

ИП Кудзиева Луиза Андреевна

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

**Газопровод низкого давления по адресу: РСО-А,
Алагирский район, с. Холст, (реабилитационный центр)**

Проектная документация

Раздел 2. Проект полосы отвода

11/2020-5-ППО

Том 3

г. Владикавказ

2021 год

ИП Кудзиева Луиза Андреевна

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

Газопровод низкого давления по адресу: РСО-А,
Алагирский район, с. Холст, (реабилитационный центр)

Проектная документация

Раздел 2. Проект полосы отвода

11/2020-5-ППО

Том 2

Индивидуальный предприниматель

Кудзиева Л.А.

Главный архитектор проекта

Кудзиев Т.В.

г. Владикавказ

2021 год

Обозначение	Наименование	Примечание
11/2020-5-ППО.С	Содержание тома 2.1	с.2
11/2020-5-ППО.ПЗ	Текстовая часть	с.4
11/2020-5-ППО.ГЧ	Графическая часть	
Лист 1	План газопровода Г1 М1:500	с.21
Лист 2	Профиль газопровода Г1	с.22

Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата
Провер.	Кудзиев	<i>Кудзиев</i>	19.10.20	П		1		
Н. контр.	Кудзиева	<i>Кудзиева</i>	19.10.20	Раздел 2. Проект полосы отвода		ИП Л.А. Кудзиева		

СОДЕРЖАНИЕ

1	ХАРАКТЕРИСТИКА ТРАССЫ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА	5
1.1	Рельеф местности Географическая характеристика района строительства и рельеф местности	5
1.2	Геологическое строение.....	10
1.3	Гидрологические условия.....	10
1.4	Опасные природные процессы.....	12
1.5	Растительный покров	12
2	РАСЧЕТ РАЗМЕРОВ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ, ПРЕДОСТАВЛЕННЫХ ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА	13
3	ПЕРЕЧЕНЬ ИСКУССТВЕННЫХ СООРУЖЕНИЙ, ПЕРЕСЕЧЕНИЙ, ПРИМЫКАНИЙ ВКЛЮЧАЯ ИХ ХАРАКТЕРИСТИКУ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНЫХ КОММУНИКАЦИЙ, ПОДЛЕЖАЩИХ ПЕРЕУСТРОЙСТВУ	15
4	ОПИСАНИЕ РЕШЕНИЙ ПО ОРГАНИЗАЦИИ РЕЛЬЕФА ТРАССЫ И ИНЖЕНЕРНОЙ ПОДГОТОВКЕ ТЕРРИТОРИИ	16
5	СВЕДЕНИЯ О РАДИУСАХ И УГЛАХ ПОВОРОТА, ДЛИНЕ ПРЯМЫХ И КРИВОЛИНЕЙНЫХ УЧАСТКОВ, ПРОДОЛЬНЫХ И ПОПЕРЕЧНЫХ УКЛОНАХ, ПРЕОДОЛЕВАЕМЫХ ВЫСОТАХ.....	17
6	ОПИСАНИЕ НЕОБХОДИМОСТИ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА И ЕГО ИНФРАСТРУКТУРЫ НА ЗЕМЛЯХ СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ, ЛЕСНОГО, ВОДНОГО ФОНДОВ, ЗЕМЛЯХ ОСОБО ОХРАНЯЕМЫХ ПРИРОДНЫХ ТЕРРИТОРИЙ.....	18

1 ХАРАКТЕРИСТИКА ТРАССЫ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

1.1 Рельеф местности Географическая характеристика района строительства и рельеф местности

Основные материалы для выполнения проекта:

- технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненный ООО «Кадастр» 2021г.;
- технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный ИП Кудзиева Л.А. 2021г.;
- технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий, выполненный ИП Кудзиева Л.А. 2021г.;

За основную систему координат принята система координат МСК 65. Система высот - Балтийская, 1977 года. Масштаб съемки на застроенной территории 1:500 сечение 0.5м.

В административном отношении участок работ расположен по адресу: РСО-Алания, Алагирский район, с. Холст, (реабилитационный центр). В Горной части РСО-Алания, в южной части Алагирского района, в 3 км к югу от сельского центра — Унал и в 50 км к юго-западу от Владикавказа, по обоим берегам реки Кутардон.

