



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ИЗАМУС»**

Свидетельство № СРО-П-033-30092009

Заказчик: Администрация МР «Каякентский район»
Каякентского района, Республики Дагестан

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории) линейного объекта:
«Газопровод-лупинг от ГРС «Каякент» до с. Ново-Каякент
Каякентского района»

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

004/21- ППТ 2

Том 2

**МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ
ТЕРРИТОРИИ**

2021



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ИЗАМУС»**

Свидетельство № СРО-П-033-30092009

Заказчик: Администрация МР «Каякентский район»
Каякентского района, Республики Дагестан

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории) линейного объекта:
«Газопровод-лупинг от ГРС «Каякент» до с. Ново-Каякент
Каякентского района»

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

004/21- ППТ 2

Том 2

**МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ
ТЕРРИТОРИИ**

Генеральный директор

Главный инженер



А.М. Мурзаев

А.М. Мурзаев

2021

Содержание:

1. Введение	4
2. Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории.....	5
3. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	9
3.1 Сведения о земельных участках, необходимых для размещения линейного объекта.....	9
3.2 Обоснование размещения объекта в границах зон с особыми условиями использования	10
4. Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов.....	12
5. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории.....	15
6. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.....	15
7. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.).....	15
Проектируемые газопроводы не пересекают водные объекты.....	15
8. Сведения о материалах и инженерных изысканий, используемых при подготовке проекта планировки территории.....	15
Графическая часть:	17
Схема конструктивных и планировочных решений. М 1:1000 на 6 листах.....	18 -23
Схема территориального планирования Каякентского района РД.....	24
Приложения:	
Тех. Задание на разработку ППТ и ПМТ линейного объекта	25
Выписка из реестра СРО изыскания	28
Задание на проектирование	30
Технические условия «Газпром газораспределение Дагестан» №31 от 05.06.2020 г. на подключение газопровода к сети газораспределения	35
Ситуационный план трассы проектируемого газопровода.....	37
Ответ Министерства природных ресурсов экологии РД №15-05/4-3063/20 от 17.07.2020 - об ООПТ регионального значения.....	38
Ответ Министерства природных ресурсов экологии РД №15-05/2-2991/20 от 13.07.2020- о составе животного животного мира	39.
Ответ Комитета по ветеринарии Республики Дагестан №12-11/1-24-4386/20 от 12.08.2020 - об отсутствии скотомогильников и иных мест опасного захоронения.....	41
Ответ Агентства по охране культурного наследия РД №174423 от 28.09.2020 - о наличии ОКН.....	42
Ответ администрации МР Каякентский район №1331 от 04.09.2020 - о наличии водозаборов и их санитарных зон.....	43
Ответ Главного управления МЧС России по РД №2174/5-3-5 от 06.08.2020 - о местоположении ПЧ.....	44

Согласовано		

Изм. №поддл.	Взам. инв. №	Подпись и

						004-21 – ППТ 2-С			
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	Текстовая часть	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Мурзаев			01.21		П	1	2
Разработал		Мурзаев			01.21				
Н. контр.		Абакаров			01.21				
							ООО «ИЗАМУС»		

Ответ Дагестанского центра ГМС – филиал ФГБУ «Северо-Кавказское УГМС» № 605/1 от 22.07.2020 - справки по фоновым концентрациям климат. хар-х.....45

Ответ Комитета по лесному хозяйству РД №22-ВА-03-1909/20 от 17.09.2020 - об отсутствии земель лесного фонда50

Ответ ГУ МЧС России по Республике Дагестан №2612-3-2-7 от 08.09.2020 - исходные данные53

Ответ ООО Газпром газораспределение Дагестан №ША-04-01/1589 от 07.09.2020 - о категории ГО.....59

Ответ ООО Газпром газораспределение Дагестан №ША-04-01/1591 от 07.09.2020 - об АДС и материально-технической базе.....61

Ответ администрации МР Каякентский район №1332 от 04.09.2020 - о предоставлении информации.....62

Ответ администрации МР Каякентский район №1260 от 24.08.2020 - о потребителях.....63

Ответ ГКУ Дагестанавтодор №44.2-2022/20 от 18.08.2020 - технические условия.....65

Ответ ПАО Ростелеком №0411/03/1333/20 от 21.07.2020 - об отсутствии кабельных линий связи.....67

Ответ ПАО Мегафон №5/8-94-RD-Исх-00318/20 от 07.08.2020 - об отсутствии кабельных линий связи.....68.

Ответ ПАО Вымпелком б-н от 29.07.2020 - об отсутствии кабельных линий связи69

Ответ ПАО МТС №17/01114и от 10.08.2020 -технические условия.....71

Ответ АО Электросвязь №172/08-20 от 06.08.2020 - технические условия.....72.

Ответ ФКУ Упрдор «Кавказ» №17/6866 от 13.10.2020 - технические условия.....73

Ответ Управления федеральной службы по надзору в сфере природопользования (РОСПРИРОДНАДЗОРА) №03-1341 от 10.08.2020 - о ГРОРО.....77

Коммерческое предложение и лицензия ООО «Грин-Тау».....83

Постановление МО «Сельсовет «Каякентский» Каякентского района №219 от 17.11.2020г.....91

Инв.№подл.	Подпись и дата	Взам.инв.№

Изм.	Кол.	Лист	№док	Подпись	Дата

1. Введение

Разработка проекта планировки территории выполнена в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ от 29.12.2004 N 190-ФЗ (ред. от 19.12.2016) (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.01.2017) (далее – ГрК РФ) на основании договора на выполнение работ по подготовке документации по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории) линейного объекта в целях строительства газопровод межпоселковый «Газопровод-лупинг от ГРС «Каякент» до с. Ново-Каякент Каякентского района»



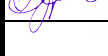
Согласно ст. 42 ГрК РФ подготовка проектов планировки территории осуществляется для выделения элементов планировочной структуры, установления границ территорий общего пользования, границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, определения характеристик и очередности планируемого развития территории. Проект планировки территории является основанием для разработки проекта межевания территории. Система координат, в соответствии с приказом Федеральной службы земельного кадастра России от 28.03.2002 г. № П/256, принята МСК – 05.

В процессе разработки проекта использовались следующие материалы и нормативно-правовые документы:

- Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 г. №190-ФЗ (ред. от 19.12.2016) (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.01.2017);
- Постановление Правительства РФ от 12.05.2017 N 564 «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов»;
- Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 г. №136-ФЗ;
- СП 42.13330.2016. Свод правил. Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция
- СНиП 11-04-2003 «Инструкция о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации»;
- РДС 30-201-98. Система нормативных документов в строительстве. Руководящий документ системы. Инструкция о порядке проектирования и установления красных линий в городах и других поселениях РФ;
- Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 25.04.2017 г. №742/пр «О порядке установления и отображения красных линий, обозначающих границы территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов»;
- Схемы территориального планирования Каякентского района разработанная проектным институтом ГИПРОГОР г. Москва и Государственным Комитетом по архитектуре и градостроительству РД, утвержденные Постановлением Правительства РД от 28 августа 2013года N 413.
- положения статьи 9 Градостроительного кодекса РФ (ФЗ-190 от 29.12.2004г.);
- Закон Республики Дагестан от 05 мая 2006г. «О Градостроительной деятельности Республики Дагестан».

Согласовано		

	Взам. инв. №
	Подпись и
Инв. №подл.	

						004-21 – ППТ 2.ТЧ			
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	ПЗ по обоснованию проекта планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Разработал		Мурзаев			01.21		П	1	16
Н. контр.		Абакаров					ООО «ИЗАМУС»		
ГИП		Мурзаев			01.21				

2. Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории.

Природно-климатические условия района

Проникновение разных воздушных масс: холодных арктических с Северного Ледовитого океана, и уже трансформированных; теплых и влажных с северо-запада с Атлантики и трансформирующихся по пути с юга - теплые средиземноморские; с востока и юго-востока - континентальные, можно отнести к умеренно-теплому климату, а район изысканий можно отнести к району недостаточного увлажнения.

В целом климат в Приморской равнине характеризуется как сухой и полусухой умеренно-континентальный.

Выпадение осадков связано главным образом с вторжением холодных воздушных масс, когда в северной части Европы господствует область высокого давления, а над Кавказом и Закавказьем находится циклон. В силу особенностей орографии происходят волновые возмущения и образуются фронты, дающие осадки.

Район проектирования связан с г. Дербентасфальтированной автомобильной дорогой.

Расстояние от г. Дербентдо с. Новокаякент - 53 км. Мощность дорожной одежды составляет 0,25м. Расстояние от г. Махачкалы до с. Новокаякент - 86 км.

Климатические показатели даны по метеостанции (Агроклиматический справочник Дагестанской АССР, 1963Г.):

- среднегодовая температура воздуха +14,40С;
- средняя температура самого теплого месяца (июль) +26,70С;
- средняя температура самого холодного месяца (январь) +3,30С;
- продолжительность безморозного периода, дн. – 248;
- число дней со снежным покровом, дни – 16;
- сумма осадков – 428 мм/год;
- среднегодовая скорость ветра – 3,2 м/сек;
- преобладающе направление ветра – северо-западное и юго-восточное;
- средняя глубина промерзания почвы - 5см;
- наибольшая глубина промерзания - 35см;
- наименьшая глубина промерзания - 0см;
- давление снега составляет - 0,5КПа;
- давление ветра составляет - 0,48КПа.

