

ИП Кудзиева Луиза Андреевна

Свидетельство №14-10-20-01069 СРО-П-033-30092009 от 14.10.2020г.

Распределительный газопровод в с. Зинцар
Алагирского района РСО-Алания

Проектная документация

Раздел 1. Пояснительная записка

36/2020-5-ПЗ

Том 1

г. Владикавказ

2021 год

ИП Кудзиева Луиза Андреевна

Свидетельство № 14-10-20-01069 СРО-П-033-30092009 от 14.10.2020г.

Распределительный газопровод в с. Зинцар
Алагирского района РСО-Алания

Проектная документация

Раздел 1. Пояснительная записка

36/2020-5-ПЗ

Том 1

Индивидуальный предприниматель

Кудзиева Л.А.

Главный инженер проекта

Кудзиев Т.В.

г. Владикавказ

2021 год

Обозначение	Наименование	Примечание
36/2020-5-ПЗ-С	Содержание тома 1.1	с.2
36/2020-5-ПЗ.ТЧ	Текстовая часть	с.6

Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата
Провер.	Кудзиев	<i>Кудзиев</i>	19.02.20	П		1		
Н. контр.	Кудзиева	<i>Кудзиева</i>	19.02.20	Раздел 1. Пояснительная записка Содержание тома 1		ИП Л.А. Кудзиева		

СОДЕРЖАНИЕ

1	ОСНОВАНИЕ ДЛЯ РАЗРАБОТКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ	7
2	КЛИМАТИЧЕСКАЯ, ГЕОГРАФИЧЕСКАЯ И ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКИ РАЙОНА ПРЕДПОЛАГАЕМОГО СТРОИТЕЛЬСТВА	10
3	МАРШРУТ ПРОХОЖДЕНИЯ ГАЗОПРОВОДА.....	14
4	СВЕДЕНИЯ О ЛИНЕЙНОМ ОБЪЕКТЕ	15
5	ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГАЗОПРОВОДА.....	17
6	СВЕДЕНИЯ О ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ, ИЗЫМАЕМЫХ ДЛЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ ИЛИ МУНИЦИПАЛЬНЫХ НУЖД, О ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ УСТАНОВЛИВАЕТСЯ 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	18
6.1	СВЕДЕНИЯ О КАТЕГОРИИ ЗЕМЕЛЬ, НА КОТОРЫХ РАСПОЛАГАЕТСЯ ОБЪЕКТ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА.....	19
6.2	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	19
6.3	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	19
7	СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ В ПРОЕКТЕ ИЗОБРЕТЕНИЯХ, РЕЗУЛЬТАТАХ ПРОВЕДЕННЫХ ПАТЕНТНЫХ.....	20
8	СВЕДЕНИЯ О РАЗРАБОТАННЫХ И СОГЛАСОВАННЫХ СПЕЦИАЛЬНЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ	21

9	КОМПЬЮТЕРНЫЕ ПРОГРАММЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ РАСЧЕТОВ КОНСТРУКЦИЙ ЭЛЕМЕНТОВ СТРОЕНИЙ И СООРУЖЕНИЙ	22
10	ПРИНЦИПИАЛЬНЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ.....	23

ЗАВЕРЕНИЕ ПРОЕКТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Наименование объекта: «Распределительный газопровод в с. Зинцар Алагирского района РСО-Алания».

Проектная документация разработана в соответствии с заданием на проектирование, проектом планировки и межевания территории ППТ и ПМТ, градостроительным регламентом, документами об использовании земельного участка для, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий.

ГИП

Кудзиев Т.В.

1 ОСНОВАНИЕ ДЛЯ РАЗРАБОТКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

Проектируемый объект «Распределительный газопровод в с. Зинцар Алагирского района РСО-Алания» включен в программу газификации регионов Российской Федерации.

Основанием для разработки проектируемого проекта служат:

- программа газификации ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» на 2020 год;

- договор между заказчиком ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» РСО-Алания и исполнителем.

Проект разработан в соответствии с действующими нормами, правилами и стандартами, в соответствии с требованиями:

- Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утвержденный постановлением правительства РФ №870 от 29 октября 2010г. (с изм. и доп.

от 14.12.2018 г.);

- Федерального закона от 30 декабря 2009 г. № 384-ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений" (с изм. от 2.07.2013 г.);

- Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления» от 28.07.2014г.;

- Федерального закона от 21 июля 1997г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (с изм. и доп. на 08.12.2020 г.);

- Постановления Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. №160. «О порядке установления охранных зон электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков расположенных в границах таких зон» (с изм. и доп. на 21.12.2018 г.);

- Постановления Правительства РФ от 16 февраля 2008г. №87 «О составе разделов проектной документации и требований к их содержанию» (в ред. от 09.04.2021 г.);

- Постановление Правительства Российской Федерации от 04.07.2020 № 985 "Об утверждении перечня национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона " Технический регламент о безопасности зданий и сооружений" и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации";

- Приказ Росстандарта от 02.04.2020 N 687 "Об утверждении перечня документов в области стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечива-

ется соблюдение требований Федерального закона от 30 декабря 2009 г. N 384-ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений";

- СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы» Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 (с изм. 1,2,3);

- ГОСТ 21.610-85 «Газоснабжение. Наружные газопроводы»

- ГОСТ Р 21.101-2020 «Основные требования к проектной и рабочей документации»

- 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 из полиэтиленовых труб и реконструкция изолированных газопроводов»;

- СНиП 1.04.03-85* «Нормы продолжительности строительства задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений»;

- СП 48.13330.2019 Свод правил. Организация строительства. Актуализированная редакция СНиП 12-01-2004;

- СП 42.13330.2016 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*;

- СП 18.13330.2019 «Генеральные планы промышленных предприятий» Актуализированная редакция СНиП II-89-80*;

- СП 34.13330.2012 «Автомобильные дороги» Актуализированная редакция СНиП 2.05.02-85*;

- СП 131.13330.2018 «Строительная климатология» Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*;

- Правила устройства электроустановок ПУЭ изд.7;

- серия 5.905-25.05 ч.1,2 «Оборудование, узлы, детали наружных и внутренних газопроводов»;

- серия 5.905-32.07 «Узлы и детали электрозащиты подземных инженерных сетей от коррозии».

1 ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

Исходные данные и технические условия для подготовки проектной документации:

- технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненный ООО «Кадастр» 2020г.;
- технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный ООО «Изыскатель» 2021г.;
- технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий, выполненный ИП Кудзиева Л.А.;
- технические условия на присоединение к газораспределительной сети, выданные АО «Газпром газораспределение Владикавказ» 33 от 06.02.2020г.;
- Постановление Администрации местного самоуправления Алагирского района Республики Северная Осетия-Алания об утверждении документации по планировке территории №278 от 26.03.21г.
- другие исходные документы на проектирование, прилагаемые к проекту.

Проектная документация разработана в соответствии с заданием на проектирование, документами об использовании земельного участка для строительства, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требованиями по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий, а также в соответствии с действующими нормами, правилами, стандартами и учитывает требования Федерального закона от 21.07.97г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (в ред. акт. на 08.12.2020 г.).

Отклонения от проектной документации опасного производственного объекта в процессе его строительства не допускаются.

Изменения, вносимые в проектную документацию на строительство опасного производственного объекта, подлежат экспертизе проектной документации в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности, согласно п.2 статьи 8 Федерального закона №116-ФЗ от 21 июля 1997г. «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (в ред. акт. на 08.12.2020 г.).