Согласно климатическому районированию, участок проектирования относится к Умеренному поясу Высокогорной подобласти Северного Кавказа, зона нормальной влажности. Климатический район для строительства – II-B по СП 131.13330.2012 [7] «Строительная климатология». IV — дорожно-климатическая зона СП 34.13330.2012 [22] «Автомобильные дороги».

Формирование климата бассейна р. Кутардон связано с общими закономерностями циркуляции атмосферы и региональными особенностями, обусловленными рельефом. Территория входит в горную климатическую область Северного Кавказа с преобладанием умеренных воздушных масс в течение всего года. На высотах более 2000–2500 м формируется климат, близкий к климату свободной атмосферы с преобладанием западных воздушных масс, низкими значениями теплового баланса и повышенным увлажнением. С уменьшением абсолютных высот большую роль начинает играть приземная циркуляция воздуха. В местных циркуляционных процессах велико значение горно-долинных ветров и фёнов. Характерной особенностью горных районов являются горно-долинные ветры, суточная периодичность действия которых лучше выражена осенью и летом, когда ослаблена общая циркуляция.

Субширотное простираение хребтов Большого Кавказа, его ярусное строение оказывает большое влияние на режим циркуляции атмосферы. Это выражается в задержке холодных воздушных масс, замедлении движения фронтов и их орографически обусловленном обострении, фёновых эффектах.

Воздух умеренных широт связан с северо-западным потоком. Он приносит неустойчивую погоду с большой облачностью и кратковременными ливнями. Повторяемость такой погоды в летний период составляет около 30%. Смена тропического воздуха потоком умеренных широт также связана с прохождением фронтов, обуславливающих понижение температур воздуха, повышение влажности, осадки.

Осенью усиливается интенсивность западного переноса, увеличивается поступление морского воздуха умеренных широт, приносящего облачную погоду с выпадением осадков. Такая погода наблюдается осенью в 40% случаев, но уже в сентябре там начинает сказываться влияние сибирского антициклона. Повторяемость масс воздуха, связанных с сибирским антициклоном, в октябре достигает 40%. Эти массы воздуха создают в районе изысканий ясную, сухую и сравнительно теплую погоду. В редких случаях осенью проникают арктические массы, приносящие умеренно холодную малооблачную погоду. Таким образом, осень на исследуемой территории продолжительная, сухая, с большим количеством ясных дней.

Зимой циркуляция над Северным Кавказом определяется сопряженной зависимостью между Черноморской депрессией и гребнем сибирского антициклона. В тыловые части депрессии или в движущиеся средиземноморские, и черноморские циклоны часто втягивается холодный воздух из северных районов Европы. При восточном потоке воздуха на исследуемой территории устанавливается ясная, сухая, тихая, сравнительно теплая погода. Повторяемость такой погоды зимой составляет свыше 50%. Погода, связанная с северо-западными потоками, характеризуются значительной облачностью, усилением ветра и выпадением осадков. Повторяемость такой погоды зимой составляет 30%. Повышенная циклоническая деятельность зимой способствует формированию теплой погоды с большим количеством осадков, которые способствуют сходу снежных лавин. Частая повторяемость антициклонических типов вызывает образование холодной зимней погоды с малым количеством осадков.

Весной начинается приток теплых воздушных масс с юго-запада. Но в начале весны преобладают неустойчивые массы воздуха умеренных широт, с которыми связаны дождливая, холодная погода. Поэтому весна является самым неблагоприятным временем года и опасным временем с точки зрения схода многочисленных снежных лавин. С ростом инсоляции начинают интенсивно развиваться процессы трансформации воздушных масс, которые во второй половине весны становятся преобладающими.

Таким образом, район изысканий, лежит в пограничной полосе сфер воздействия воздушных масс Атлантики и Средиземноморья, с одной стороны, и сухих континентальных масс внутренних областей Евразии – с другой. Западные потоки смягчают климат исследуемой территории, восточные придают ему континентальность.