Район изысканий, согласно СП 131.13330.2012, входит в III б строительно-климатический район.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата

004-21 – ППТ 2

Лист

2

Среднегодовая температура.

Таблица 3.2.1.

Показатель	Янв.	Фев.	Март.	Апр.	Май.	Июнь.	Июль.	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб.	Дек.	Год
Абсолютный максимум, °С	15,7	20,0	28,3	34,2	31,4	34,6	35,8	39,8	33,0	28,0	23,4	19,4	39,8
Средний максимум, °С	5,6	5,3	8,2	13,2	20,5	25,7	29,3	29,1	24,5	18,1	11,9	7,7	16,7
Средняя температура, °С	3,3	3,1	6,2	11,3	18,3	24,1	26,7	26,4	21,9	15,4	9,4	6,0	14,4
Средний минимум, °С	0,8	0,3	3,0	7,4	12,7	18,4	20,5	21,6	17,4	11,6	6,5	2,6	10,3
Абсолютный минимум, °С	-12,5	-17,8	-9	-3,1	4,2	11,0	12,9	9,0	5,1	0,4	-3,9	-12,1	-17,8
Норма осадков, мм	13	21	19	12	16	17	34	16	26	34	18	29	257
Температура воды, °С	4,1	3,2	5,0	9,7	15,3	21,2	24,9	25,6	22,0	16,9	11,3	6,7	13,8

Среднее месячное и годовое количество осадков (мм).

Таблица 3.2.2.

№ М.С.	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
12.Дербент	38	33	25	26	20	24	19	18	48	50	73	54	428

Средняя глубина промерзания почвы (см).

Таблица 3.2.3.

№ М. С.	Тип почвы	XII			I			II			III			Глубина промерзания почвы за зимний сезон		
		1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	средняя многолет.	наибольшая	наименьшая
12.Дербент	Каштановый Аллювиальный	0	1	1	1	1	2	3	2	2	0	0	0	5	35	0

Взам.инв.№

Подпись и дата

Инв.№подл.

004-21 – ППТ 2

Лист

3

Изм. Кол. Лист Недок Подпись Дата

Средняя месячная и годовая скорость ветра, (м/сек).

Таблица 3.2.4

М.С.	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
12.Дербент	2,7	3,2	3,5	3,8	3,4	3,3	3,3	3,3	2,9	2,8	3,0	2,7	3,2

Повторяемость направлений ветра и штилей, (%).

Таблица 3.2.5.

Месяц	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
Дербент									
I	16	6	10	14	4	3	2	45	7
II	12	8	10	23	3	3	2	39	5
III	11	6	9	36	3	4	2	29	5
IV	11	5	7	41	3	5	2	26	5
V	15	6	8	35	4	5	2	25	5
VI	21	6	8	29	5	4	2	25	4
VII	23	6	8	27	5	4	2	25	4
VIII	23	6	8	30	5	4	3	21	5
IX	21	6	8	28	6	5	2	24	6
X	20	6	8	24	5	5	3	29	6
XI	16	7	8	26	4	3	2	34	6
XII	16	6	9	17	4	3	2	43	8
Год	17	6	8	28	4	4	2	31	6
К	4в	6а	5б	5б	5ю	4в	5б	5б	

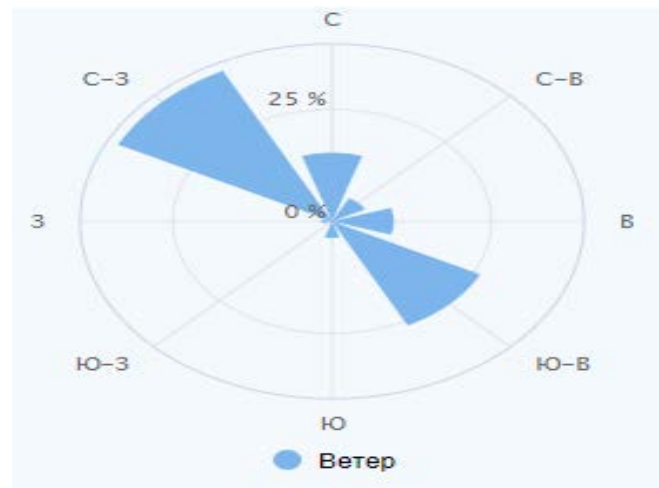


Рисунок 1. Роза ветров М.С. Дербент.

Взам.инв.№

Подпись и дата

Инв.№подл.

004-21 – ППТ 2

Лист

4

Изм. Кол. Лист Недок Подпись Дата

Район по весу снегового покрова, согласно СП 20.13330.2011 (Карта № 1, Приложения Е) находится в границах I района. Расчётное значение веса снегового покрова на 1 м² горизонтальной поверхности земли принимается равным по I району 0,5 кПа (50 кгс/м²).

Согласно Карте 3г обязательного Приложения Ж СП 20.13330.2011 рассматриваемая территория относится к району – IV, нормативное значение ветрового давления на высоте 10 м от земли и повторяемостью 1 раз в 5 лет согласно таблице 11.1 принято равным 0,48 кПа (48 кгс/м²).

Нормативная толщина стенки гололёда для высоты 10 м над поверхностью земли повторяемостью 1 раз в 5 лет –10 мм. Район по толщине стенки гололёда находится в границах III района, рекомендуется принять значение толщины стенки гололеда (Карта № 4А, Приложения Ж) - 10 мм.

В соответствии с п. 5.5 СП 22.13330.2011 нормативная глубина сезонного промерзания грунтов d_{fn} определена по формуле 1:

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

где: M_t — безразмерный коэффициент, численно равный сумме абсолютных значений среднемесячных отрицательных температур за зиму в данном районе, принимаемых по СНиП по строительной климатологии и геофизике;

d_0 — величина, принимаемая равной, м, 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.

Значение d_0 для грунтов неоднородного сложения определяется как средневзвешенное в пределах глубины промерзания.

Таким образом, расчетная нормативная глубина промерзания с учетом сумм отрицательных температур зимнего периода по метеостанции «Дербент»: вычисленная по формуле (1) представлена в таблице 3.2.6.

Расчетная нормативная глубина промерзания грунтов, м.

Таблица 3.2.6.

Глины и суглинки	Супеси, пески мелкие и пылеватые	Пески гравелистые, крупные и средней крупности	Крупнообломочные грунты
0,23	0,29	0,31	0,35

Расчетная глубина промерзания грунта d_f , м, определяется по формуле 2:

$$d_f = k_h * d_{fn} \quad (2)$$

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

Изм.	Кол.	Лист	Недок	Подпись	Дата
------	------	------	-------	---------	------

004-21 – ППТ 2

Лист

5

3. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

3.1 Сведения о земельных участках, необходимых для размещения линейного объекта

В целях строительства «Газопровод-лупинг от ГРС «Каякент» до с. Ново-Каякент Каякентского района» предусмотрен отвод земельного участка во временное пользование (на период выполнения работ) в виде полосы шириной для подземного газопровода принята 11,0 м, для надземного – 7м. Площадь полосы временного отвода земли под проектируемый газопровод ГЗ с устройством ГРПШ по геодезическим координатам составит: 35 649,1 м².

Отводимая на время строительства газопровода площадь составит:

$$S = 35\ 649,1\ м^2. = (3,56\ га)$$

Проектируемый газопровод высокого давления II категории (ГЗ) общей протяжённостью из труб:

- труба стальная электросварная Ø159х6,0мм – 2565,0м;
- труба ПЭ100 GAZ SDR 11 160х14,6 м – 1779 м.

Общая протяжённость распределительного газопровода высокого давления II категории (ГЗ) указана без учета укладки его «змейкой» по крайним пикетам и составляет – 4281,1 м.

Наименование	Отвод земель во временное пользование, га	Отвод земель в постоянное пользование, га
Проектируемый газопровод	3,56	
Итого	3,56	

Согласно документам территориального планирования проектируемые газопроводы расположены на «землях населённых пунктов» и на землях сельскохозяйственного назначения, входящих в границы Каякентского муниципального района Республики Дагестан.

Временная полоса отвода предназначена для размещения растительного и минерального грунта, проезда транспорта, складирования материалов. Земли временной полосы по окончании строительства подлежат возврату собственнику в восстановленном виде.

Земельные участки приводятся в пригодное состояние, если это возможно в ходе строительства, но не позднее 1 месяца после завершения работ, исключая период промерзания почвы, но не более 1 года.

Контроль над правильностью выполнения работ по восстановлению нарушенных земель возлагается на службу технадзора заказчика.

Зона планируемого размещения линейного объекта принята согласно полосы отвода проектируемого газопровода.

Перечень координат характерных точек зоны планируемого размещения линейного объекта представлен в Приложении А основной части проекта планировки территории. **(ППТ1)**

Взам.инв.№

Подпись и дата

Инв.№подл.

Изм.	Кол.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата

004-21 – ППТ 2

Лист

6

3.2 Обоснование размещения объекта в границах зон с особыми условиями использования

В соответствии со ст. 1 ГрК РФ зоны с особыми условиями использования территорий - охранные, санитарно-защитные зоны, зоны охраны объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, водоохранные зоны, зоны затопления, подтопления, зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, зоны охраняемых объектов, иные зоны, устанавливаемые в соответствии с законодательством Российской Федерации.