2 КЛИМАТИЧЕСКАЯ, ГЕОГРАФИЧЕСКАЯ И ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКИ РАЙОНА ПРЕДПОЛАГАЕМОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

В административном отношении участок работ расположен в с.Зинцар Алагирского района РСО-Алания

Климат района умеренно-континентальный, температурный режим приведен в таблице 1 по данным многолетних наблюдений ближайшей метеостанции, Алагир.

Наим-ние станции	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Среднее год
Алагир	-4,3	-3,4	1,7	8,5	14,0	17,6	20,1	19,6	14,9	9,4	2,8	-2,0	8,2

Климат района характеризуется ярко выраженной вертикальной зональностью, изменяясь от умеренно-континентального в пределах горных долин до нивального на высотах свыше 3000 м. Зимой в районе преобладают холодные континентальные воздушные массы восточно-европейского происхождения. Они не переваливают через горные хребты выше 2000 м, а проникают лишь в поперечные ущелья. В связи с этим температурный режим в продольных долинах отличается – зима в них значительно мягче и теплее, чем в предгорьях. Благодаря высоким хребтам, за которыми расположены эти продольные долины, в них под влиянием нисходящих потоков воздуха устанавливается ясная, сухая, сравнительно теплая погода.

Летом на предгорных равнинах господствует морской полярный воздух, приносимый западноевропейскими циклонами. Поднимаясь по северным склонам гор, воздушные массы охлаждаются, что вызывает осадки. В высокогорье (свыше 2000 м) осадки приносятся постоянными западными ветрами.

Сложная система высоких горных хребтов и глубоких ущелий обуславливает возникновение местных ветров – горно-долинных, регулярно дующих вверх по долине днем и вниз по долине ночью.

Большое разнообразие ландшафтов, расчлененность рельефа и связанные с этими факторами особенности радиационного режима и сезонной циркуляции воздушных масс, определяют температурные условия различных частей региона.

Понижение температуры с высотой – температурный градиент (понижение температуры на каждые 100 м превышения) составляет здесь 0,5°C.

В высокогорье (выше 2000 м) зимы более суровые, продолжительность их до 6 месяцев. На высотах свыше 3000 м климат арктический, здесь среднемесячная температура остается отрицательной в течение всего года.

Лето в горах умеренно теплое, днем в долинах температура воздуха иногда поднимается до 25-30⁰С (июль-август), однако ночи почти всегда прохладные. Среднемесячная температура в самые теплые месяцы в горных долинах не превышает 15-16⁰С.

Атмосферные осадки в горах распределяются крайне неравномерно, наибольшее их количество (до 800-1000 мм в год) выпадает на северных и западных склонах, а наименьшее (до 350-400 мм в год) - на южных и восточных подветренных склонах. В разрезе года осадки распределяются также очень неравномерно. Наибольшее их количество (до 70% от годовой суммы) выпадает в теплое время года – с мая по сентябрь. С июля по сентябрь нередко бывают сильные грозовые ливни, во время которых возможно выпадение осадков свыше среднемесячной многолетней нормы. С этими ливнями в горах часто связаны селевые потоки и камнепады, особенно с техногенных верховых откосов дорожных выемок

Согласно карте климатического районирования для строительства СП 131.13330.2012 Приложение А, район изысканий расположен в климатическом районе II и климатическом подрайоне II-B, район изысканий относится ко 2 (нормальной) зоне влажности.

В соответствии со СП 20.13330.2016 и обязательного приложения Ж (15), район изысканий относится:

- к району II по весу снегового покрова земли, (карта 1);
- к району по давлению ветра, (карта 2-г);
- к району V по толщине стенки гололеда, (карта 3а);
- к району с нормативным значением минимальной температуры -20⁰С, (карта 4);
- к району с нормативным значением максимальной температуры 34⁰С, (карта 5);

Нормативная глубина сезонного промерзания грунта, согласно п.п. 5.5.3 и 5.5.4 СП 22.13330.2011 (10) рассчитана по формуле: $d_{fn} = d_0 \sqrt{Mt}$, по ближайшему пункту Тамиск. Нормативная глубина сезонного промерзания грунта в районе работ составит: для суглинков и глин – 0,72 м; супесей, песков мелких и пылеватых – 0,87 м; песков гравелистых, крупных и средней крупности – 0,93 м; крупнообломочных грунтов – 1,06 м.

Основной водной артерией района является река Ардон, которая образуется от слияния четырех рек в Зарамагской котловине - Мамисондон, Нардон, Цмиакомдон и Адайкомдон. Все водотоки района являются типичными горными реками и характеризуются весенне-летними половодьями и устойчиво низкими расходами в осенне-зимний период. Водный и уровенный режим рек, определяется источниками питания.

Основу водного питания рек составляют ледники, снеготаяние, дожди, грунтовые (подземные) воды. Роль грунтового питания в целом значительна, но с увеличением высоты водосбора она уменьшается вплоть до нуля для временных водотоков с небольшими площадями

водосбора. Ниже, в таблице 3.4.1, приводится гидрологическая характеристика основных рек района.

Название реки	Длина, км	Площадь бассейна, м ²	Площадь оледенения		Абсолютная высота, м		Уклон русла	Средний многолетн. расход (м ³ /сек)
			км ²	% от S басс.	истоки	устья		
Ардон	42	564	11,6	20,06	1700	700	0,03	10,6

Баланс водного питания р. Ардон в целом следующий: 42 % - ледники, 36 % - подземные воды, 19 % - дожди, 3 % - снеготаяние.

Половодье в высокогорной части района, в среднем, начинается в первой декаде мая. При раннем половодье сроки сдвигаются на 2-3 декады, при позднем - на 15-20 суток. Обычно половодье высокое и продолжается до сентября. Сток за период половодья составляет 50-80% для крупных и средних водотоков и до 80-90% - для малых от годового объема.

Геолого-литологический разрез участка работ на изученную глубину (3,0 м) представлен следующими разновидностями грунтов: по трассе проектируемого водопровода местами с поверхности залегают почвенно-растительный слой (Q_{IV}), мощностью до 0,2-0,3м, местами насыпными грунтами. Ниже по разрезу, вскрыты среднеплейстоцен-голоценовые, делювиально-коллювиальные (*dkQ_{II-IV}*), отложения. Отложения представлены дресвяными и щебенистыми грунтами с глыбами коренных пород, с суглинистым заполнителем. Размеры глыб от 0,3 до 5,0 м. Местами они расположены на поверхности, по всей площади села, а также обнажаются в многочисленных искусственных обнажениях вдоль проселочной дороги.

Мощность делювиально-коллювиальных отложений от 2,0 м у правого берега р. Ардон, до 40-60 м в верхней части склона. Весь правый склон, сложенный делювиально-коллювиальными отложениями, петрографический представлены исключительно верхнеюрскими известняками и доломитами, продукты разрушения эскарповой зоны Скалистого хребта.

В ходе проведения настоящих изысканий в феврале 2021 г. при бурении инженерно-геологических скважин глубиной до 3,0 м вдоль трассы газопровода, подземные воды не вскрыты, процесс подтопления не отмечен

По результатам бурения, лабораторных исследований грунтов в разведанном разрезе, согласно ГОСТ 20522-2012 выделено 3 инженерно-геологических элементов (ИГЭ).

ИГЭ-1. (tQ_{IV}). Насыпной (техногенный) грунт, галечник с суглинистым заполнителем с включением валунов.

ИГЭ-2. (Q_{IV}). Почвенный слой, суглинок темно-коричневый с включением щебня и дресвы известняка.

Физико-механические свойства грунтов ИГЭ-1 и ИГЭ-2, не изучались.