Помимо радиационного режима, циркуляции атмосферы и подстилающей поверхности практически основным фактором формирования климатических особенностей территории является рельеф, характеризующийся сложной системой разновысотных хребтов и котловин, широким диапазоном абсолютных и относительных высот. В этих условиях происходит существенное изменение радиационного режима, а хребты Большого Кавказа видоизменяют циркуляцию воздушных масс и создают мезоклиматические различия климатических условий. Присутствие на Главном хребте и его отрогах современного оледенения и постоянного снежного покрова, а также длительного залегания в горах сезонного снежного покрова также оказывает влияние на климат, особенно на исследуемых высотах (выше 1600).

Климато-метеорологические характеристики любой точки исследуемой территории будут определяться характером рельефа, и зависеть от абсолютной высоты местности. Исследуемый район характеризуется исключительно высокой пространственно-временной изменчивостью этих характеристик, обусловленной превышениями и орографической неоднородностью рельефа и подстилающей поверхности.

Понижение температуры с высотой является наиболее важной особенностью горных районов (Таблица 3). Температурный градиент (понижение температуры на каждые 100 м превышения) здесь составляет 1,8-2°С

Таблица 3 — Средняя месячная и годовая температура воздуха

МС	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Алагир (576м)	-3,7	-2,6	2,0	9,3	14,4	18,0	20,5	19,8	15,3	9,2	3,1	-1,6	8,6
Н.Зарамаг (1750м)	-6,3	-5,1	-1,7	3,6	8,9	11,6	14,3	14,0	9,9	6,1	0,4	-4,3	4,3
Цей (1800м)	-6,5	-5,6	-2,7	2,6	8,3	10,8	13,2	13,0	8,7	4,0	-2,1	-5,5	3,2
Мами-сонский Перевал (2854м)	-12,0	-12,2	-8,9	-4,1	0,6	3,8	7,3	7,6	4,0	-0,5	-5,3	-9,1	-2,4

Средняя годовая температура воздуха минус 2,4°С – Мамисонский перевал, 3,2°С – Цей. Наиболее жаркий месяц — июль, август (среднемесячная температура 13,2°С – Цей, 7,6°С – Мамисонский перевал. Наиболее холодный месяц — январь (среднемесячная температура минус 6,5°С – Цей, минус 12°С – Мамисонский перевал).

Средняя годовая температура воздуха положительна до высоты около 2500 м (Рисунок 6), выше она отрицательна: на высоте 2854 м составляет (минус 2,42°С). В отдельные месяцы положительные температуры воздуха наблюдаются до высоты 3500 м, выше которой температура в течение всего года отрицательна. Суточный ход температуры воздуха в основном определяется рельефом местности. Так, на открытых плато, хребтах отмечаются наименьшие суточные

амплитуды температуры, а на дне узких долин и котловин самые большие, что объясняется плохим воздухообменом.

Абсолютный максимум и абсолютный минимум температуры воздуха характеризуют наиболее высокие и низкие температуры воздуха и возможные колебания температуры. Абсолютный максимум температуры воздуха с высотой падает более заметно, чем абсолютный минимум

Переход температуры воздуха через 0°C на высоте 1730 м весной происходит 27 марта. Продолжительность теплого периода со среднесуточной температурой воздуха выше 0 градусов составляет 234 дня уменьшаясь с высотой до 212 дней. С периодом средней суточной температуры более $(+10^{\circ}\text{C})$ связан и период заморозков. Практически они прекращаются сразу после перехода температуры воздуха через 10°C весной

Начало зимы (переход температуры воздуха через 0°C) на высотах ~ 1700 м начинается одновременно, во II декаде ноября. Наиболее холодный период (со среднесуточной температурой ниже минус 5°C) отмечается с III декады декабря по III декаду февраля. Морозы могут достигать минус 32°C , в понижениях до минус 34°C . Как и на всем Северном Кавказе, в течение зимы случаются оттепели, температура поднимается порой до плюс. Такие потепления вызваны, как правило, фёновым эффектом.

Даты перехода средней суточной температуры воздуха через определенные пределы и число дней с температурой выше и ниже этих пределов по метеостанциям приведены в Таблице 5. Продолжительность безморозного периода в среднем изменяется по высотам от 69 до 156 дней и в большей степени определяется формой рельефа, чем высотой.