В проекте планировки территории отображены границы зон с особыми условиями использования территории утвержденные в установленном порядке (сведения о которых содержатся в ЕГРН) и нормативные границы существующих коммуникаций, отображаемые на основании требований законодательства и нормативно-технических документов и правил.

Охранные зоны линий электропередач установлены на основании Постановления Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» согласно которому охранные зоны устанавливаются:

а) вдоль воздушных линий электропередачи - в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте опор воздушных линий электропередачи), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних проводов при неотклоненном их положении на следующем расстоянии:

Таблица 7

Проектный номинальный класс напряжения, кВ	Расстояние, м
до 1	2 (для линий с самонесущими или изолированными проводами, проложенных по стенам зданий, конструкциям и т.д., охранная зона определяется в соответствии с установленными нормативными правовыми актами минимальными допустимыми расстояниями от таких линий)
1 - 20	10 (5 - для линий с самонесущими или изолированными проводами, размещенных в границах населенных пунктов)
35	15
110	20
150, 220	25
300, 500, +/- 400	30
750, +/- 750	40
1150	55

б) вдоль подземных кабельных линий электропередачи - в виде части поверхности участка земли, расположенного под ней участка недр (на глубину, соответствующую глубине прокладки кабельных линий электропередачи), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних кабелей на расстоянии 1 метра (при прохождении кабельных линий напряжением до 1 киловольта в городах под тротуарами - на 0,6 метра в сторону зданий и сооружений и на 1 метр в сторону проезжей части улицы);

Взам.инв.№

Подпись и дата

Инв.№подл.

004-21 – ППТ 2

Лист

7

Изм. Кол. Лист Недок Подпись Дата

в) вдоль подводных кабельных линий электропередачи - в виде водного пространства от водной поверхности до дна, ограниченного вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии от крайних кабелей на расстоянии 100 метров;

г) вдоль переходов воздушных линий электропередачи через водоемы (реки, каналы, озера и др.) - в виде воздушного пространства над водной поверхностью водоемов (на высоту, соответствующую высоте опор воздушных линий электропередачи), ограниченного вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних проводов при неотклоненном их положении для судоходных водоемов на расстоянии 100 метров, для несудоходных водоемов - на расстоянии, предусмотренном для установления охранных зон вдоль воздушных линий электропередачи.

Ширину санитарно-защитной полосы водопровода следует принимать по обе стороны от крайних линий водопровода:

а) при отсутствии грунтовых вод $\frac{3}{4}$ не менее 10 м при диаметре водоводов до 1000 мм и не менее 20 м при диаметре водоводов более 1000 мм;

б) при наличии грунтовых вод — не менее 50 м вне зависимости от диаметра водоводов (СанПиН 2.1.4.027-95 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов хозяйственно-питьевого назначения»);

Согласно правилам охраны газораспределительных сетей (утв. постановлением Правительства РФ от 20 ноября 2000 г. N 878) для газораспределительных сетей устанавливаются следующие охранные зоны:

а) вдоль трасс наружных газопроводов - в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2 метров с каждой стороны газопровода;

б) вдоль трасс подземных газопроводов из полиэтиленовых труб при использовании медного провода для обозначения трассы газопровода - в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 3 метров от газопровода со стороны провода и 2 метров - с противоположной стороны;

в) вдоль трасс наружных газопроводов на вечномёрзлых грунтах независимо от материала труб - в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 10 метров с каждой стороны газопровода;

г) вокруг отдельно стоящих газорегуляторных пунктов - в виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10 метров от границ этих объектов. Для газорегуляторных пунктов, пристроенных к зданиям, охранный зона не регламентируется;

д) вдоль подводных переходов газопроводов через судоходные и сплавные реки, озера, водохранилища, каналы - в виде участка водного пространства от водной поверхности до дна, заключенного между параллельными плоскостями, отстоящими на 100 м с каждой стороны газопровода;

е) вдоль трасс межпоселковых газопроводов, проходящих по лесам и древесно-кустарниковой растительности, - в виде просек шириной 6 метров, по 3 метра с каждой стороны газопровода. Для надземных участков газопроводов расстояние от деревьев до трубопровода должно быть не менее высоты деревьев в течение всего срока эксплуатации газопровода.

Зоны с особыми условиями использования территории отображены в графической части материалов по обоснованию проекта планировки территории (ППТ лист №3 Схема границ зон с особыми условиями использования территории).

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. №подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата

4. Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов

Согласно СП 42.13330.2016. Свод правил. Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01.-89* основными показателями плотности застройки являются:

- коэффициент застройки — отношение площади, занятой под зданиями и сооружениями, к площади участка (квартала);
- коэффициент плотности застройки — отношение площади всех этажей зданий и сооружений к площади участка (квартала).

Плотность и параметры застройки следует принимать в соответствии с градостроительными нормативами и правилами землепользования и застройки муниципальных образований согласно установленным территориальным зонам.

Проектирование и строительство новых, реконструкцию и развитие действующих газораспределительных систем следует осуществлять в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002, СП 42-101-2003, ГОСТ Р 55474-2013, СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, СанПиН 2.1.6.1032-01 на основе схем газоснабжения в целях обеспечения уровня газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, предусматриваемого программой газификации Республики.

При проектировании схем территориального планирования муниципальных районов, генеральных планов городских округов и поселений допускается принимать следующие укрупненные показатели потребления газа, м³/год на 1 человека, при теплоте сгорания газа 34 МДж/м³ (8000 ккал/м³):

при наличии централизованного горячего водоснабжения - 120;

при горячем водоснабжении от газовых водонагревателей - 300;

при отсутствии всяких видов горячего водоснабжения - 180 (в сельской местности - 220).

Годовые расходы газа на нужды предприятий торговли, предприятий бытового обслуживания непромышленного характера и т.п. следует принимать в размере до 5% суммарного расхода теплоты на жилые здания.

Годовые и расчетные часовые расходы теплоты на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения определяют в соответствии с указаниями СНиП 2.04.01, СНиП 2.04.05 и СНиП 2.04.07.

Газораспределительная система должна обеспечивать подачу газа потребителям в необходимом объеме и требуемых параметрах.

Для не отключаемых потребителей газа, перечень которых утверждается в установленном порядке, имеющих преимущественное право пользования газом в качестве топлива и поставки газа, которое не подлежит ограничению или прекращению, должна быть обеспечена бесперебойная подача газа путем закольцевания газопроводов или другими способами.

На территории малоэтажной застройки для целей отопления и горячего водоснабжения, как правило, следует предусматривать индивидуальные источники тепла на газовом топливе, устанавливая газовые плиты.

В качестве топлива индивидуальных котельных для административных и жилых зданий следует использовать природный газ.

Для теплоснабжения и горячего водоснабжения многоэтажных жилых зданий и сооружений допускается использование теплогенераторов с закрытой камерой сгорания. Установка

Инв.№подл.	Подпись и дата	Взам.инв.№

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата

теплогенераторов осуществляется в соответствии с требованиями СНиП 41-01-2003, СНиП 42-01-2002, СП 41-108-2004, СП 42-101-2003.

Отвод продуктов сгорания должен осуществляться через вертикальные дымоходы. Выброс дыма при этом следует выполнять выше кровли здания.

Прямой выброс продуктов сгорания через наружные конструкции зданий не допускается.

Отвод продуктов сгорания должен осуществляться через вертикальные дымоходы. Выброс дыма при этом следует выполнять выше кровли здания.

Прямой выброс продуктов сгорания через наружные конструкции зданий не допускается.

Газораспределительные сети, резервуарные и баллонные установки, газонаполнительные станции и другие объекты сжиженного углеводородного газа (СУГ) должны проектироваться и сооружаться в соответствии с требованиями санитарных норм и правил и нормативных документов в области промышленной безопасности.

При восстановлении (реконструкции) изношенных подземных стальных газопроводов вне и на территории городских округов и поселений следует руководствоваться требованиями СНиП 42-01-2002.

Границы охранных зон газораспределительных сетей и условия использования земельных участков, расположенных в их пределах, должны соответствовать Постановлению Правительства Российской Федерации от 20 ноября 2000 года N 878 «Об утверждении правил охраны газораспределительных сетей».

Выбор, отвод и использование земель для магистральных газопроводов осуществляется в соответствии с требованиями СН 452-73.

Размещение магистральных газопроводов по территории городских округов и поселений не допускается.

Транзитная прокладка газопроводов всех давлений по стенам и над кровлями зданий детских учреждений, больниц, школ, санаториев, общественных, административных и бытовых зданий с массовым пребыванием людей запрещается.

В обоснованных случаях разрешается транзитная прокладка газопроводов не выше среднего давления диаметром до 100 мм по стенам одного жилого здания не ниже III степени огнестойкости класса С0 и на расстоянии до кровли не менее 0,2 метра.

Запрещается прокладка газопроводов всех давлений по стенам, над и под помещениями категорий А и Б (подраздел 8.3 раздела 8), за исключением зданий газорегуляторных пунктов (ГРП).

Газораспределительные станции (ГРС) и газонаполнительные станции (ГНС) должны размещаться за пределами населенных пунктов, а также их резервных территорий. Строительство ГРС и ГНС необходимо осуществлять в соответствии с требованиями СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03.

Газонаполнительные пункты (ГНП) должны располагаться вне селитебной территории городских округов и поселений, как правило, с подветренной стороны для ветров преобладающего направления по отношению к жилой застройке.