ИГЭ-3. (dkQII-IV) Щебенистый грунт бело-серого цвета, с включением глыб, с суглинистым заполнителем. Грунт средней плотности, маловлажный. Обломочный материал, преимущественно, осадочных пород (известняк, доломит).

Для определения физико-механических характеристик грунтов ИГЭ-3 было проведено определение его гранулометрического состава и физических свойств.

Нормативное значение плотности грунтов в природном состоянии – 1,81 г/см³, при доверительных вероятностях: $X_p(0,85) – 1,80$ г/см³; $X_p(0,95) – 1,79$ г/см³.

плотность сухого грунта $\rho_{dcp}=1,68$ г/см³;

влажность $W_{cp} = 7,3$ %;

Коэффициент пористости – 0,60 д.е.

Коэффициент водонасыщения – 0,34 д.е.

Коэффициент истираемости $K_{fr}=0,153$ д.е (по Архивным данным на аналогичных грунтах [23]).

По методике ДальНИИС ("Методика оценки прочности и сжимаемости крупнообломочных грунтов с пылеватым и глинистым заполнителем и глинистых грунтов с крупнообломочными включениями"): угол внутреннего трения $\varphi_n=26,4^\circ$, сцепление $S_n=14,6$ кПа, модуль деформации $E=37,6$ МПа

Проектируемый газопровод прокладывается в грунте ИГЭ 3.

3 МАРШРУТ ПРОХОЖДЕНИЯ ГАЗОПРОВОДА

Трасса проектируемого газопровода проходит в с. Зинцар Алагирского района РСО-Алания.

Выбранный маршрут распределительного газопровода обеспечивает: величину расчетного давления газа в конечных точках в пределах категории газопровода, прокладку газопровода от существующих зданий и сооружений и сетей инженерно-технического обеспечения на расстоянии не менее нормативных, возможность проведения строительного-монтажных работ, сведение к минимуму изымаемых участков земли, минимальный вред окружающей среде в период строительства и эксплуатации газопровода.

4 СВЕДЕНИЯ О ЛИНЕЙНОМ ОБЪЕКТЕ

Наименование настоящего проекта «Распределительный газопровод в с. Зинцар Алагирского района РСО-Алания»

Давление газа в точке присоединения, согласно техническим условиям 33 от 06.02.2020г на присоединение, выданным АО «Газпром газораспределение Владикавказ» $P_{\max}=0,003$ МПа и $P_{\min}=0,0025$ МПа.

Транспортируемая среда – одорированный природный газ ГОСТ 5542-2014, теплота сгорания низшая $Q^H_p=35,59$ МДж/м³. Плотность газа при 20°C и 101,3 кПа, - 0,668 кг/м³.

Диаметры газопроводов и давление газа приняты в проектной документации согласно проверочному гидравлическому расчету, выполненному с учетом данных об объемах потребления газа в населенном пункте в соответствии с техническими условиями 33 от 06.02.2020г выданные АО «Газпром газораспределение Владикавказ».

Проектируемые газопроводы согласно табл. 1* СП 62.13330.2011* Свод правил. Газораспределительные системы (Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 с изм.1,2,3) относятся:

- по рабочему давлению до 0,003 включительно к газопроводу низкого давления.

Материал для проектируемого подземного газопровода низкого давления $P \leq 0,003$ МПа - трубы полиэтиленовые ПЭ100 ГАЗ SDR 11 ГОСТ 58121.2-2018 "ПРОТЕКТ" с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 и частично трубы стальные электросварные прямошовные по ГОСТ 10704-91 подземно с «усиленной» изоляцией;

Вид строительства – новое строительство.

Проектируемый объект не относится к опасным производственным объектам.

Уровень ответственности проектируемого объекта - II (нормальный).

В качестве топлива предусматривается одорированный природный газ по ГОСТ 5542-2014.

Проектная организация должна обеспечить авторский надзор за строительством газопровода на весь период его строительства.

Срок эксплуатации для полиэтиленового газопровода составляет - 50 лет, для участков стального газопровода - 50 лет.

Срок эксплуатации арматуры определяется в соответствии с паспортом (инструкцией) завода изготовителя.

Проектируемый газопровод прокладывается от точки врезки стального участка $\varnothing 89 \times 5,0$ полиэтиленового газопровода $P \leq 0,003$ МПа $\varnothing 110 \times 10,0$ к существующему стальному надземному газопроводу $\varnothing 89$ до заглушек.

5 Технико-экономические характеристики газопровода

Таблица 5.1 - Технико-экономические характеристики газопровода

№п/п	Наименование	Потребность в трубе, м, в том числе			Марка	Кол- во, шт	Примеч.
		над- зем.	под- зем.	всего			
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Газопровод низкого давления $P \leq 0,003$ МПа						
	ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГАЗ $\varnothing 110 \times 10,0$ «ПРОТЕКТ»	-	2710,0	2710,0			
	$\varnothing 89 \times 5,0$	1,0	1,0	2,0	В-20		
	$\varnothing 108 \times 5,0$	-	1,0	1,0	В-20		
	Всего Г1	-	2712,0	2713,0			
2	Общая протяженность трассы по пикетам						2707,6м
3	Общее количество надземных кранов					1	
	DN 80					1	
4	Расход газа по объекту:						184 м ³ /ч
5	Площадь земель, представля- емых для строительства объ- екта во временное пользова- ние, га						7,86
6	Площадь земель, представля- емых для строительства объ- екта в постоянное пользова- ние, га						0,078

Минимальный уклон газопровода составляет 1‰, максимальный - 351 ‰.

6 СВЕДЕНИЯ О ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ, ИЗЫМАЕМЫХ ДЛЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ ИЛИ МУНИЦИПАЛЬНЫХ НУЖД, О ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ УСТАНОВЛИВАЕТСЯ 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

Проектной документацией не предусматривается изъятие земельных участков для государственных или муниципальных нужд во временное (на период строительства) и постоянное (на период эксплуатации) пользование.

Площади земельных участков для строительства и эксплуатации проектируемого объекта отводятся в аренду:

- краткосрочную (на период строительства);
- долгосрочную (на период эксплуатации).

Сведения о размерах земельных участков, временно отводимых на период строительства (краткосрочная аренда) и на период эксплуатации (долгосрочная аренда) представлены в том 2-ППО.

В проекте планировки и проекте межевания территории отсутствуют сведения о земельных участках в отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут.

6.1 СВЕДЕНИЯ О КАТЕГОРИИ ЗЕМЕЛЬ, НА КОТОРЫХ РАСПОЛАГАЕТСЯ ОБЪЕКТ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

Земельные участки, на которых располагается объект капитального строительства (временное пользование), представлены землями:

- земли населенных пунктов;

Земельные участки, на которых располагается объект капитального строительства (постоянное пользование), представлены землями:

- земли населенных пунктов;

6.2 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

Средства, требующиеся для возмещения правообладателям земельных участков и (или) расположенных на таких земельных участках не предусматриваются, т.к. земельные участки, предполагаемые к изъятию для государственных и муниципальных нужд, отсутствуют.

6.3 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

Средства, требующиеся для возмещения правообладателям земельных участков и (или) расположенных на таких земельных участках не предусматриваются, т.к. земельные участки, планируемые к предоставлению физическим и юридическим лицам для строительства, отсутствуют.

**7 СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ В ПРОЕКТЕ ИЗОБРЕТЕНИЯХ,
РЕЗУЛЬТАТАХ ПРОВЕДЕННЫХ ПАТЕНТНЫХ**

В проектной документации не использовались изобретения, не проводились патентные исследования.