За отопительный период принято число дней со средней температурой ниже 8°C . Расчетная вентиляционная температура — это средняя температура наиболее холодной части отопительного периода, составляющей 15% его продолжительности. Расчетные значения самой холодной пятидневки по высотам до 1700 м изменяется в пределах от (-15°C) до (-16°C) и ниже; зимняя вентиляционная температура — от $(-6,6^{\circ}\text{C})$ до $(-6,8^{\circ}\text{C})$ и ниже; продолжительность отопительного периода – 215-233 дня.

Температура почвы является деятельной поверхностью, играющей большую роль в процессах теплообмена. Кроме макроклиматических (радиационные, циркуляционные, форма рельефа), на температурный режим почвы большое влияние оказывает механический состав и тип почвы, ее влажность, состояние поверхности почвы, покрытость растительностью, снегом, оголенность и т.д. Однако влияние этих факторов еще недостаточно изучено. Почвы по механическому составу на исследуемой территории представлены горно-луговыми. В таблицах ниже приведены средние месячные, максимальные и минимальные температуры почвы, а также даты первого и

последнего заморозка на поверхности почвы и продолжительность безморозного периода по данным метеостанций Даргавс.

Наблюдения за глубиной промерзания в данном районе не производились.

Согласно СП 22.13330.2016 [5], нормативную глубину сезонного промерзания грунта d_{fn} , следует определять на основе теплотехнических расчетов. Для районов, где глубина промерзания не превышает 2,5 м, ее нормативное значение допускается определять по формуле:

$$d_{fn}=d_0 \sqrt{M_t} \quad (1)$$

M_t — безразмерный коэффициент, численно равный сумме абсолютных значений среднемесячных отрицательных температур за зиму в данном районе;

d_0 — величина, принимаемая равной для:

суглинков и глин — 0,23;

супесей, песков мелких и пылеватых — 0,28;

песков гравелистых, крупных и средней крупности — 0,30;

крупнообломочных грунтов — 0,34.

1.2 Геологическое строение

В геологическом отношении трасса газопровода расположена в долине р. Кутардон, на ее берегах сложенного отложениями тоарского яруса нижней юры, представленные глинистыми сланцами с прослоями песчаников. На склонах, на которых развиты делювиальные накопления мощностью от 0,5 м до 10 м, делювий представлен в основном щебенисто-дресвяными отложениями с супесчано-суглинистым заполнителем (dQII-IV).

По трассе газопровода делювиальные отложения представлены дресвяным грунтом с включением щебня до 20%, с суглинистым заполнителем до 20%, перекрываются почвенным слоем - суглинок с дресвой и щебнем до 15-20%, мощностью 0,2-0,3 м.

На площадке реабилитационного центра скважиной глубиной 3,0 м вскрыт насыпной грунт мощностью 0,4 м и дресвяный грунт с щебнем до 20%, с суглинистым заполнителем.

Ориентировочно возраст делювиальных отложений среднеплейстоцен-голоценовые. Вскрытая мощность дресвяного грунта 2,6 м.

Под делювием по обоим берегам, залегает аллювиальный валунный грунт с галькой и гравием мощностью 0,9-1,7 м. Коренные породы- глинистые сланцы с прослоями песчаников, мощностью 0,5-1,5 м, залегают под аллювиальными грунтами. Аналогичными грунтами сложены склоны долины р. Кутардон.

1.3 Гидрологические условия

Основной водной артерией района изысканий является река Кутардон, которая протекает в Алагирском районе, Республики Северная Осетия-Алания. Длина реки составляет 10 км, площадь водосборного бассейна 34,8 км².

Начинается на северном склоне хребта Чихациртит, течёт на север через сёла Холст, Верхний и Нижний Унал. Устье реки находится в 49 км по правому берегу реки Ардон в Нижнем Унале. Основной приток — ручей Цагатдон, впадает справа.

По водному режиму реки района изысканий относятся к рекам с преобладающим весенне-летним паводочным режимом, максимальный сток которых наблюдается в июле–августе в период наиболее интенсивного таяния ледников и выпадения осадков.