Классификация газопроводов по рабочему давлению транспортируемого газа приведена в

таблице 8

Классификация газопроводов по давлению	Вид транспортируемого газа	Рабочее давление в газопроводе, МПа
--	----------------------------	-------------------------------------

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

						004-21 – ППТ 2	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата		10

Высокого	I категории	Природный	Св. 0,6 до 1,2 включительно
		СУГ	Св. 0,6 до 1,6 включительно
	II категории	Природный и СУГ	Св. 0,3 до 0,6 включительно
Среднего		Природный и СУГ	Св. 0,005 до 0,3 включительно
Низкого		Природный и СУГ	До 0,005 включительно

ГРП следует размещать:

- отдельно стоящими;
- пристроенными к газифицируемым производственным зданиям, котельным и общественным зданиям с помещениями производственного характера;
- встроенными в одноэтажные газифицируемые производственные здания и котельные (кроме помещений, расположенных в подвальных и цокольных этажах);
- на покрытиях газифицируемых производственных зданий I и II степеней огнестойкости класса С0 с негорючим утеплителем;
- вне зданий на открытых огражденных площадках под навесом на территории промышленных предприятий.

Блочные газорегуляторные пункты (ГРПБ) следует размещать отдельно стоящими.

Шкафные газорегуляторные пункты (ШРП) размещают на отдельно стоящих опорах или на наружных стенах зданий, для газоснабжения которых они предназначены.

Отдельно стоящие газорегуляторные пункты в поселениях должны располагаться от зданий и сооружений на расстояниях не менее приведенных в таблице 6, а на территории промышленных предприятий - согласно требованиям СНиП II-89-80*.

Таблица 9

Давление газа на вводе в ГРП, ГРПБ, ШРП (МПа)	Расстояния в свету от отдельно стоящих ГРП, ГРПБ и отдельно стоящих ШРП по горизонтали (м), до			
	зданий и сооружений	железнодорожных путей (до ближайшего рельса)	автомобильных дорог (до обочины)	воздушных линий электропередачи
До 0,6	10	10	5	не менее 1,5 высоты опоры
Свыше 0,6 до 1,2	15	15	8	

Примечания:

1. Расстояние следует принимать от наружных стен зданий ГРП, ГРПБ или ШРП, а при расположении оборудования на открытой площадке - от ограждения.
2. Требования таблицы распространяются также на узлы учета расхода газа, располагаемые в отдельно стоящих зданиях или в шкафах на отдельно стоящих опорах.
3. Расстояние от отдельно стоящего ШРП при давлении газа на вводе до 0,3 МПа до зданий и сооружений не нормируется.
4. В стесненных условиях разрешается уменьшение на 30 процентов расстояний от зданий и сооружений до газорегуляторных пунктов пропускной способностью до 10000 м³/час.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. №подл.

004-21 – ППТ 2

Лист

11

Изм. Кол. Лист Недок Подпись Дата

Газораспределительные системы населенных пунктов с населением более 100 тысяч человек должны быть оснащены автоматизированными системами дистанционного управления технологическим процессом распределения газа и коммерческого учета потребления газа (далее - АСУ ТП РГ). Для поселений с населением менее 100 тысяч человек решение об оснащении газораспределительных систем АСУ ТП РГ принимается эксплуатирующими организациями или заказчиком.

При проектировании наружных газопроводов, предназначенных для прокладки в районах с сейсмичностью свыше 6 баллов для надземных и свыше 8 баллов для подземных газопроводов, следует руководствоваться требованиями СНиП 42-01, СНиП II-7 и ГОСТ Р 55474-2013.

Параметры, местоположение проектируемого газопровода должны соответствовать нормативам градостроительного проектирования и градостроительным регламентам населённого пункта, в котором планируется его размещение (реконструкция).

5. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории

В границы зоны планируемого размещения линейного объекта (газопровода) не попадают ни существующие, ни планируемые к строительству объекты капитального строительства.

6. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории

Для рассматриваемой территории документация по планировке территории ранее не разрабатывалась.

7. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)

Проектируемые газопроводы не пересекают водные объекты.

8. Сведения о материалах и инженерных изысканий, используемых при подготовке проекта планировки территории

Исходными данными для разработки документации по планировке территории по объекту: «Газопровод-лупинг от ГРС «Каякент» до с. Ново-Каякент Каякентского района» являются:

- материалы инженерно-геодезических, инженерно-геологических, инженерно-экологических и инженерно-гидрометеорологических изысканий;
- проектная документация по объекту;

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. №подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата

004-21 – ППТ 2

Лист

12

- документы территориального планирования и градостроительного зонирования территории;
- сведения Единого государственного реестра недвижимости.

При подготовке документации по планировке территории использовались следующие документы территориального планирования и градостроительного зонирования территории:

- Схемы территориального планирования Каякентского района разработанная проектным институтом ГИПРОГОР г. Москва и Государственным Комитетом по архитектуре и градостроительству РД, утвержденные Постановлением Правительства РД от 28 августа 2013года N 413.
- положения статьи 9 Градостроительного кодекса РФ (ФЗ-190 от 29.12.2004г.);
- Закон Республики Дагестан от 05 мая 2006г. «О Градостроительной деятельности Республики Дагестан».
- положения статьи 9 Градостроительного кодекса РФ (ФЗ-190 от 29.12.2004г.);

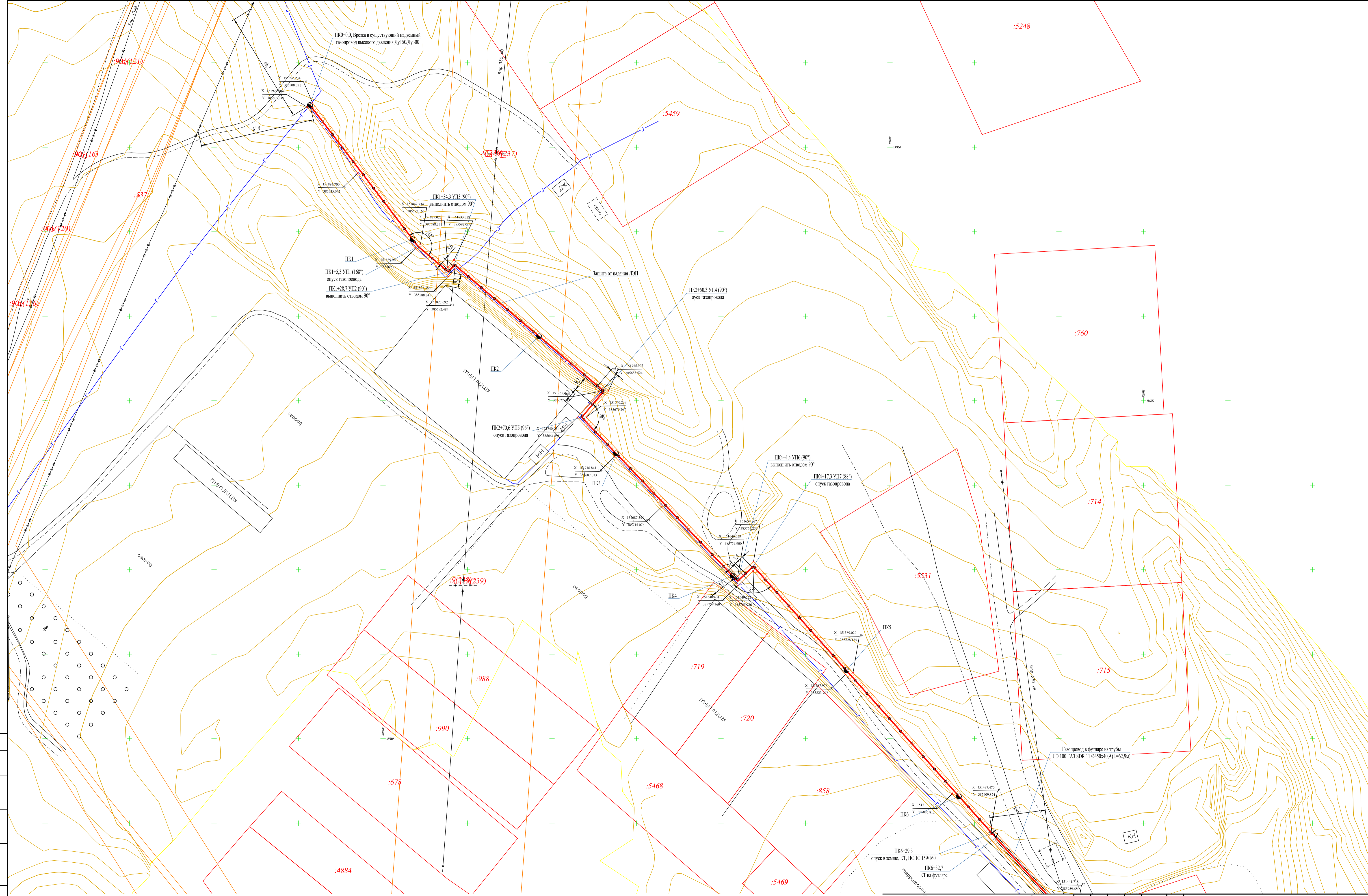
В рамках разработки проектной документации по объекту были получены технические условия, согласования, справки, заключения и иные документы от уполномоченных государственных органов и специализированных организаций.

