, более детальную информацию о соответствующем месторождении полезных ископаемых заявитель вправе получить в порядке, предусмотренном Правилами использования геологической информации о недрах, обладателем которой является Российская Федерация, утвержденными постановлением Правительства РФ от 02.06.2016 № 492.

И. о. начальника

Е.А. Вайс

Дральных Т.И.
 (8652) 74-13-28

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

**Приложение 9. Письмо о границах лесов №5122 от 22.11.2021г., выданное
Муниципальным учреждением Управление городского хозяйства, транспорта и связи
Администрации города Пятигорска**

138



МУНИЦИПАЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ ГОРОДСКОГО ХОЗЯЙСТВА,
ТРАНСПОРТА И СВЯЗИ
АДМИНИСТРАЦИИ ГОРОДА ПЯТИГОРСКА»
Ленина пл., д.2, Пятигорск, 357500
Тел./факс 39-48-74
ОКПО 32624558, ОГРН 1022601619138
ИНН/КПП 2632035266/263201001

Директору
ООО «КАСКАД»
А.А. Логуа
ул. Воровского, 69, кв. 174,
г. Батайск
E-mail: ivanishina1989@list.ru

22.11.2021 № 5122

На № _____ от _____

Уважаемый Анатолий Архипович!

МУ «Управление городского хозяйства, транспорта и связи администрации города Пятигорска» в ответ на Ваш исходящий запрос от 27.10.2021 г. № 27.10/1124 поступивший в адрес министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Ставропольского края о предоставлении информации по объекту: «Перемычка от проектируемой ГРС-2 г. Пятигорска до существующих газораспределительных сетей (в районе существующей ГРС), с установкой ГТРИ. Газопровод межпоселковый Ду 500 мм», сообщает следующее.

Участок планируемого строительства (далее-участок) расположен на границе особо охраняемой природной территории памятника природы краевого значения «гора Бештау».

Участок проходит на границе городских и защитных лесов с кадастровыми номерами: 26:33:000000:19715, 26:33:050201:9, 26:33:000000:7216.

Участок проходит на границе особо защитных участков леса с кадастровыми номерами: 26:33:000000:19715, 26:33:050201:9, 26:33:000000:7216.

В границах участка отсутствуют земли лесного фонда.

Участок проходит в границах лесопаркового зеленого пояса.

Заместитель начальника
управления



А.Ю. Цымбал

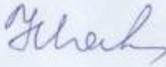
Жидков В.В.
97-34-58

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

**Приложение 11. Письмо об отсутствии курортов №21ТК-03_4015 от 29.10.2021г.,
выданное Министерством туризма и оздоровительных курортов Ставропольского края**

				140
		 МИНИСТЕРСТВО ТУРИЗМА И ОЗДОРОВИТЕЛЬНЫХ КУРОРТОВ СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ Интернациональная ул., д. 1а, г. Ессентуки, Ставропольский край, 357600 Тел. (87934) 9-91-23; факс (87934) 9-91-23 E-mail: info@stavtourism.ru, сайт: http://www.mintourism26.ru На № <u>29.10.2021</u> № <u>21ТК-03/4015</u> Иск. №27.10/1129 от <u>27.10.2021г.</u>	Директору ООО «Каскад» А.А.Логуа ул. Воровского, д. 69, кв. 174 г. Батайск, 346884	
		О направлении информации		
		Уважаемый Анатолий Архипович!		
		<p>В ответ на Ваше письмо министерство туризма и оздоровительных курортов Ставропольского края сообщает, что в зоне объекта: «Перемычка от проектируемой ГРС-2 г. Пятигорска до существующих газораспределительных сетей (в районе существующей ГРС), с установкой ГРП. Газопровод межпоселковый Ду 500 мм» лечебно-оздоровительные местности и курорты регионального и местного значения отсутствуют.</p> <p>Однако, в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 17.01.2006 № 14 «О признании курортов Ессентуки, Железноводск, Кисловодск и Пятигорск, расположенных в Ставропольском крае, курортами федерального значения и об утверждении Положений об этих курортах» (вместе с «Положением о курорте федерального значения Ессентуки», «Положение о курорте федерального значения Железноводск», «Положением о курорте федерального значения Кисловодск», «Положением о курорте федерального значения Пятигорск») город-курорт Пятигорск является курортом федерального значения.</p> <p>В связи с вышеизложенным, в целях уточнения информации о размещении в границах (вне границ) зон санитарной (горно-санитарной) охраны курорта федерального значения рекомендуем Вам обратиться в адрес администрации города-курорта Пятигорск Ставропольского края.</p>		
		Заместитель министра		Е.А.Шконда
		Сметанина Ангелина Владимировна (87934) 9-91-37		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись
Дата				Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись
Дата				Лист