Ход температуры воды характеризуется постепенным ее увеличением с момента очищения реки от льда до июля и последующим спадом, продолжающимся до появления первых ледовых образований. Для рек, берущих начало с ледников термический режим отличается, наибольший прирост температуры наблюдается в мае-июне.

В ходе полевых работ, в августе 2021 г., установлено, что при бурении скважин глубиной до 3,0 м вдоль трассы газопровода, подземные воды не вскрыты, процесс подтопления не отмечен.

При настоящих изысканиях были отобраны 2 пробы поверхностных вод из реки Кутардон.

Поверхностные воды пресные, величина сухого остатка 0,317-0,324 г/л. По химическому составу сульфатно-гидрокарбонатные, кальциево-магниевые и сульфатные (классификация С.А. Щукарева); средней жесткости, с общей жесткостью от 4,8 до 5,9 мг-экв/л; по водородному показателю – нейтральная (рН от 6,4 до 6,8). Степень агрессивности вод оценена по СП 28.13330.2017, таблицы В.4 и В.5

1.4 Опасные природные процессы

Характерными опасными инженерно-геологическими процессами на изучаемой территории являются эндогенные, выражающиеся в сейсмичности участка работ.

В соответствии с СП 14.13330.2018 «Строительство в сейсмических районах», фоновая сейсмичность территории принята по с.Холст.

Сейсмичность района по картам ОСР-2016 сейсмического районирования территории: для карты А (10 %)-9 баллов; для карты В (5 %)- 9; для карты С(1%)->9 баллов.

Категория сложности инженерно-геологических условий по совокупности факторов согласно СП 47.13330-2016 Приложение Г. Таблица Г.1– II (средняя).

1.5 Растительный покров

Растительный покров республики представлен 327 видом водорослей, 296 видами лишайников, 205 видами мохообразных, 2206 видами сосудистых растений, а также 604 видами грибов.

Растительность представлена основными типами характерными для Большого Кавказа и Предкавказья: степной, лесостепной, лесной, нагорно-ксерофитной, субальпийской, альпийской и интразональной. На территории Северной Осетии определено 2018 видов цветковых растений. Первое место в количественном отношении занимает флора лугов – 448 видов, второе – флора скал, осыпей и каменистых местообитаний – 336 видов. Значительное место занимает флора кустарников и опушек – 308 видов и лесная флора – 290 видов. Сорные растения представлены 230 видами, степные - 205 видами. В составе флоры имеются 306 эндемичных и 103 реликтовых видов.

Во флоре преобладают семейства общие для всей Евразии: астровые, лютиковые, мятликовые, яснотковые и др. но есть и такие, которые распространены в основном в тропиках: ароидные, вербеновые, молочайные. Есть во флоре семейства, представленные всего лишь 1-2 видами; например, тисовые – только тисом ягодным, эфедровые – эфедрой рослой, кизиловые – кизилом. Из наиболее крупных родов первенство принадлежит осокам, астрагалам, камнеломкам.

2 РАСЧЕТ РАЗМЕРОВ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ, ПРЕДОСТАВЛЕННЫХ ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА

Строительная полоса сооружения линейной части газопровода представляет собой линейно-протяженную строительную площадку, в пределах которой передвижными механизированными производственными подразделениями - колоннами, бригадами, звеньями - выполняется весь комплекс строительства трубопровода, в том числе:

Основные - строительные, строительно-монтажные и специальные строительные работы.

Вспомогательные - погрузка, транспортировка и разгрузка труб, изоляционных, сварочных и других материалов, оборудования, машин, механизмов, конструкций, изделий, деталей и др., обеспечивающих бесперебойное производство СМР;

Обслуживающие - контроль качества и безопасности производства СМР, обеспечение выполнения природоохранных мероприятий при выполнении основных и вспомогательных строительных процессов, техническое обслуживание и ремонт машин, механизмов, социально-бытовое обслуживание строителей, охрана материальных ценностей.

Земельный участок, предоставляемый для размещения газопровода низкого давления, выделяется из состава земель населённого пункта в краткосрочное пользование на период строительства трубопровода и представляет собой территорию вдоль запроектированной трассы, необходимую для выполнения комплекса подготовительных, земляных и строительно-монтажных работ, ограниченные условными линиями, проведенными параллельно осям трубопровода.