Копии данных документов представлены к разделу.





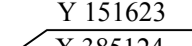
Инв.№подл.	Подпись и дата	Взам.инв.№					004-21 – ППТ 2	Лист
			Изм.	Кол.	Лист	№док		Подпись

**Графическая часть:
 Схема конструктивных и планировочных решений. М 1:1000 на 6 листах**

Инв.№подл.	Подпись и дата	Взам.инв.№					004 –21- ППТ 2	Лист
			Изм.	Кол.	Лист	№док		Подпись

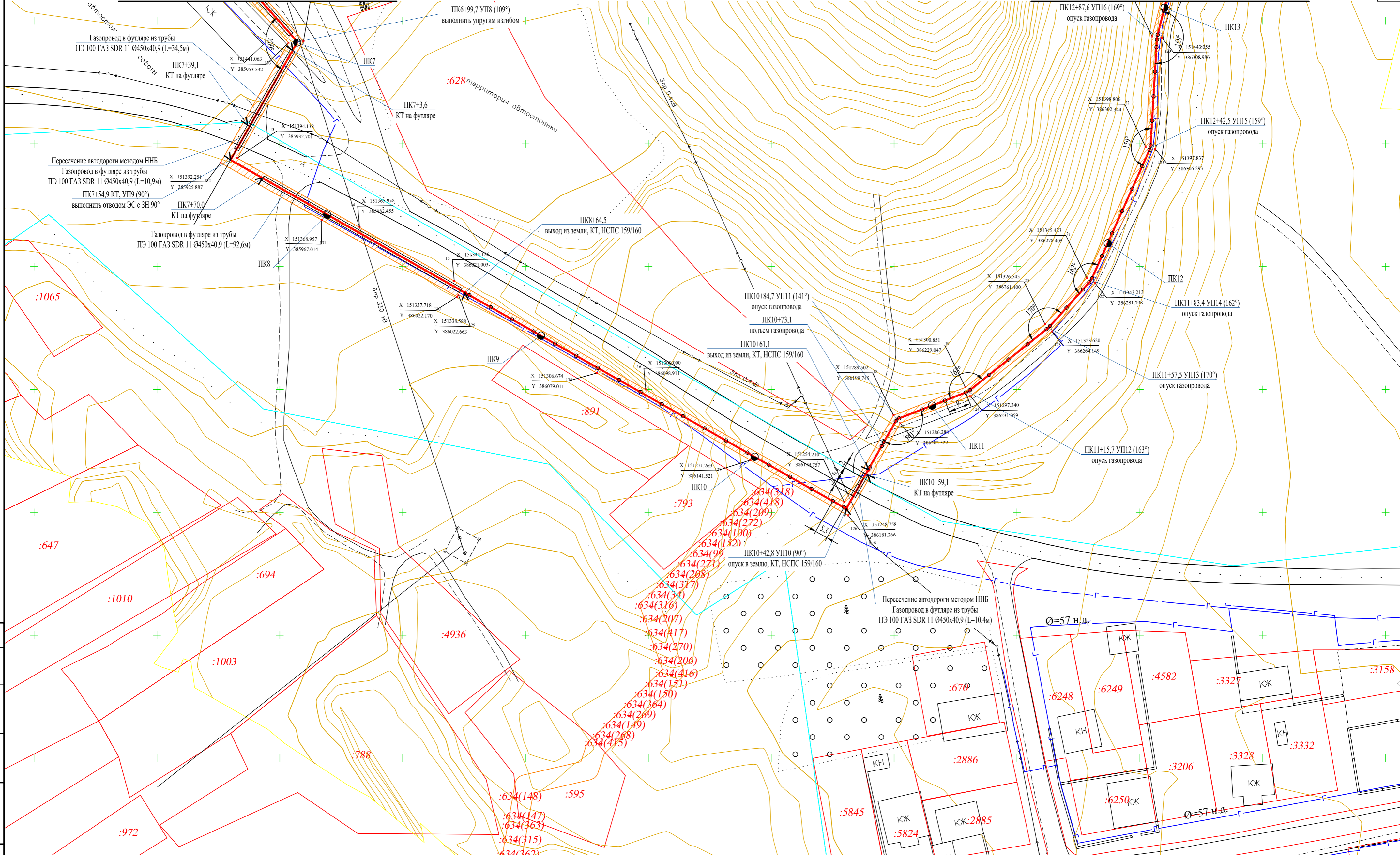


Условные обозначения.

-  - проектируемый надземный газопровод высокого давления
 -  - опора-стойка
 -  - неподвижная опора-стойка
 -  - охранная зона газопровода
 -  - координаты характерных точек
- Y 151623
X 385124

Линия совмещения с листом 3

				004-21-ППТ2.ГЧ		
				"Газопровод-лунинг от ГРС "Каякент" до с. Ново-Каякент Каякентского района"		
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Стадия
						Листов
Разработал	Мурзаев				01.21	II
Н. контр.	Абакаров				01.21	I
ГИП	Мурзаев				01.21	«ИЗАМУС»
						Формат А1

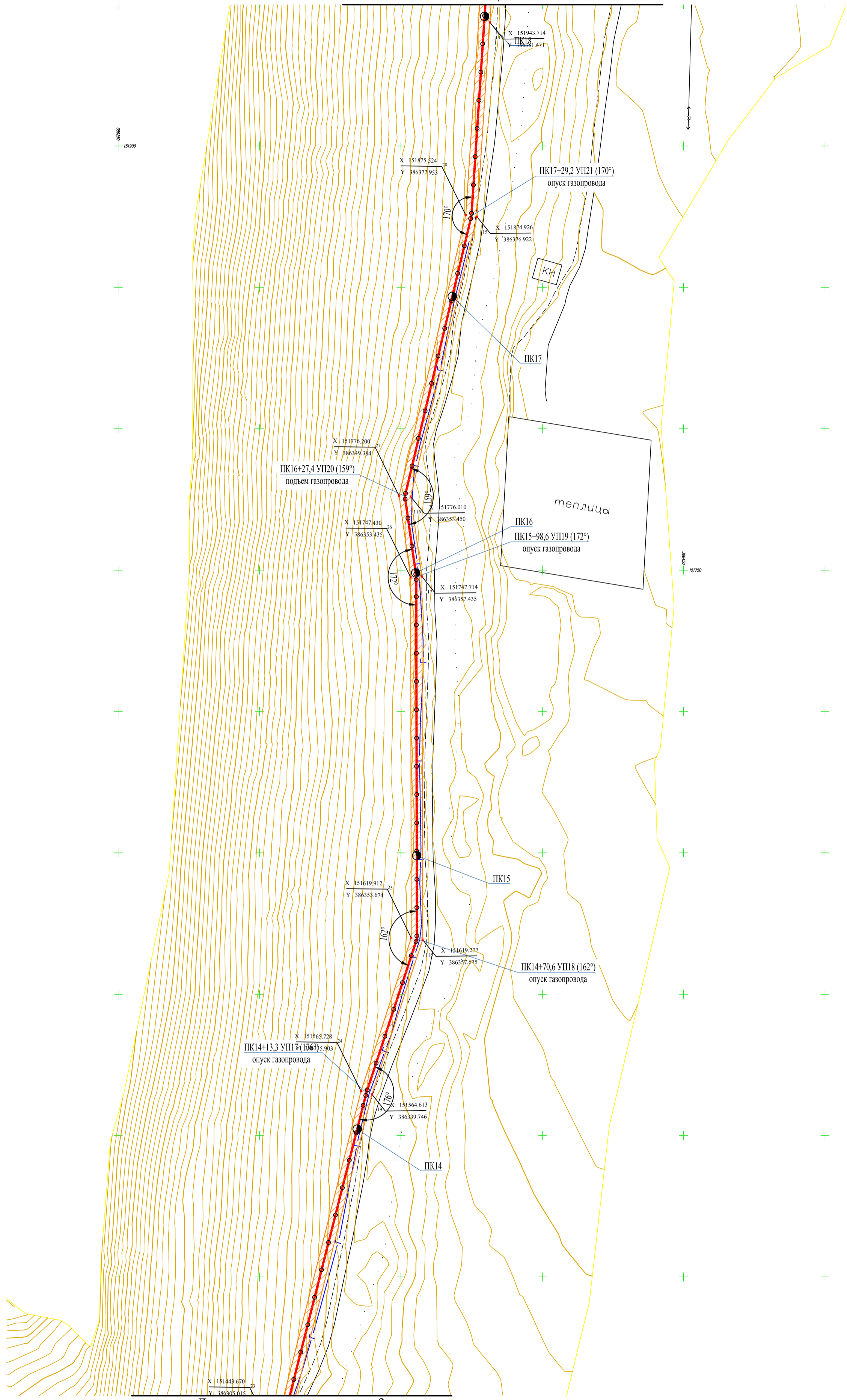


Условные обозначения.

- - проектируемый надземный газопровод высокого давления
- - опора-стойка
- ⊗ - неподвижная опора-стойка
- + - координаты характерных точек
- охранная зона газопровода

004-21-ППТ2.ГЧ				
"Газопровод-лупинг от ГРС "Каякент" до с. Ново-Каякент Каякентского района"				
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подп.	Дата
Разработал	Мурзаев			01.21
Н. контр.	Абакаров			01.21
ГИП	Мурзаев			01.21
Проект планировки территории Проект межевания территории			Стадия П	Лист 2
План газопровода высокого давления (1:1000)			ООО «ИЗАМУС»	

Линия совмещения с листом 5



Линия совмещения с листом 3

Условные обозначения.