**Приложение 12. Письмо о ЗСО №26-00-02_13-8167-2021 от 27.11.2021г., выданное
Управлением Роспотребнадзора по Ставропольскому краю**

		144
<p align="center">ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА</p> <p align="center">УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА ПО СТАВРОПОЛЬСКОМУ КРАЮ (УПРАВЛЕНИЕ РОСПОТРЕБНАДЗОРА ПО СТАВРОПОЛЬСКОМУ КРАЮ) Фалеева пер., д. 4, Ставрополь г., 355008. Тел. (865-2) 29-86-39; факс (865-2) 29-86-41; E-mail: tu@26.rosпотребнадzor.ru; http://26.rosпотребнадzor.ru/ ОКПО 76852088, ОГРН 1052600297606, ИНН/КПП 2636045466/263601001</p> <p align="center"><i>24.11.2021г. № 26-00-02/13-8167-2021</i></p> <p align="center">На исх. № 27.10/1110 от 27.10.2021г. № 27.10/1122 от 27.10.2021г. № 27.10/1135 от 27.10.2021г.</p> <p align="right">Директору ООО «Каскад» Логуа А.А. E-mail: ivanisina1989@list.ru ✓ (346884? Ростовская обл., г. Батайск, ул. Воровского, д. 69, кв. 174)</p>		
<p align="center">О представлении информации о наличии зон ограничений</p> <p>В соответствии с Вашим запросом о предоставлении сведений о наличии зон санитарной охраны источников водоснабжения, расположенных в районе предполагаемого проведения строительных работ по проектам: «Перемычка от проектируемой ГРС-2 г. Пятигорска в существующий газопровод высокого давления города Пятигорска. 1 этап», «Перемычка от проектируемой ГРС-2 г. Пятигорска в существующий газопровод высокого давления города Пятигорска. 2 этап», «Перемычка от проектируемой ГРС-2 Пятигорска до существующих газораспределительных сетей (в районе существующей ГРС) с установкой ГРП. Газопровод межпоселковый Ду 500 мм» расположенных на территории Винсадского сельсовета, Предгорного муниципального округа, сообщаем:</p> <p>Источники хозяйственно-питьевого водоснабжения в районе планируемого строительства отсутствуют. Водоснабжения данной территории осуществляется от Кубанского водопровода, источником которого является Кубанское водохранилище и Большой Ставропольский канал, расположенные на территории Карачаево-Черкесской Республики. В качестве дополнительного источника водоснабжения существует подрусловый водозабор на р. Подкумок «Скачки», который не входит в границы рассматриваемого земельного участка.</p> <p>В зоне предполагаемого проведения строительных работ возможно прохождение водоводов и разводящих сетей хозяйственно-питьевого водоснабжения водопровода филиалов ГУП СК «Ставрополькрайводоканал», которые имеют санитарно-защитную полосу, размеры санитарно-защитных полос от них необходимо учесть при проведении строительных работ. Информацией о точном месте прохождения водоводов и сетей водопровода Управление Роспотребнадзора не располагает.</p> <p>Также сообщаем, что территория предполагаемого строительства входит в границы зон санитарной, горно-санитарной охраны курортов региона Кавказских Минеральных Вод, режим использования которых определен Постановлением Правительства РФ от 7 декабря 1996 г. (в редакции от 04.09.2012г.) N 1425 «Об утверждении Положения об округах санитарной и горно-санитарной охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов федерального значения». При размещении проектируемого объекта следует учитывать установленный данным Постановлением режим использования зон санитарной (горно-санитарной охраны) курорта.</p>		
<p align="center">Заместитель руководителя</p> <p align="center">Польский В.П. (88652) 29-86-43</p>		 <p align="right">Н.А. Шаповалова</p>
Изм.	Кол.уч.	Лист
№ докл.	Подпись	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист
№ докл.	Подпись	Дата
		Лист