Земельный участок, необходимый для размещения объектов и сооружений инфраструктуры (установка запорной арматуры, контрольных трубок, опознавательных знаков) выделяются из состава земель населённого пункта в долгосрочную аренду балансодержателю линейного объекта.

Во временное пользование отводятся земли под строительство газопровода, площадки и временные дороги вдоль трассы газопровода на период строительства.

Складирование материалов и изделий предусмотрено на базе подрядчиков, в связи с этим отвод земель для складирования материалов не предусматривается.

В соответствии со статьей №7 Земельного кодекса РФ затрагиваемые земли представлены категорией земель населенных пунктов, используются и предназначены для застройки и развития населенного пункта.

Движение строительной техники и механизмов принято по существующим дорогам и в полосе отвода.

Протяженность проектируемого газопровода – 0,273км

Строительство газопровода низкого давления осуществляется в пределах технологической полосы отвода - 7,8- 20м

Отвод земель во временное пользование – См. ПОС

Отвод земель в постоянное пользование – 0,109га.

№	Наименование	Ед. изм.	Количество
1	Территория в границах проекта, всего:	га	См. ПОС
2	Площадь земельного участка, формируемого на период строительства газопровода (временный отвод)	га	См. ПОС
3	Площадь земельного участка, формируемого для постоянного пользования	га	0,109

3 ПЕРЕЧЕНЬ ИСКУССТВЕННЫХ СООРУЖЕНИЙ, ПЕРЕСЕЧЕНИЙ, ПРИМЫКАНИЙ ВКЛЮЧАЯ ИХ ХАРАКТЕРИСТИКУ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНЫХ КОММУНИКАЦИЙ, ПОДЛЕЖАЩИХ ПЕРЕУСТРОЙСТВУ

Трасса проектируемого газопровода пересекает автомобильные дороги, подземные коммуникации, воздушные ВЛ:

Таблица 3.1

№	Наименование	Количество пересечений
1	Водопровод	1(откр. способ)
2	Ручей б/н	2 (откр. способ)
3	р. Кутардон	1 (откр. способ)

4 ОПИСАНИЕ РЕШЕНИЙ ПО ОРГАНИЗАЦИИ РЕЛЬЕФА ТРАССЫ И ИНЖЕНЕРНОЙ ПОДГОТОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Для размещения площадок под отключающее устройство проектом предусмотрена инженерная подготовка территорий, заключающаяся в планировке площадок, с созданием уклона рельефа для организации стока поверхностных вод на рельеф.

Для предотвращения эрозии почвы свободная от застройки территория в пределах границ благоустройства засеивается травой.

5 СВЕДЕНИЯ О РАДИУСАХ И УГЛАХ ПОВОРОТА, ДЛИНЕ ПРЯМЫХ И КРИВОЛИНЕЙНЫХ УЧАСТКОВ, ПРОДОЛЬНЫХ И ПОПЕРЕЧНЫХ УКЛОНАХ, ПРЕОДОЛЕВАЕМЫХ ВЫСОТАХ

Повороты линейной части газопровода из полиэтиленовых труб 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 $\geq 25dn$ для SDR11, где dn – наружный диаметр газопровода.

6 ОПИСАНИЕ НЕОБХОДИМОСТИ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА И ЕГО ИНФРАСТРУКТУРЫ НА ЗЕМЛЯХ СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ, ЛЕСНОГО, ВОДНОГО ФОНДОВ, ЗЕМЛЯХ ОСОБО ОХРАНЯЕМЫХ ПРИРОДНЫХ ТЕРРИТОРИЙ

При выборе трассы газопровода был рассмотрен и принят к проектированию наиболее оптимальный и целесообразный вариант прохождения трассы.

Уменьшение естественной продуктивности сельхозугодий в пределах окраин поселений, в притрассовой полосе автодороги и сельскохозяйственных сооружений, указанного техногенного воздействия на почвы трассы газопровода делает изъятие таких земель для строительства газопровода объективным.