8 СВЕДЕНИЯ О РАЗРАБОТАННЫХ И СОГЛАСОВАННЫХ СПЕЦИАЛЬНЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

Проектная документация разработана в соответствии с перечнем национальных стандартов и сводов правил, в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (часть 1 статья 6), утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации № 985 от 4 июля 2020 г. В случае, если для подготовки проектной документации требуется отступление от требований национальных стандартов и сводов правил, недостаточно требований к надежности и безопасности, установленных указанными стандартами и сводами правил, или такие требования не установлены, подготовка проектной документации и строительство здания или сооружения осуществляются в соответствии со специальными техническими условиями, разрабатываемыми и согласовываемыми в порядке, установленном уполномоченным федеральным органом исполнительной власти.

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

9 КОМПЬЮТЕРНЫЕ ПРОГРАММЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ РАСЧЕТОВ КОНСТРУКЦИЙ ЭЛЕМЕНТОВ СТРОЕНИЙ И СООРУЖЕНИЙ

Профили газопровода выполнены с использованием программы «ГЕОНИКС».

Другие расчеты выполнены с использованием программ на основании СП 42-101-2003 и в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы» Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 (с изм. 1, 2, 3).

10 ПРИНЦИПИАЛЬНЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

Давление газа в точке присоединения, согласно техническим условиям 33 от 06.02.2020г на присоединение, выданным АО «Газпром газораспределение Владикавказ» $P_{\max}=0,003$ МПа и $P_{\min}=0,0025$ МПа.

Транспортируемая среда – одорированный природный газ ГОСТ 5542-2014, теплота сгорания низшая $Q^H_p=35,59$ МДж/м³. Плотность газа при 20°C и 101,3 кПа, - 0,668 кг/м³.

Диаметры газопроводов и давление газа приняты в проектной документации согласно проверочному гидравлическому расчету, выполненному с учетом данных об объемах потребления газа в населенном пункте в соответствии техническим условиям 33 от 06.02.2020г выданные АО «Газпром газораспределение Владикавказ».

Проектом предусматривается:

- прокладка подземного газопровода низкого давления $P \leq 0,003$ МПа из труб полиэтиленовых ПЭ100 ГАЗ SDR 11 ГОСТ 58121.2-2018 "ПРОТЕКТ" с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 и частично из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10704-91 надземно с антикоррозийным покрытием и подземно с «усиленной» изоляцией;

Диаметр газопровода, максимальный и минимальный часовой расход газа приняты согласно схеме гидравлического расчета.

Прокладка газопровода принята подземная из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 с коэффициентом запаса прочности не менее $C=3.2$.

- строительство полиэтиленового газопровода низкого давления $P \leq 0,003$ МПа из трубы ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-110x10,0 "ПРОТЕКТ";

- шаровых кранов стальных надземных:

- DN 80 (в точке подключения) Вектор-Р.

- установка опознавательных знаков для определения местонахождения подземного газопровода. Опознавательные знаки размещать на постоянных ориентирах (ограждения сооружений, столбы опор). При отсутствии постоянных ориентиров используются опознавательные полиэтиленовые столбы, которые располагаются на расстоянии 1 м от оси газопровода справа по ходу газа;

- укладка сигнальной ленты;

Согласно "Правилам охраны газораспределительных сетей" от 22.12.2011г. №878 (с изм.) охранная зона устанавливается:

- на расстоянии 2,0м с каждой стороны при прокладке газопровода без провода-спутника;

В охранной зоне газораспределительных сетей согласно 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.

Повороты участков стального газопровода в вертикальной плоскости выполняются отводами по ГОСТ 17375-2001.

Повороты линейной части газопровода из полиэтиленовых труб (таблица 5.1 ППО1) в горизонтальной и вертикальной плоскостях должны выполняться с использованием литых отводов из полиэтилена заводского изготовления. При отсутствии полиэтиленовых отводов допускается выполнять упругим или естественным изгибом с радиусом не менее 25 диаметров трубы.

Минимально допустимые радиусы изгиба для газопровода из полиэтиленовых труб, составляет $\geq 25dn$ для SDR11, где dn – наружный диаметр газопровода.

Согласно п. 5.6.3 СП 62.13330.2011* (с изм.1, 2,3) при строительстве подземных газопроводов в районах с сейсмичностью более 6 баллов устанавливаются контрольные трубки на неразъёмных соединениях ПЭ/Ст, на углах поворота (кроме выполненных упругим изгибом), ответвлениях, на переходах от подземной прокладки в надземную, при пересечении с подземными коммуникациями.

Вид строительства – новое строительство в один этап.

Этап работы, сроки ввода в эксплуатацию – в соответствии с календарным планом работ, предоставленном в составе договора.

ТАБЛИЦА РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				

Утверждаю:
Заместитель директора-главный инженер
ООО «Газпром газораспределения Владикавказ»

Худиев Р.В.

2020г.



ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
Объект: Распределительный газопровод в с. Зинцар
Алагирского района РСО-Алания

№№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание
1	Основание на проектирование	Программа газификации ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» на 2020 год Договор № от . 2020 г.
2	Местоположение объекта	РСО-Алания Алагирский район с. Зинцар
3	Вид строительства	Новое строительство
4	Разрабатываемая документация	Проектная документация
5	Заказчик	ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» РСО-Алания, Владикавказ ул.Транспортная, д.10 8(8672)76-62-72 gro_alania@rgk-rso.ru
6	Исполнитель	
7	Исходные данные, предоставляемые заказчиком проекта	1. ТУ ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» филиал в г. Беслане. 2. Технические условия служб, эксплуатирующих инженерные коммуникации в месте прохождения трассы проектируемого газопровода. 3. Исходные данные, необходимые для проектирования:

		<p>-справка о расстоянии до пожарной части и времени прибытия пожарного расчета;</p> <p>-справка о месте складирования грунта;</p> <p>-справка о месте утилизации отходов в процессе строительства;</p> <p>-справка о финансировании объекта строительства.</p> <p>4. Другие исходные данные, необходимость получения которых была выявлена в процессе была выявлена в процессе проектирования объекта (информацию, материалы для получения исходных данных готовит проектировщик (подрядчик)).</p>
8	Инженерные изыскания	Инженерные изыскания выполняет подрядчик в объеме, необходимом для проектирования и прохождения ПД экспертизы.
9	Градостроительная документация	Проект планировки и проект межевания территории выполняет подрядчик
10	Порядок разработки документации	<ol style="list-style-type: none"> 1. Выбор трассы проектируемого газопровода совместно с Заказчиком. 2. Предварительно согласовывать трассу прохождения газопровода с Заказчиком. 3. Выполнение инженерных изысканий, проекта планировки территории. 4. Выполнение проектно-сметной документации. Согласование проектных решений с Заказчиком. 5. Выполнение проекта межевания. 6. Прохождение экспертизы. 7. Передача проектно-сметной документации и результатов инженерных изысканий после прохождения экспертизы Заказчику.
11	Технико-экономические показатели объекта проектирования	Газопровод по адресу: РСО-Алания, Алагирский р-н, с. Зинцар.