- проектируемый надземный газопровод высокого давления
- опора-стойка
- неподвижная опора-стойка
- 4 Y 151369 X 386458 - координаты характерных точек
- охранный зона газопровода

004-21-ПТТ2.ГЧ					
"Газопровод-дулинг от ГРС "Каякент" до с. Ново-Каякент Каякентского района"					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал	Мурзаев				01.21
Н. контр.	Абакаров				01.21
ГИП	Мурзаев				01.21
Проект планировки территории Проект межевания территории				Стадия	Лист
				П	3
План газопровода высокого давления (1:1000)				ООО «ИЗАМУС»	

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Согласовано		



Линия совмещения с листом 4

Условные обозначения.






- - проектируемый надземный газопровод высокого давления
- - опора-стойка
- x - неподвижная опора-стойка
- + - координаты характерных точек
- охранный зона газопровода

004-21-ППТ2.ГЧ					
"Газопровод-лупинг от ГРС "Каякент" до с. Ново-Каякент Каякентского района"					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал	Мурзаев				01.21
Н. контр.	Абакаров				01.21
ГИП	Мурзаев				01.21
Проект планировки территории Проект межевания территории			Стадия	Лист	Листов
			П	4	
План газопровода высокого давления (1:1000)			ООО «ИЗАМУС»		

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



Условные обозначения.

-  - проектируемый надземный газопровод высокого давления
-  - опора-стойка
-  - неподвижная опора-стойка
-  - охранный зона газопровода
-  - координаты характерных точек

				004-21-ПТТ2.ГЧ		
				"Газопровод-лупинг от ГРС "Каякент" до с. Ново-Каякент Каякентского района"		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
Проект планировки территории				Стадия	Лист	Листов
Проект межевания территории				П	5	
План газопровода высокого давления (1:1000)				ООО «ИЗАМУС»		
				Формат А3x3		

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

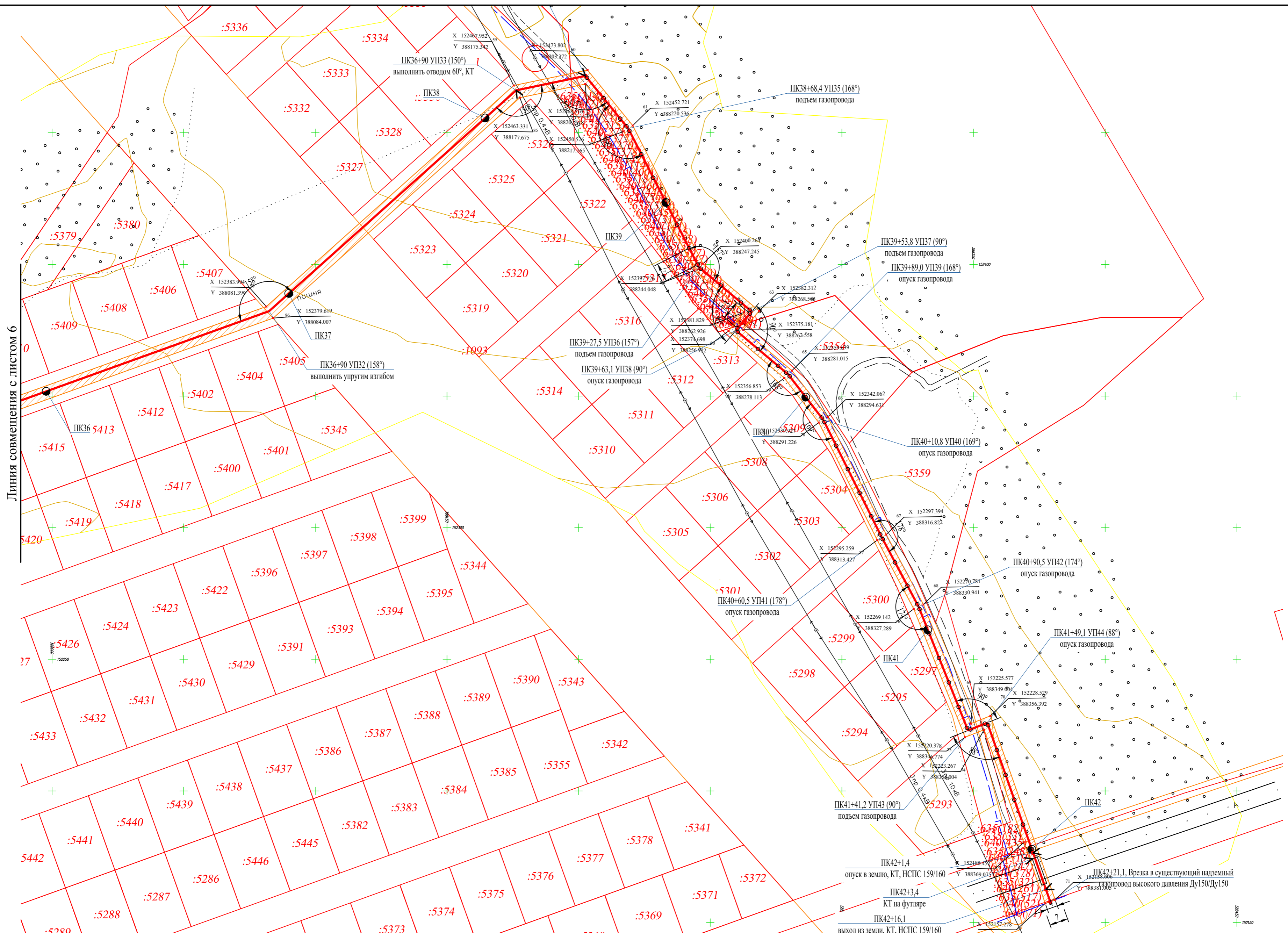
Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.

Изм. № подл. Подп. и дата. Вып. № док.



Линия совмещения с листом 6

Условные обозначения.

- - проектируемый надземный газопровод высокого давления
- - опора-стойка
- ⊗ - неподвижная опора-стойка
- X 152836
Y 387609 - координаты характерных точек
- охранная зона газопровода

004-21-ППТ2.ГЧ									
"Газопровод-дупинг от ГРС "Каякент" до с. Ново-Каякент Каякентского района"									
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Проект планировки территории Проект межевания территории	Стадия	Лист	Листов
							П	6	
План газопровода высокого давления (1:1000)						ООО «ИЗАМУС»			
Н. контр.	Абакаров				01.21				
ГИП	Мурзаев				01.21				

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

СХЕМА ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ПЛАНИРОВАНИЯ КАЯКЕНТСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

ПРОЕКТНЫЙ ПЛАН

ГРАНИЦЫ	ПРОЕКТИРУЕМЫЕ ОБЪЕКТЫ
Каякентского района	больницы и поликлиники
ТЕРРИТОРИИ	ФАП
селитебные	врачебные амбулатории
промышленные	школы
леса	детские сады
фруктовые сады	дома культуры
виноградники	клубы с библиотеками
луговая растительность	спорткомплекс
кустарники	спортивные залы
ГИДРОГРАФИЯ	
реки	
озера, водохранилища	
ТРАНСПОРТНАЯ ИНФРАСТРУКТУРА	
железная дорога	
шоссе	
грунтовые и проселочные дороги	
пылевые и лесные дороги	
ИНЖЕНЕРНАЯ ИНФРАСТРУКТУРА	
магистральный газопровод	
газопровод отвод	
ГРС	
ЛЭП	
линии связи	



М 1:50 000

Тундорк
Москва-2008

Приложение 1
к договору № _____
от « ____ » _____ 2021 г.

<p>Заказчик: Глава Администрации МР "Каякентский район"</p> <p style="text-align: center;"> М.М. Эльдерханов</p> <p style="text-align: right;">_____ 2021г.</p>	<p>Исполнитель: Генеральный директор ООО "ИЗАМУС"</p> <p style="text-align: center;"> А.М. Мурзаев</p> <p style="text-align: right;">_____ 2021г.</p>
---	--

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на разработку проекта планировки и проекта межевания территории
линейного объекта: «Газопровод-лупинг от ГРС «Каякент» до с. Ново-
Каякент Каякентского района», Республики Дагестан

№	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1.	Заказчик	Администрация МР "Каякентский район" Каякентского района Республики Дагестан
2.	Исполнитель	- ООО «ИЗАМУС»
3.	Основание для проектирования	-Республиканская инвестиционная программа на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов, утвержденная Постановлением Правительства Республики Дагестан №9 от 28.01.2020 года.
4.	Нормативные документы и основные требования к составу, содержанию и форме представляемой проектной документации	<p>Разработку документации по планировке территории (проекта планировки и проекта межевания территории) осуществлять на основе Генерального плана МР "Каякентский район", Правил землепользования и застройки МР "Каякентский район", в соответствии с нормативными и правовыми документами:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Градостроительным кодексом РФ; 2. Земельным кодексом РФ; 3. СНиП 11-04-2003** «Инструкция о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации» (в части не противоречащей действующему законодательству); 4. Требованиями РДС 30-201-98 «Инструкция о порядке проектирования и установления красных линий в городах и других поселениях РФ»; <p>Сводом правил СП 42.13330.2011 «СНиП 2.07.01-89*. Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*;</p> <p>Республиканские нормативы градостроительного проектирования «Градостроительство. Планировка и застройка городских округов и поселений Республики</p>