Трасса проектируемого газопровода находится в границах охранной зоны Архонского участка ФГБУ «Северо-Осетинский государственный природный заповедник».

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

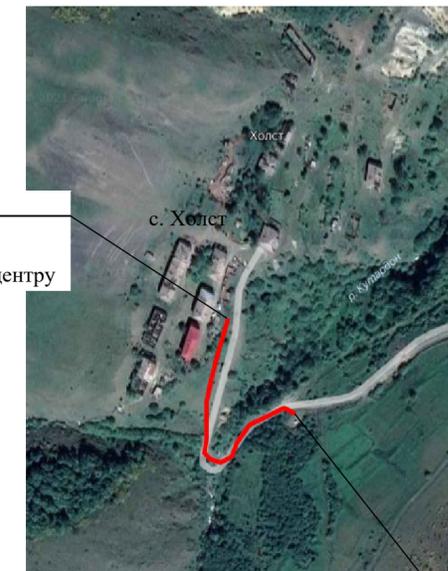
- Федеральным законом от 14 марта 1995 г. № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях»;

- Положением об охранной зоне Северо-Осетинского госзаповедника. Утвержденное постановлением Совета министров Северо-Осетинского АССР от 28.08.1980г. № 193.

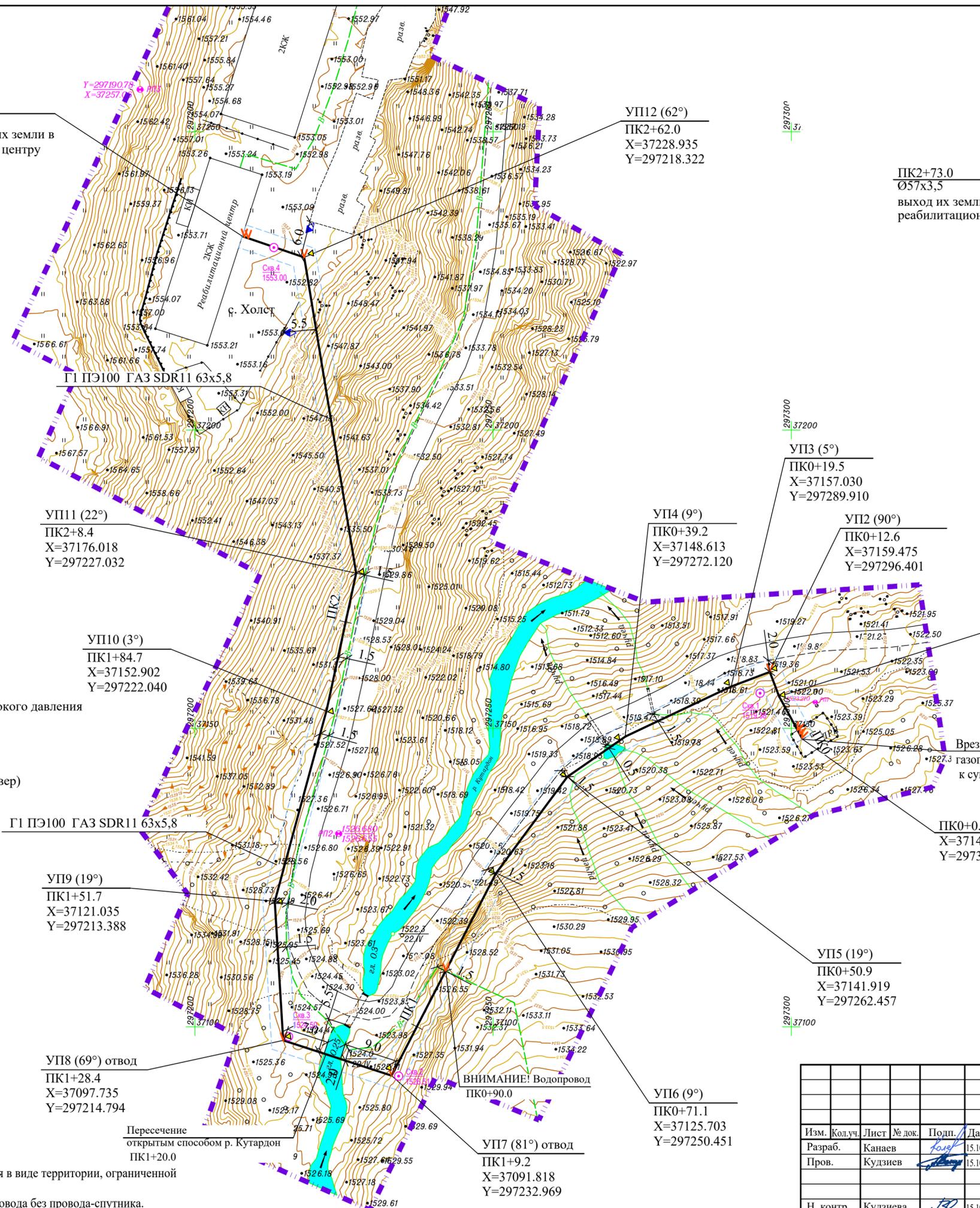
При соблюдении выше перечисленных нормативно-правовых актов, администрация ФГБУ «Северо-Осетинский государственный природный заповедник» согласовывает проведение работ по укладке: газопровода низкого давления по адресу: РСО-А, Алагирский район, с. Холст, (реабилитационный центр).