		<p>Проектируемый газопровод: -Уровень ответственности нормальный (ГОСТ 27751-2014), -протяженность - 2,0 км, -диаметр - 76 мм, -прокладка - подземная (надземная), -материал трубы - полиэтилен (сталь). Подтвердить диаметр газопровода гидравлическим расчетом. Технико-экономические показатели являются ориентировочными и будут уточняться в процессе проектирования.</p>
11.1	Назначение объекта	<p>Трубопровод местный для газа (газопровод предназначен для отопления, горячего водоснабжения, приготовления пищи для жилых зданий и отопления и вентиляции общественных зданий СНТ Майрамадаг, Алагирский р- н, РСО-Алания, ОКОФ—2 220.42.21.12.120</p>
11.2	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функциональности, которых влияют на их безопасность	Не принадлежит
11.3	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания и сооружения	Сейсмичность
11.4	Принадлежность к опасным производственным объектам	<p>Принадлежит, III класс опасности ОПО со гласно ФЗ №116 «О промышленной безопасности производственных объектов» с изменениями на 29.07.2018 г.</p>

11.5	Пожарная и взрывопожарная опасность	Газопровод не категоризируется
11.6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Не имеются
11.7	Уровень ответственности сооружений	нормальный
12	Порядок прохождения экспертизы	Подрядчик сдает проектно-сметную документацию на экспертизу, при получении замечаний экспертизы вносит изменения в проектно-сметную документацию.
13	Объем выполняемых проектных работ	Согласно ТУ ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» РСО-Алания: - точка подключения - газопровод D89 мм после ГРПШ №1 с. Зинцар Алагирский рай он РС О-Алания.
14	Требования к проектированию по разделам ПСД	<p>Проектную документацию разработать и оформить в соответствии с законодательством РФ, действующими нормативно-правовыми актами РФ в области строительства, 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». Состав и содержание разделов 1-9 проектной документации сформировать согласно «Положению о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» (раздел III линейные объекты), утвержденному постановлением Правительства РФ от 16.02.2008г №87, а также техническими условиями ООО «Газпром газораспределение Владикавказ».</p>

		<p>В составе проектной документации разработать разделы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - пояснительная записка; - проект полосы отвода; - технологические и конструктивные решения линейного объекта. <p>Искусственные сооружения;</p> <ul style="list-style-type: none"> - Проект организации строительства; - Мероприятия по охране окружающей среды; - Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности; - Мероприятия по ГО и ЧС; - Смета на строительство. <p>В составе пояснительной записки предусмотреть выполнение следующих разделов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - мероприятия по охране труда и технике безопасности. <p>Проект организации строительства (ПОС) выполнить в соответствии с техническими требованиями. Сроки начала и окончания выполнения работ установить исходя из нормативных сроков работ.</p>
15	Особые требования к проектированию	<p>Задание на проектирование составлено на основании технических условий филиала ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» филиал в г. Ардоне.</p> <p>В составе проекта разработать основные технические решения и согласовать их с заказчиком.</p>
16	Требования к разработке сметной документации	<p>Сметная стоимость строительства определяется в текущем уровне цен, на основании ФЕР.</p> <p>Сметная документация должна содержать:</p> <ul style="list-style-type: none"> - сводный сметный расчет; - локальные, объектные сметные расчеты и ресурсные ведомости (к каждой локальной смете).

		<p>Сводный сметный расчет оформляется и разрабатывается в соответствии с действующими нормативными документами РФ.</p> <p>Сводную и локальные сметы разработать в программном комплексе «Гранд-Смета»</p>
17	Срок выполнения работ	Согласно условиям договора
18	Порядок сдачи работы	<p>1 этап - Генпроектировщик передает Заказчику материалы проектной документации в 1-м экземпляре на бумажном носителе и в 1-м экземпляре на электронном носителе для согласования. Получение письменного согласования Заказчика. 2 этап - прохождение экспертизы. 3 этап - по результатам прохождения экспертизы, документация передается Заказчику в 3-х экземплярах на бумажном носителе и в 1-м экземпляре на электронном носителе.</p>
19	Требования к передаче материалов на электронных носителях	<p>Электронная версия комплекта документации передается Заказчику на CD-R диске. Допускается использовать носители формата CD_RW. DVD-R. DVD-RW.</p> <p>Диски должны быть защищены от записи, иметь этикетку с указанием изготовителя, даты изготовления, название комплекта. В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания. Состав и содержание диска должно соответствовать комплекту документации. Каждый физический раздел комплекта должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом электронного документа или образа документа. Название каталога должно соответствовать названию раздела. Файлы должны открываться в режиме</p>

		просмотра в операционных системах Windows 2000. NT. XP.
--	--	--

От Заказчика

ООО «Газпром газораспределение Владикавказ»

«27» *октябрь* 2020 г.



СЕРВИСНАЯ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГАЗПРОМ»
ВЛАДИКАВКАЗ
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ВЛАДИКАВКАЗ»
ИНН 5801083822



ООО «ГАЗПРОМ МОНИТОРИНГ АД»
 «ГАЗПРОМ МОНИТОРИНГ АД»
 «ГАЗПРОМ МОНИТОРИНГ АД»

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
 ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
 «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ
 ВЛАДИКАВКАЗ»**

Филиал в Алагирском районе

г. Алагири, ул. Чкалова, 4
 Р. Алагири, ул. Чкалова, 4
 Тел., факс: (86731) 3-22-11
 e-mail: gazprom@vldkavkaz.ru

06.02.2020 33-61



УТВЕРЖДАЮ
 Главный инженер
 «ГП ГР Владикавказ»

Худиев Р.В.

2020 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ 133
 на присоединение к газораспределительной сети
 распределительного газопровода

Заказчик: ООО «ГП ГР Владикавказ»

Основание для выдачи технических условий: Служебная записка №26-491 от 04.02.2020

Решение

Наименование газопровода: распределительный.

Назначение газопровода: для газоснабжения с. Зинцар

Адрес, район строительства: Алагирский район, с. Зинцар

Установленный объем транспортируемого природного газа: 184 м³/час.

Планируемые сроки строительства объекта:

Начало: 2020г. Окончание: 2021г.

Планируемый срок ввода объекта в эксплуатацию: 2021г.

Давление газа в точке подключения:

Максимальное: 0,003 МПа;

Фактическое (расчётное): 0,0,0025 МПа.

Диаметр, координаты газопровода в точке подключения: газопровод низкого давления надземной прокладки Д-89 после ШГРП №1

Материал трубы в точке подключения: сталь,

Общие инженерно-технические требования:

1. Газоснабжение осуществить согласно проекту. Проект газоснабжения выполнить силами проектной организации в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы», «Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления», Постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и других нормативных документов.
2. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы должны выполняться организациями, имеющими лицензии на соответствующие виды работ.
3. Проект должен быть согласован с ГРО- ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» филиал в Алагирском районе.
4. Предусмотренные проектом технические устройства должны иметь сертификаты соответствия, техническую документацию, разрешение Ростехнадзора на применение, а трубы – сертификаты заводов-изготовителей.
5. В проекте предусмотреть охранные зоны газопроводов и газорегуляторных пунктов в соответствии с «Правилами охраны газораспределительных сетей»

Основные требования

Проектом предусмотреть:

1. Установку отключающего устройства на проектируемом газопроводе в точке подключения к газораспределительной сети.
2. Выполнение гидравлического расчёта газопровода от точки подключения до потребителя.
3. В качестве отключающих устройств максимально предусмотреть установку шаровых кранов.
4. Защиту надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии выполнить в соответствии с требованием СНиП 42-01-2002.
5. В проекте применять изолирующие соединения, неразъемные по диэлектрику.

Требования к охране окружающей среды:

После окончания производства работ строительная организация выполняет мероприятия по восстановлению проектного или природного рельефа местности, рекультивацию земли, нарушенной при производстве работ,

Дополнительные требования:

1. До начала строительства заключить договор на ведение технического надзора с филиалом ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» в Алагирском районе.