		Дагестан». Состав и содержание документации по планировке территории (проекта планировки и проекта межевания территории) принять в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации;
5.	Стадийность проектирования	проект планировки территории и проект межевания территории (далее – ППТ и ПМТ).
6.	Цели проекта	1. Разработать проект планировки и проект межевания территории для размещения линейного объекта. 2. Определить границы земельных участков для установки публичных сервитутов. 3. Определить границы территории общего пользования. 4. Установить границы земельных участков, предназначенных для строительства и размещения линейного объекта. 5. Подготовить материалы для проведения публичных слушаний.
7.	Общие сведения об участке строительства	Участок расположен в границах МР "Каякентский район" Каякентского района, Республика Дагестан
8.	Источник финансирования	Средства бюджета МР "Каякентский район" Каякентского района, Республики Дагестан.
9.	Основные технико-экономические показатели объекта	Общая протяженность газопроводов:- 4281,1 м В частности по трубе: - надземный газопровод из стальных труб Ø159x6,0 мм ГОСТ 10704-91; -2565 м - подземный газопровод высокого давления II категории из полиэтиленовых ПЭ100 ГАЗ SDR 11 160x14,6мм - 1779 м Пункт шкафной ГРПШ.Venio.C.160.P.C-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регуляторов давления VENIO-C-80-B - 1шт Кран шаровый стальной полнопроходной Ду150 КШ-150с - 2шт Общее количество опор, в том числе - 290шт ; Опор-стоек - 267 шт ; Опор неподвижных - 23шт ; Общее количество переходов ННБ - 4шт .
10.	Основные требования к разработке и составу документации	1. Проектную документацию разработать в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ. 2. Разработать ППТ и ПМТ линейного объекта в соответствии с проектом планировки территории МР "Каякентский район" Каякентского района, Республика Дагестан, и техническими условиями на подключение к сетям газоснабжения «Газпром газораспределение Дагестан» №33 от 06.06.2020 г. на подключение газопровода к сети газораспределения.
11.	Исходно-разрешительная документация	1. Заказчиком, после заключения муниципального договора передаётся проектировщику: - технические условия на подключение к сетям водоснабжения. 2. Исполнитель должен согласовать ППТ и ПМТ с

		<p>администрацией МР "Каякентский район" Каякентского района, Республики Дагестан.</p> <p>4.Заказчик предоставляет Исполнителю всю необходимую информацию.</p>
12.	Дополнительные условия	<p>1. Исполнитель обязан разработать ППТ и ПМТ в полном объеме в течении 45 календарных дней.</p> <p>2. Промежуточные проектные решения подлежат согласованию с Заказчиком в срок не менее 10 календарных дней.</p> <p>3. Исполнитель обязуется без дополнительной оплаты:</p> <ul style="list-style-type: none"> - представлять пояснения, документы и обоснования по требованию Заказчика; - вносить в документацию по результатам рассмотрения у Заказчика изменения и дополнения, не противоречащие данному заданию. <p>4. Исполнитель гарантирует, что работы соответствуют стандартам, нормам, действующим на территории Российской Федерации, что подтверждается соответствующими документами.</p> <p>Качество выполненных работ подтверждается наличием у Исполнителя соответствующих документов, выданных в установленном законодательством Российской Федерации порядке.</p> <p>Исполнитель гарантирует качество выполненных работ в течение гарантийного срока. Гарантийный срок – 24 месяца.</p> <p>5. Документация по планировке территории подлежит обсуждению на публичных слушаниях и далее утверждению в органе местного самоуправления, при поступлении предложений и замечаний на публичных слушаниях, а так же при отказе в согласовании органа местного самоуправления Исполнитель обязуется откорректировать документацию по планировке территории самостоятельно без дополнительной платы.</p>
13.	Количество экземпляров, передаваемых Заказчику	<p>1. ППТ и ПМТ предоставляется:</p> <ul style="list-style-type: none"> - на электронном носителе на DVD+R диске в форматах PDF и DWG.

Форма
утверждена Приказом
Федеральной службы по экологическому,
технологическому и атомному надзору
от 04.03.2019 г. № 86



ВЫПИСКА из реестра членов саморегулируемой организации

20.01.2021

(дата)

20-01-21-1061

(номер)

Саморегулируемая организация Ассоциация «Объединение проектировщиков Южного и Северо-Кавказского округов» СРО АС «ЮгСевКавПроект»

Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации

344000 г. Ростов-на-Дону, ул. Красноармейская, д. 145, офис 302

<https://designers-sroufo.ru/> sro_ufo_pr@aaanet.ru

СРО-П-033-30092009

выдана Общество с ограниченной ответственностью "Изамус"

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Общество с ограниченной ответственностью "Изамус" ООО "Изамус"
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	0522023232
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1200500002988
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	368530, Республика Дагестан, Карабудахкентский район, с. Карабудахкент, ул. Космонавтов, д. 1
1.5. Место фактического осуществления деятельности	
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:	
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	1061
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации	29.07.2020
2.3. Дата и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	№20/20 от 23.07.2020
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	29.07.2020
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации	
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	

3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:

3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право осуществлять подготовку проектной документации объектов капитального строительства по договору подряда на подготовку проектной документации:

в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии
29.07.2020	Не имеет права	Не имеет права

3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на подготовку проектной документации, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда:

а) первый	V	Не превышает двадцать пять миллионов рублей
б) второй	Нет	Не превышает пятьдесят миллионов рублей
в) третий	Нет	Не превышает триста миллионов рублей
г) четвертый	Нет	Составляет триста миллионов рублей и более

3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на подготовку проектной документации, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств:

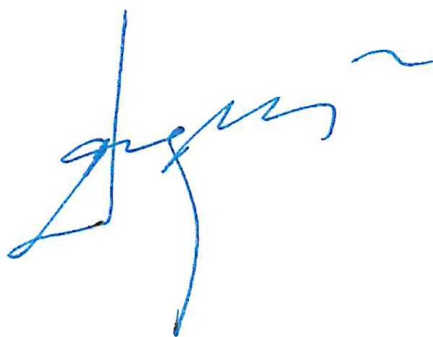
а) первый	Нет	Не превышает двадцать пять миллионов рублей
б) второй	Нет	Не превышает пятьдесят миллионов рублей
в) третий	Нет	Не превышает триста миллионов рублей
г) четвертый	Нет	Составляет триста миллионов рублей и более

4. Сведения о приостановлении права осуществлять подготовку проектной документации объектов капитального строительства:

4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ

4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ

Генеральный директор



Г. Г. Сеферов



УТВЕРЖДАЮ:

Министерство
Промышленности и энергетики РД

Министр
(должность)



С. Д. Умаханов

« 03 20 20 года

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

«Газопровод-лупинг от ГРС "Каякент" до с. Ново-Каякент Каякентского района».

(Газопровод-лупинг от ГРС "Каякент" до с. Ново-Каякент Каякентского района)

Основные данные и требования	Содержание
1. Полное наименование проектируемого объекта	Газопровод-лупинг от ГРС "Каякент" до с. Ново-Каякент Каякентского района
2. Место расположения проектируемого объекта	Россия, Республика Дагестан, Каякентский р-н
3. Основание для проектирования	Республиканская инвестиционная программа на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов, утвержденная Постановлением Правительства Республики Дагестан №9 от 28.01.2020 года.
4. Заказчик и его адрес	ГКУ РД «Спецгазстройсервис» 367000, РД, г. Махачкала, ул. Богатырёва, 12
5. Генеральный проектировщик и его адрес	Общество с ограниченной ответственностью «ДагестанКадастрСъемка»(ООО«ДагестанКадастрСъемка») 367026, Республика Дагестан, г. Махачкала, пр. И. Шамиля, д. 15
6. Вид строительства (работ)	Новое строительство.
7. Идентификационные признаки объекта, согласно ч. 1 ст.4 Технического регламента о безопасности зданий и сооружений, введённого Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ	<p>1.Функциональное назначение объекта: межпоселковый газопровод.</p> <p>2.Уровень ответственности - нормальный в соответствии с Федеральным законом № 384-ФЗ от 30.12.2009 г.</p> <p>3.Вид строительства – новое строительство.</p> <p>4.Этап работы, сроки изысканий - в соответствии с календарным планом работ, представленном в составе договора.</p> <p>5.Код 12 4521191 КЧ 9 Газопровод (Общероссийский классификатор основных фондов ОК 013-94 (ОКОФ), утв. постановлением Госстандарта России от 26.12.94 № 359);</p> <p>6.Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры: нет ОК 013-94 (ОКОФ);</p> <p>7.Возможность опасных природных процессов:</p> <p>а) район строительства: сейсмически опасный (СП 14.13330.2014, карта А ОСР-2015).</p> <p>б) возможность проявления опасных геологических и гидрометеорологических процессов определяется по результатам обработки фондовых материалов и полевой рекогносцировки.</p>