**Приложение 13. Письмо о ЗСО источников водоснабжения №37-07_12319 от 01.12.2021г.,
выданные Филиалом ГУП Ставропольского края Ставрополькрайводоканал
Кавминводоканал Пятигорское ПТП**

146

Филиал
государственного унитарного
предприятия Ставропольского края
«Ставрополькрайводоканал»-
«Кавминводоканал»
производственно-техническое
подразделение
Пятигорское
Дунаевского ул., д. 7,
г.Пятигорск, Ставропольский край, 357500
тел. (8793) 33-27-25, факс (8793) 33-60-09
E-mail: pyat@skvk.ru
ОКПО 03253598, ОГРН 1022601934630,
ИНН/КПП 2635040105/263245003
" 01 " 12 2021г. № 37-07/12319
на вх. № 37-4462 от 24.11.2021 г.

Заместителю начальника
управления МУ «Управление
городского хозяйства,
транспорта и связи
администрации города
Пятигорска»
Бельчикову О.В.

357500, г. Пятигорск,
пл. Ленина, 2

Уважаемый Олег Владимирович!

На Ваше письмо № 5102 от 19.11.2021 г. о предоставлении информации о наличии зон санитарной охраны источников хозяйственно-питьевого водоснабжения в районе объекта «Перемычка от проектируемой ГРС-2 Пятигорска до существующих газораспределительных сетей (в районе ГРС), с установкой ГГРП. Газопровод межпоселковый Ду 500мм», расположенного по адресу: Ставропольский край, г. Пятигорск, Предгорный район, ПТП Пятигорское филиала ГУП СК «Ставрополькрайводоканал» - «Кавминводоканал» (далее – ПТП Пятигорское) сообщает, что в районе указанного объекта проходит водопроводная сеть Д-160 мм по ул. Кисловодское шоссе, Д-300 мм и Д-150 мм по ул. Черкесское шоссе, водовод Д-500мм и водовод Д-1000мм по ул. Бештаугорское шоссе.

Согласно СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения» пункт 2.4.3. Ширину санитарно-защитной полосы следует принимать по обе стороны от крайних линий водопровода:

- а) при отсутствии грунтовых вод не менее 10 м при диаметре водоводов до 1 000 мм и не менее 20 м при диаметре водоводов более 1 000 мм;
- б) при наличии грунтовых вод - не менее 50 м вне зависимости от диаметра водоводов.

В случае необходимости допускается сокращение ширины санитарно-защитной полосы для водоводов, проходящих по застроенной территории, по согласованию с центром государственного санитарно-эпидемиологического надзора.

Технический директор



М.Н. Русанов

исп. Низамутдинов В.Д.
тел. 33-27-25, доб. 5230

Взам.инв. №							Лист
Подпись и дата							Лист
Инв. № подл.							Лист
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

Приложение 14. Письмо о ПЧ, Соглашение ФКГУ и АО Пятигорскгоргаз от 13.02.2017г.

УТВЕРЖДАЮ
Исполнительный директор
АО «Пятигорскгоргаз»



А.Н. Травнев

2017 г.

УТВЕРЖДАЮ
Начальник пожарно-спасательного
гарнизона города-курорта Пятигорска
майор внутренней службы

Е.В. Батиев

« 13 » 2017 г.

СОГЛАШЕНИЕ

о порядке взаимодействия 15 и 16 пожарно-спасательных частей ФКГУ «2 отряд ФПС по Ставропольскому краю» и АО «Пятигорскгоргаз» при тушении пожаров, ликвидации последствий аварий, стихийных бедствий и террористических акций, а также обмена информации в повседневной деятельности.

I. Общие положения

1.1. Настоящее соглашение определяет порядок взаимодействия и обязанности должностных лиц, подразделений и служб АО «Пятигорскгоргаз» (далее - Горгаз) и 15-й и 16 пожарно-спасательных частей ФКГУ «2 отряд ФПС по Ставропольскому краю» при тушении пожаров и проведении аварийно-спасательных работ, а также порядок обмена информацией в повседневной деятельности.

1.2. Соглашение обязательно для исполнения сотрудниками (работниками) подразделений обеих сторон.