2. До начала строительства с проектной организацией заключить Договор на ведение авторского надзора.

3. Перед вводом объекта в эксплуатацию необходимо заключить договоры на техническое и аварийное обслуживание газопровода, газового оборудования и на пуск газа с филиалом ООО «ГП ГР Владикавказ» в Алагирском районе.

Срок действия технических условий : до 11 ноября 2021 года.

Гл. инженер



И.А. Гогичаев



РЕСПУБЛИКЕ ДАГЕСТАН
ИРЫСТОНЫ-АЛАНИЙЫ
КУЛЬТУРОН БЫНТÆ
ХЪАХЪХЪÆНЫНЫ ÆМÆ
СÆ ПАЙДА КÆНЫНЫ КОМИТЕТ

КОМИТЕТ ПО ОХРАНЕ И
ИСПОЛЬЗОВАНИЮ ОБЪЕКТОВ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
РЕСПУБЛИКИ СЕВЕРНАЯ
ОСЕТИЯ-АЛАНИЯ

Российская Федерация, РСО-Алания,
362040, г. Владикавказ, ул. Вахтангова, 9,
тел./факс (8672) 54-13-72
e-mail: oknosetia@rso-a.ru

«18» декабря 2020 г.

№ 867.54.1

Заместителю директора –
Главному инженеру ООО
«Газпром газораспределение
Владикавказ»

Р.В. ХУДИЕВУ

На № РХ-1942 от 11.12.2020

Уважаемый Руслан Владимирович!

На Ваш запрос о предоставлении информации о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия для разработки проектной документации по объектам:

- «Газопровод среднего давления диаметром 90 мм, протяженностью 0,555км, с установкой ШГРП-1шт. по адресу: Ардонский р-н, г. Ардон, ул. Слободская»;

- «Газопровод природного газа среднего давления 2 категории диаметром 110 мм, протяженностью 1,08 км, с установкой ШГРП-1 шт. по адресу: Ардонский район, г. Ардон, ул. Северная, ул. Лесная»;

- «Газопровод низкого давления диаметром 76 мм протяженностью 2,0 км. по адресу: Алагирский р-н, с. Зинцар»;

- «Газопровод низкого давления диаметром 110мм, протяженностью 2,0 км по адресу: Алагирский район, СНТ Майрамадаг»;

- «Подземный газопровод среднего давления, протяженностью 650м, диаметром 110 мм, с установкой ШГРП-3 шт. по адресу Ардонский район, с. Кадгарон, ул. Айдарова, ул. Бр. Каллаговых, ул. Хадикова»;

- «Газопровод природного газа среднего давления 2 категории диаметром 63 мм, протяженностью 0,8 км. с установкой ШГРП - 1 шт. по адресу: Ирафский район, с. Чикола, ул. Баликоева, ул. Албегоновых, ул. Дедегкаева»;

- «Газопровод природного газа среднего давления 2 категории диаметром 90 мм протяженностью 2,5 км с установкой ШГРП -1шт. по адресу: Ирафский район с. Чикола, ул. Степная»;

- «Подземный газопровод среднего давления диаметром 110мм протяженностью 7,6км с установкой ШГРП в пос. Л. Кондратенко, Моздокского района»;

- «Газопровод низкого давления диаметром 90мм протяженностью 1,0км, газопровод в с. Комсомольское, ул. Молодежная Кировского района»;

- «Подземный газопровод низкого давления диаметром 90 мм, протяженностью 1,2 км, с. Гизель, ул. Бароева, Пригородный район», сообщаем, что на данных земельных участках объекты культурного наследия, включённые в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты с признаками объектов культурного наследия отсутствуют.

Также сообщаем, что в соответствии со ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» земляные, строительные, хозяйственные и иные работы должны быть немедленно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия. Исполнитель работ в течение трех рабочих дней со дня их обнаружения обязан направить заявление в письменной форме об указанных объектах в Комитет по охране и использованию объектов культурного наследия Республики Северная Осетия-Алания.

Председатель Комитета



Э. Агаева



РЕСПУБЛИКА ЦЪГЪТ ПРЫСТОН АЛАНИ
АЛАГЫРЫ РАЙОНЫ БЫНЪТТОН
ХУМНАФФ-БЪАДЫ АДМИНИСТРАЦИ

РЕСПУБЛИКА СЕВЕРНАЯ ОСЕТИЯ-АЛАНИЯ
АДМИНИСТРАЦИЯ
МЕСТНОГО САМОУПРАВЛЕНИЯ
АЛАГЫРСКОГО РАЙОНА
363280 г. Алагыр, ул. Колосова, 45
т/а (86731)3-14-03 Факс (86731)3-14-02
e-mail: aflagir@mail.ru

№ 211 от 28.01 2020г.

на № PX-26/4528 от 02.12 2019г.

Заместителю директора –
главному инженеру
ООО «Газпром
газораспределение Владикавказ»

Р.В. ХУДИЕВУ

Уважаемый Руслан Владимирович!

Направляем запрашиваемую информацию по населенному пункту
с.Зинцар Унальского сельского поселения Алагырского района РСО-Алания:

- Общее количество индивидуальных жилых домов – 30;
- Площадь индивидуальных жилых домов – 2400;
- Численность населения – 107 человек;
- Количество общественных зданий – 2;
- Количество административных зданий – 0;
- Количество промышленных зданий – 0;
- Количество котельных – 0;
- Объекты использующие газ в качестве сырья – 0.

Глава администрации

А. А. Бутаев

Уриев Р.Р.
(86731)3-45-20

18.03.2021г

Заключение

По результатам проведенных публичных слушаний по вопросу утверждения документации по планировке территории по объектам: «Газопровод низкого давления диаметром 110 мм., протяженностью 2,0 км. по адресу: Алагирский район, СНТ Майрамадаг» и «Газопровод низкого давления диаметром 76 мм., протяженностью 2,0 км. по адресу: Алагирский район, с. Зинцар»

1. Общие сведения о вопросе, представленном на публичные слушания - утверждение документации по планировке территории по объектам: «Газопровод низкого давления диаметром 110 мм., протяженностью 2,0 км. по адресу: Алагирский район, СНТ Майрамадаг» и «Газопровод низкого давления диаметром 76 мм., протяженностью 2,0 км. по адресу: Алагирский район, с. Зинцар»

2. Время проведения публичных слушаний: состоялись в 10.00 18.03.2021г, в г.Алагир, ул.Кодоева, 45, малый зал.

3. Организатор публичных слушаний – АМС Алагирского района.

4 Форма оповещения: - информационное оповещение о проведении публичных слушаний опубликовано в газете «Заря» 16.02.2021;

- размещено на официальном сайте АМС Алагирского района 15.02.2021г.;

- направлено письмо главам Унальского и Майрамадагского сельских поселений;

- ознакомление с документацией по вышеназванному вопросу, а также прием замечаний, предложений в письменной форме осуществлялось по адресу: г.Алагир, ул.Кодоева, 45 (кабинет №6 Походенко В.И.), контактные телефоны 88673133460, однако таковых замечаний и предложений не поступало.

5. Сведения об участниках публичных слушаний: в собрании приняли участие десять человек.

6. Сведения о вопросах и предложениях: вопрос последовал от заместителя начальника ОКС – главного архитектора АМС Алагирского района Бекмурзова В.Т.: будет ли восстановлено благоустройство участков после проведения работ по прокладке газопроводов.