ТАБЛИЦА РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ

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



Врезка стального участка Ø57x3,5 проектируемого газопровода низкого давления P≤0,005 МПа Ø63x5,8 к существующему стальному газопроводу Ø89



ПК2+73.0
Ø57x3,5
выход газопровода из земли в
реабилитационному центру
X=37232.484
Y=297207.925

УП12 (62°)
ПК2+62.0
X=37228.935
Y=297218.322

ПК2+73.0
Ø57x3,5
выход из земли в
реабилитационному центру

Г1 ПЭ100 ГАЗ SDR11 63x5,8

УП11 (22°)
ПК2+8.4
X=37176.018
Y=297227.032

УП4 (9°)
ПК0+39.2
X=37148.613
Y=297272.120

УП2 (90°)
ПК0+12.6
X=37159.475
Y=297296.401

Условные графические обозначения

- проектируемый газопровод высокого давления
- - - охранная зона проектируемого газопровода высокого давления
- I - неразъемное соединение полиэтилен-сталь
- ▼ - контрольная трубка
- ⊗ - кран шаровый в подземном исполнении (под ковер)
- ▶ - опознавательный столбик
- ◆ - табличка-указатель

УП10 (3°)
ПК1+84.7
X=37152.902
Y=297222.040

УП1 (8°)
ПК0+8.2
X=37155.369
Y=297297.948

Врезка стального участка Ø57x3,5 проектируемого газопровода низкого давления P≤0,005 МПа Ø63x5,8 к существующему стальному газопроводу Ø89

Г1 ПЭ100 ГАЗ SDR11 63x5,8

УП9 (19°)
ПК1+51.7
X=37121.035
Y=297213.388

ПК0+0.0
X=37148.199
Y=297301.871

УП5 (19°)
ПК0+50.9
X=37141.919
Y=297262.457

УП8 (69°) отвод
ПК1+28.4
X=37097.735
Y=297214.794

УП6 (9°)
ПК0+71.1
X=37125.703
Y=297250.451

Пересечение
открытым способом р. Кутардон
ПК1+20.0

УП7 (81°) отвод
ПК1+9.2
X=37091.818
Y=297232.969

ВНИМАНИЕ! Водопротвод
ПК0+90.0

Граница охранной зоны подземного газопровода устанавливается в виде территории, ограниченной двумя условными линиями, проходящими:
- на расстоянии 2,0м с каждой стороны при прокладке газопровода без провода-спутника.

СТР.

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

					11/2020-5-ППО				
					Газопровод низкого давления по адресу: РСО-А, Алагирский район, с. Холст, (реабилитационный центр).				
Изм.	Кодуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Проект полосы отвода	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Канаев			Кудзиев	15.10.21		П	1	
Пров.	Кудзиев				15.10.21	План газопровода Г1 М1:500	ИП Л.А.Кудзиева		
Н. контр.	Кудзиева				15.10.21		Формат ФОРМАТ		