II. Порядок взаимодействия сторон при возникновении аварийных ситуаций на газоснабжаемых объектах, которые могут привести к пожару (взрыву)

2.1. Дежурный диспетчер аварийно-диспетчерской службы Горгаз, приняв сообщение об аварии, высылает аварийную бригаду Горгаза по указанному адресу. По прибытии бригады на место и оценки обстановки, при обнаружении пожара или обстановки, способствующей пожару, старший бригады через диспетчера Горгаза запрашивает к месту аварии 15 или 16 пожарно-спасательные части ФКГУ «2 отряд ФПС по Ставропольскому краю».

2.2. Получив сообщение о необходимости привлечения подразделений ФКГУ «2 отряд ФПС по Ставропольскому краю» к месту аварии диспетчер Горгаза незамедлительно сообщает данную информацию диспетчеру центрального пункта пожарной связи (далее - ЦППС) или пункта связи части (далее - ПСЧ) по имеющимся каналам связи:

- адрес пожара (место проведения аварийно-спасательных работ (далее - АСР)), по которому необходимо выслать силы и средства 15 или 16 пожарно-спасательных частей ФКГУ «2 отряд ФПС по Ставропольскому краю» - свою фамилию, время сообщения и номер телефона.

2.3. Диспетчер ЦППС, приняв вызов, направляет к месту аварии силы и средства ФКГУ «2 отряд ФПС по Ставропольскому краю» в соответствии с расписанием выезда подразделений пожарной охраны г. Пятигорска, исходя из оперативной обстановки в гарнизоне.

2.4. Начальник дежурной смены 15 или 16 пожарно-спасательных частей ФКГУ «2 отряд ФПС по Ставропольскому краю», прибывший к месту пожара (аварии) во главе подразделения (подразделений) пожарной охраны, обязан:

- доложить о прибытии ответственному руководителю работ по ликвидации аварии;
- получить от руководителя работ конкретную задачу и инструктаж о мерах безопасности при выполнении работ личным составом пожарной охраны;
- после получения задания довести до всего личного состава меры безопасности, отдать указание на проведение боевого развертывания с целью подготовки средств пожаротушения для ликвидации горения в случае взрыва или пожара;
- оказать помощь в проветривании помещений, согласовав с руководителем работ места открытия проемов и меры безопасности при проведении указанных работ;
- отъезд с места аварийных работ согласовывать с руководителем работ.

III. Порядок взаимодействия сторон при возникновении пожара или взрыва на газоснабжаемом объекте

3.1. Диспетчер ЦППС (ПСЧ) по требованию руководителя тушения пожара (далее – РТП), исходя из складывающейся обстановки, сообщает диспетчеру Горгаза по имеющимся каналам связи:

- адрес пожара (место проведения аварийно-спасательных работ (далее – АСР)), по которому необходимо выслать аварийную бригаду (бригады) Горгаза;
- свою фамилию, время сообщения и номер телефона.

3.2. Получив сообщение от диспетчера ЦППС (ПСЧ) диспетчер Горгаза обязан:

- зафиксировать время сообщения, фамилию передавшего сообщение и номер его телефона;
- незамедлительно направить ближайшую к месту пожара бригаду (бригады) Горгаза;
- сообщить диспетчеру ЦППС (ПСЧ) по имеющимся каналам связи время выезда бригады (бригад) Горгаза.

3.3. Дежурный мастер, возглавляющий аварийную бригаду Горгаза, по прибытии к месту пожара АСР обязан:

- доложить о своём прибытии РТП или начальнику оперативного штаба (далее – НШ) по тушению пожара или проведению АСР;
- установить наличие и степень загазованности помещений, зданий, сооружений, характер газа и степень опасности для работающего личного состава пожарно-спасательных подразделений, состояние газовых коммуникаций (приборов), о результатах доложить РТП (НШ);
- в случае необходимости, произвести отключение газовых коммуникаций и приборов в горящих и смежных помещениях, зданиях, установках и т.п.;
- информировать об обстановке на пожаре и принятых мерах РТП (НШ) и согласовывать свои действия;
- при необходимости вызвать дополнительно аварийные бригады Горгаза;
- после ликвидации пожара проверить состояние газовых коммуникаций и приборов в горевших и смежных помещениях;