7. **Сведения о протоколе публичных слушаний:** утверждение документации по планировке территории по объектам: «Газопровод низкого давления диаметром 110 мм., протяженностью 2,0 км. по адресу: Алагирский район, СНТ Майрамадаг» и «Газопровод низкого давления диаметром 76 мм., протяженностью 2,0 км. по адресу: Алагирский район, с. Зинцар» утвержден главой администрации местного самоуправления Алагирского района – Бутаевым А.А..

8. **Итог:** с учетом решения комиссии по результатам публичных слушаний, проведенных 18.03.2021г, по вопросу утверждения документации по планировке территории по объектам: «Газопровод низкого давления диаметром 110 мм., протяженностью 2,0 км. по адресу: Алагирский район, СНТ Майрамадаг» и «Газопровод низкого давления диаметром 76 мм., протяженностью 2,0 км. по адресу: Алагирский район, с. Зинцар» - утверждение вышеуказанных материалов считать окончанным.

9 Опубликовать настоящее Заключение в районной газете «Заря» и разместить на официальном сайте администрации Алагирского района в информационно-коммуникационной сети «Интернет» по адресу: www.алагир.рф.

Глава администрации



А.А. Бутаев

Председатель комиссии Гагиев Г.Б.



Утверждаю
Глава администрации местного
самоуправления Алагирского района
А.А. Бутаев

18.03.2021г

Протокол № 1

О проведении публичных слушаний по вопросу утверждения документации по планировке территории по объектам: «Газопровод низкого давления диаметром 110 мм., протяженностью 2,0 км. по адресу: Алагирский район, СНТ Майрамадаг» и «Газопровод низкого давления диаметром 76 мм., протяженностью 2,0 км. по адресу: Алагирский район, с. Зинцар»

18.03.2021г

1. **Время проведения публичных слушаний** - 10.00.ч. 18.03.2021г.
2. **Место проведения публичных слушаний** – АМС Алагирского района, г.Алагир, ул.Кодоева, 45, малый зал.
3. **Организатор публичных слушаний** – АМС Алагирского района.
4. **Вопрос выносимый на публичные слушания** – утверждение документации по планировке территории по объектам: «Газопровод низкого давления диаметром 110 мм., протяженностью 2,0 км. по адресу: Алагирский район, СНТ Майрамадаг» и «Газопровод низкого давления диаметром 76 мм., протяженностью 2,0 км. по адресу: Алагирский район, с. Зинцар».
5. **Формы оповещения:**
 - информационное оповещение о проведении публичных слушаний опубликовано в газете «Заря» 16.02.2021;
 - размещено на официальном сайте АМС Алагирского района 15.02.2021г.;
 - направлено письмо главам Унальского и Майрамадагского сельских поселений;
6. **Присутствовала комиссия** (рабочая группа) по проведению публичных слушаний по вопросу утверждения документации по планировке территории по объектам: «Газопровод низкого давления диаметром 110 мм., протяженностью 2,0 км. по адресу: Алагирский район, СНТ Майрамадаг» и «Газопровод низкого давления диаметром 76 мм., протяженностью 2,0 км. по адресу: Алагирский район, с. Зинцар» в следующем составе:

Председатель: Гагиев Г.Б. - заместитель главы АМС Алагирского района;

Секретарь: Походенко В.И. - главный специалист ОКС АМС Алагирского района;

Члены комиссии:

Батагова З.К. – начальник ОКС АМС Алагирского района;

Бекмурзов В.Т. – зам. начальника ОКС АМС Алагирского района;

Кучиева Л.П. – консультант юридического отдела АМС Алагирского района;

Кайтукова Р.М. – гл. специалист отдела имущества УЗОССХ АМС Алагирского района;

Маргиев Т.Б. – глава Унальского сельского поселения;

Дзантиев Т. К. – глава Майрамадагского сельского поселения;

Магкеева З.А. – ведущий специалист ОКС АМС Алагирского района

Тибилев А.А. – представитель ООО «Газпром газораспределение Владикавказ»

Всего присутствовало 10 человек.

7. Правовые основания проведения публичных слушаний:
Федеральный закон от 29.12.2004г №190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации», Федеральный закон от 25.10.2001г №136-ФЗ «Земельный кодекс Российской Федерации», Федеральный закон от 29.12.2004г №191-ФЗ «О введение в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации», Федеральный закон от 06.10.2003г №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральный закон от 23.11.1995г №174-ФЗ «Об экологической экспертизе».

8. Открыл публичные слушания Заместитель главы АМС Алагирского района, Гагиев Герман Борисович: тема сегодняшних публичных слушаний - утверждение документации по планировке территории по объектам: «Газопровод низкого давления диаметром 110 мм., протяженностью 2,0 км. по адресу: Алагирский район, СНТ Майрамадаг» и «Газопровод низкого давления диаметром 76 мм., протяженностью 2,0 км. по адресу: Алагирский район, с. Зинцар».

Постановлением администрации местного самоуправления Алагирского района от 15.02.2021г №150 было установлено время и место приема претензий, жалоб и предложений от граждан и юридических лиц.

С момента опубликований газеты «Заря» от 16.02.2021 г. и размещения на официальном сайте администрации Алагирского района в информационно-коммуникационной сети "Интернет" по адресу: www.алаг-ир.рф до 18.03.2021г (день проведения публичных слушаний) претензий, жалоб и предложений от граждан и юридических лиц за период не подано.

Гагиев Г.Б.: прошу представить материалы публичных слушаний представителя ООО «Газпромгазораспределение Владикавказ» - Тибилова А.А..

Тибиллов А.А. представил схемы расположения объектов планировки территорий: РСО-Алания, Алагирский район, с. Майрамадаг и РСО-Алания, Алагирский район, с. Зинцар.

Гагиев Г.Б.: «Какие вопросы, замечания, предложения имеются у присутствующих?»

Вопрос последовал от заместителя начальника ОКС – главного архитектора АМС Алагирского района Бекмурзова В.Т.: будет ли восстановлено благоустройство участков после проведения работ по прокладке газопроводов.

Тибиллов А.А. объяснил, что проектом и сметой предусмотрено восстановление всех участков, на которых будет проводиться прокладка газопроводов.

Более вопросов и предложений не последовало.

Гагиев Г.Б.: «Прошу проголосовать кто «за» утверждение документации по планировке территории по объекту: «Газопровод низкого давления диаметром 110 мм., протяженностью 2,0 км. по адресу: Алагирский район, СНТ Майрамадаг».

Проголосовали «за» единогласно все присутствующие.

Гагиев Г.Б.: «Прошу проголосовать, кто «против» утверждения документации по планировке территории по объекту: «Газопровод низкого давления диаметром 110 мм., протяженностью 2,0 км. по адресу: Алагирский район, СНТ Майрамадаг»

Гагиев Г.Б.: «Против голосов не имеется».

Гагиев Г.Б.: «Прошу проголосовать кто «за» утверждение документации по планировке территории по объекту: «Газопровод низкого давления диаметром 76 мм., протяженностью 2,0 км. по адресу: Алагирский район, с. Зинцар».

Проголосовали «за» единогласно все присутствующие.

Гагиев Г.Б.: «Прошу проголосовать, кто «против» утверждения документации по планировке территории по объекту: «Газопровод низкого давления диаметром 76 мм., протяженностью 2,0 км. по адресу: Алагирский район, с. Зинцар»

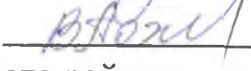
Гагиев Г.Б.: «Против голосов не имеется».

Гагиев Г.Б. По результатам проведенных публичных слушаний по вопросу утверждения документации по планировке территории по объектам: «Газопровод низкого давления диаметром 110 мм., протяженностью 2,0 км. по адресу: Алагирский район, СНТ Майрамадаг» и «Газопровод низкого давления

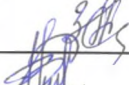
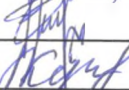
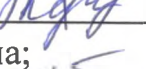
диаметром 76 мм., протяженностью 2,0 км. по адресу: Алагирский район, с. Зинцар» прошу считать представленные материалы утвержденными, предлагаю закрыть публичные слушания».

Подписи:

Председатель:  Гагиев Г.Б. – заместитель главы АМС Алагирского района;

Секретарь:  Походенко В.И. – главный специалист ОКС АМС Алагирского района;

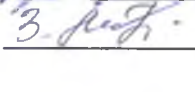
Члены комиссии:

Батагова З.К.  начальник ОКС АМС Алагирского района;
Бекмурзов В.Т.  зам. начальника ОКС АМС Алагирского района;
Кучиева Л.П.  консультант юридического отдела АМС Алагирского района;

Кайтукова Р.М.  гл. специалист отдела имущества УЗОССХ АМС Алагирского района;

Маргиев Т.Б.  глава Унальского сельского поселения;

Дзантиев Т. К.  глава Майрамадагского сельского поселения;

Магкеева З.А.  ведущий специалист ОКС АМС Алагирского района

Тибилев А.А. _____ представитель ООО «Газпром газораспределение Владикавказ»



**АДМИНИСТРАЦИЯ МЕСТНОГО САМОУПРАВЛЕНИЯ
АЛАГИРСКОГО РАЙОНА**

РЕСПУБЛИКИ СЕВЕРНАЯ ОСЕТИЯ - АЛАНИЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «26» 03 2021г.

№ 278

г. Алагир

О результатах проведения публичных слушаний по вопросу утверждения документации по планировке территории по объектам: «Газопровод низкого давления диаметром 110 мм., протяженностью 2,0 км. по адресу: Алагирский район, СНТ Майрамадаг» и «Газопровод низкого давления диаметром 76 мм., протяженностью 2,0 км. по адресу: Алагирский район, с.Зинцар»

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации и на основании Протокола от 18.03.2021г «О проведении публичных слушаний по вопросу утверждения документации по планировке территории по объектам: «Газопровод низкого давления диаметром 110 мм., протяженностью 2,0 км. по адресу: Алагирский район, СНТ Майрамадаг» и «Газопровод низкого давления диаметром 76 мм., протяженностью 2,0 км. по адресу: Алагирский район, с.Зинцар» администрация местного самоуправления Алагирского района постановляет:

1. Документацию по планировке территории по объекту: «Газопровод низкого давления диаметром 110 мм., протяженностью 2,0 км. по адресу: Алагирский район, СНТ Майрамадаг» считать утвержденной.
2. Документацию по планировке территории по объекту: «Газопровод низкого давления диаметром 76 мм., протяженностью 2,0 км. по адресу: Алагирский район, с.Зинцар» считать утвержденной.

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания и подлежит размещению на сайте администрации Алагирского района в информационно-коммуникационной сети «Интернет» по адресу: www/.алагир.рф.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава администрации



А.А. Бутаев



РЕСПУБЛИКÆ ЦÆГÆТ ИРЫСТОН-АЛАНИ
АЛАГИРЫ РАЙОНЫ БЫНÆТТОН
ХИУЫНАФФÆЙАДЫ АДМИНИСТРАЦИ

РЕСПУБЛИКА СЕВЕРНАЯ ОСЕТИЯ-АЛАНИЯ
АДМИНИСТРАЦИЯ
МЕСТНОГО САМОУПРАВЛЕНИЯ
АЛАГИРСКОГО РАЙОНА
363240 г. Алагир, ул. Кодоева, 45
тел.(86731)3-14-03 Факс (86731) 3-14-02
ams_alagir@mail.ru

№ 2731 от 01.12 2020 г.
на № PX-1776 от 05.11. 2020 г.

Заместителю директора
ООО «Газпром
газораспределение Владикавказ»

Р.В. Худиеву

362021, РСО-Алания,
г. Владикавказ,
ул. Транспортная, дом 10

Уважаемый Руслан Владимирович!


АМС Алагирского района согласовывает трассу прохождения газопровода по адресу: РСО-Алания, Алагирский район, от с. Майрамадаг до СНТ «Майрамадаг».

Что касается трассы прохождения газопровода по адресу: РСО-Алания, Алагирский район с. Зинцар, то согласно ответа на наш запрос от 12.11.2020 г. №2563 в Север-Осетинский государственный природный заповедник следует, что данный участок находится в границах Государственного природного заповедника, что накладывает дополнительные требования к проекту для производства работ.

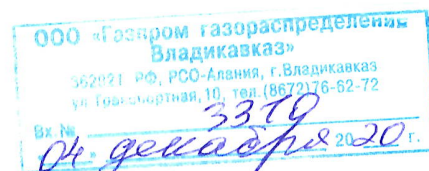
При соблюдении всех условий, указанных в письме Северо-Осетинского государственного природного заповедника АМС Алагирского района согласует трассу прохождения газопровода по адресу: РСО-Алания, Алагирский район с. Зинцар

Приложение: копия письма Северо-Осетинского государственного природного заповедника от 20 ноября 2020 г. №231 – 1 лист, 1 экземпляр.

С уважением,
глава АМСУ Алагирского района

 А.А. Бутаев

Исполнитель:
Походенко В.И.
Тел. 8-867-31-3-24-60



25.11.2020
Буцаеву А.А.



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**
**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«СЕВЕРО-ОСЕТИНСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
ПРИРОДНЫЙ ЗАПОВЕДНИК»**

ИНН 1505006599

363240, РСО-Алания, г. Алагир
ул. Ч.Басиевой, 1
тел., факс: (86731) 3-10-58; 3-10-59
тел: (886731) 3-19-62
e-mail: zkabolov@mail.ru
www.zapovednik15-osetia.ru

«20» ноября 2020 г.

№ 234

**Администрация
местного самоуправления
Алагирского района
РСО -Алания
Главе администрации
Буцаеву А.А.**

РСО - Алания, г. Алагир,
ул. Колосова, 45
тел: 8(86731)3-14-03
Факс: (86731) 3-14-02
e-mail: ams_alagir@mail.ru

Уважаемый Арсен Ахсарбекович !

Рассмотрев Ваше письмо от 12.11.2020г № 2563 «О согласовании трассы прохождения газопровода» администрация ФГБУ «Северо-Осетинский государственный природный заповедник» информирует по адресам:

1. РСО-Алания Алагирский район с. Зинцар
- согласно приложенной вами схемы объект находится в границах Государственного природного заказника федерального значения «Цейский».

Все работы на особо охраняемых природных территориях федерального уровня разрешаются в соответствии с нормативно законодательной документацией:

- Федеральным законом от 14 марта 1995 г. № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях»;

- Положением о ГПЗ Фз «Цейский», утвержденным приказом МПР России № 274 от 01.09 2009г.

При соблюдении выше перечисленных нормативно правовых актов, в соответствии с которыми необходимо разработать проект для производства работ на особо охраняемых природных территориях федерального уровня и при представлении **положительного заключения государственной экологической экспертизы РФ**, администрация ФГБУ «Северо-Осетинский государственный природный заповедник» согласует возможность строительства газопровода на данном участке.

2. РСО-Алания Алагирский район от с. Майрамадаг до СНТ «Майрамадаг»- указанная территория находится в не границ ООПТ.

Директор

О. И. Дзалаев



Исп: Кучиев А.Э.
8-867-31-3-19-62

4963
25.11.2020