	<p>8. Принадлежность к опасным производственным объектам: III класс опасности согласно Федеральному закону от 21.07.2007 № 116-ФЗ.</p> <p>9. Пожарная и взрывопожарная опасность: взрывопожароопасный объект.</p> <p>10. Наличие помещений с постоянным пребыванием людей: нет.</p>
8. Стадийность проектирования	Проектная, рабочая и сметная документация, инженерные изыскания.
9. 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; • 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. <p>При разработке проектной, рабочей, сметной документации используются исходные данные, уточняющиеся при проведении проектных работ.</p> <p>Решение уполномоченного органа о предварительном согласовании предоставления земельных участков посредством определения вариантов размещения:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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:</p> <ul style="list-style-type: none"> • сведения об использовании земельных участков и категории земель (без определения размеров убытков, включая упущенную выгоду); • проект планировки территории и проект межевания земель; • технические условия на присоединение к

	<p>существующим инженерным сетям, технические условия на пересечение искусственных и естественных преград (специальные технические условия, в случае необходимости);</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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 (субъектами РФ). <p>При сопровождении результатов инженерных изысканий, проектной документации до получения положительного заключения ГЭ в качестве исходной информации используется документация, разработанная Проектировщиком в составе, соответствующем требованиям:</p> <ul style="list-style-type: none"> • части 13 статьи 48 «Градостроительного кодекса РФ» от 29.12.2004 г. № 190-ФЗ (с изменениями и дополнениями); • Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». • Иным исходным данным.
10. Цель и основные задачи работы	Подготовка документации, соответствующей требованиям законодательства РФ, нормативных актов ПАО «Газпром», нормативно-технических документов и Градостроительного кодекса РФ, данному Заданию на проектирование, с положительным заключением проведенной ГЭ, для последующего использования разработанной документации для строительства Объекта, обеспечивающего надежную и бесперебойную поставку газа потребителям в регионах РФ.
11. Требования по вариантной разработке	Разрабатывается один вариант документации
12. Основные технико-экономические показатели	Местоположение и технические характеристики распределительного газопровода высокого давления I категории уточняются при проектировании.
13. Условия проектирования	Проектные работы проводятся на основании настоящего Задания на проектирование.
14. Особые условия строительства	Определяются геофизическими, гидрогеологическими и экологическими данными по регионам.
15. 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

<p>16. Требования к архитектурно-строительным и конструктивным решениям</p>	<p>окружающей среды, исключать негативное воздействие на экологию.</p> <p>Архитектурно-строительные и конструктивные решения принимаются в соответствии с техническими и функциональными требованиями, техническими условиями Заказчика:</p> <ul style="list-style-type: none"> – «Техническим регламентом о безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (утв. постановлением Правительства РФ от 29 октября 2010 года № 870); – свода Правил СП 62.13330.2011; – «Техническими требованиями к материалам, оборудованию и технологическим схемам блочных газорегуляторных пунктов, шкафных пунктов редуцирования газа» СТО ГАЗПРОМРЕГИОНГАЗ 7.1.2010; – ГОСТ Р 54960-2012 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования» (утв. Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 22.08.2012 №250-ст); – «Техническими требованиями ОАО «Газпромрегионгаз» к системам телемеханики объектов газораспределительных сетей, утв. приказом ОАО «Газпромрегионгаз» от 27.09.2010 № 451; – «Системы газораспределительные. Покрытия из экструдированного полиэтилена для стальных труб. Общие технические требования» СТО ГАЗПРОМРЕГИОНГАЗ 10.1.2010; – Федеральным законом от 21.07.2011 № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса» и Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса (утвержденных постановлением Правительства РФ от 05.05.2012 № 458). <p>Технические решения должны предусматривать использование прогрессивных технологий, оборудования и материалов, сертифицированных в установленном порядке и материалов, соответствующих требованиям СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 5.2-1-2013, имеющих сертификат Системы добровольной сертификации ГАЗСЕРТ по следующим номенклатурным группам:</p> <ul style="list-style-type: none"> - трубы и фитинги полиэтиленовые; - трубы стальные изолированные; - пункты редуцирования газа (шкафные, блочные, на раме); - запорная арматура; - комплектующие пунктов редуцирования газа (регуляторы давления газа, клапаны предохранительные, фильтры, запорная арматура);
---	--

	<p>- оборудование АСУ ТП;</p> <p>- оборудование ЭХЗ (преобразователи катодной защиты, анодные заземлители, стойки КИП);</p> <p>- материалы для изоляции сварных стыков и фасонных частей стальных газопроводов;</p> <p>- лакокрасочная продукция для покраски наружных газопроводов.</p>
17. Требования к режиму безопасности и гигиене труда	Предусмотреть мероприятия по обеспечению условий труда согласно действующему законодательству
18. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций	Обосновать технические решения по надежности и безопасности эксплуатации Объектов.
19. Требования к качеству оформления заключения ГЭ	Генеральный проектировщик осуществляет организацию проведения Государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий. Генеральный проектировщик - Исполнитель обеспечивает сопровождение проектной документации в органах государственной экспертизы до момента получения положительного заключения. Генеральному проектировщику получить необходимые согласования проектной и рабочей документации, в том числе документацию согласовать с эксплуатирующей организацией на соответствие техническим условиям, нормативной документации, на полноту и качество документации, а также соответствие документации ситуационному плану местности.
19. Источник финансирования: - Разработка ПСД - Строительство объекта	Республиканский бюджет Республики Дагестан

Заказчик-застройщик:

Руководитель ГКУ РД «Спецгазстройсервис»

У. Б. Исмаилов

Генеральный проектировщик:

Директор ООО «ДагестанКадастрСъемка»

Х.Г. Хизриев





ООО «ГАЗПРОМ МЕЖРЕГИОНГАЗ МАХАЧКАЛА»
УПРАВЛЯЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

«ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ
ДАГЕСТАН»

(ООО «Газпром газораспределение Дагестан»)

ул. Абубакарова, 13, г. Махачкала Республика Дагестан,
Российская Федерация, 367000
Тел./факс : (8722) 67-28-88, 67-15-53
E-mail: dgs_slujba_dou@mail.ru

ОКПО 70484040, ОГРН 1030502523787, ИНН/КПП 0561049072/057201001

05.06.2020 № _____

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель директора-
главный инженер

Ш.А. Алиев



ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ 31

на подключение газопровода к сети газораспределения

Заказчик: ГКУ РД «Спецгазстройсервис»

Основание для выдачи технических условий: письмо руководителя ГКУ РД «Спецгазстройсервис» У.Исмаилова

заявка о подключении № 71 от 16.04.2020г.

Наименование газопровода: Газопровод-дупинг от ГРС «Каякент» до н.п. Новокаякент

Адрес, район строительства: Республика Дагестан, Каякентский район.

Планируемые сроки строительства объекта:

Начало: 2021г. Окончание: _____ г.

Планируемый срок ввода объекта в эксплуатацию: не позднее ____ кв. ____ г.

Точка подключения № 1:

Давление газа в точке подключения:

Максимальное: 0,6 МПа;

Минимальное: 0,4 МПа.

Диаметр, координаты газопровода в точке подключения: Ду (Де) 325мм, существующий надземный распределительный газопровод высокого давления к с.Новокаякент и с.Кулкам-казмаляр от АГРС «Каякент».

Материал трубы и тип изоляции (при наличии) в точке подключения: сталь, лакокрасочное покрытие.

Точка подключения № 2:

Давление газа в точке подключения:

Максимальное: 0,6 МПа;

Минимальное: 0,4 МПа.

Диаметр, координаты газопровода в точке подключения: Ду (Де) 159мм, существующий надземный распределительный газопровод высокого давления к с.Новокаякент и с.Кулкам-казмаляр от АГРС «Каякент».

Материал трубы и тип изоляции (при наличии) в точке подключения: сталь, лакокрасочное покрытие.

Общие инженерно-технические требования:

1. Строительство осуществить согласно проекту. Проект выполнить силами специализированной проектной организации в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.
2. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы должны выполняться организациями, допущенными к выполнению данных работ в установленном порядке.
3. Согласовать проект с эксплуатационной организацией. 4. До начала строительства проект подлежит экспертизе согласно Градостроительного кодекса РФ.
5. Предусмотреть охранные зоны газопроводов в соответствии с «Правилами охраны газораспределительных сетей».
6. Предусмотренные проектом технические устройства должны иметь сертификаты соответствия, эксплуатационно-техническую документацию, а трубы – сертификаты заводов-изготовителей.

Основные требования:

1. Проектом предусмотреть:
 - 1.1. Установку секционирующих отключающих устройств на проектируемых газопроводах. В качестве отключающих устройств предусмотреть шаровые краны.
 - 1.2. Выбор трассы прокладки газопровода произвести с обязательным участием представителя Администрации МР «Каякентский район».
2. В комиссию по приемке сети газораспределения, создаваемой застройщиком или инвестором строительства, включить представителя эксплуатационной организации.
3. В ходе приемки сети газораспределения предъявить приемочной комиссии, создаваемой застройщиком или инвестором строительства, журналы технического надзора со стороны эксплуатационной организации согласно разделу № 9 постановления Правительства РФ № 870 от 29.10.2010 г.
4. Для выдачи разрешения на ввод объекта в эксплуатацию представить документы, подтверждающие соответствие построенного объекта капитального строительства данным техническим условиям.
5. Пуск газа в построенную сеть газораспределения возможен после оформления на нее права собственности (получения свидетельства о государственной регистрации права собственности) и организации эксплуатации в соответствии с действующим законодательством РФ.

Дополнительные требования:

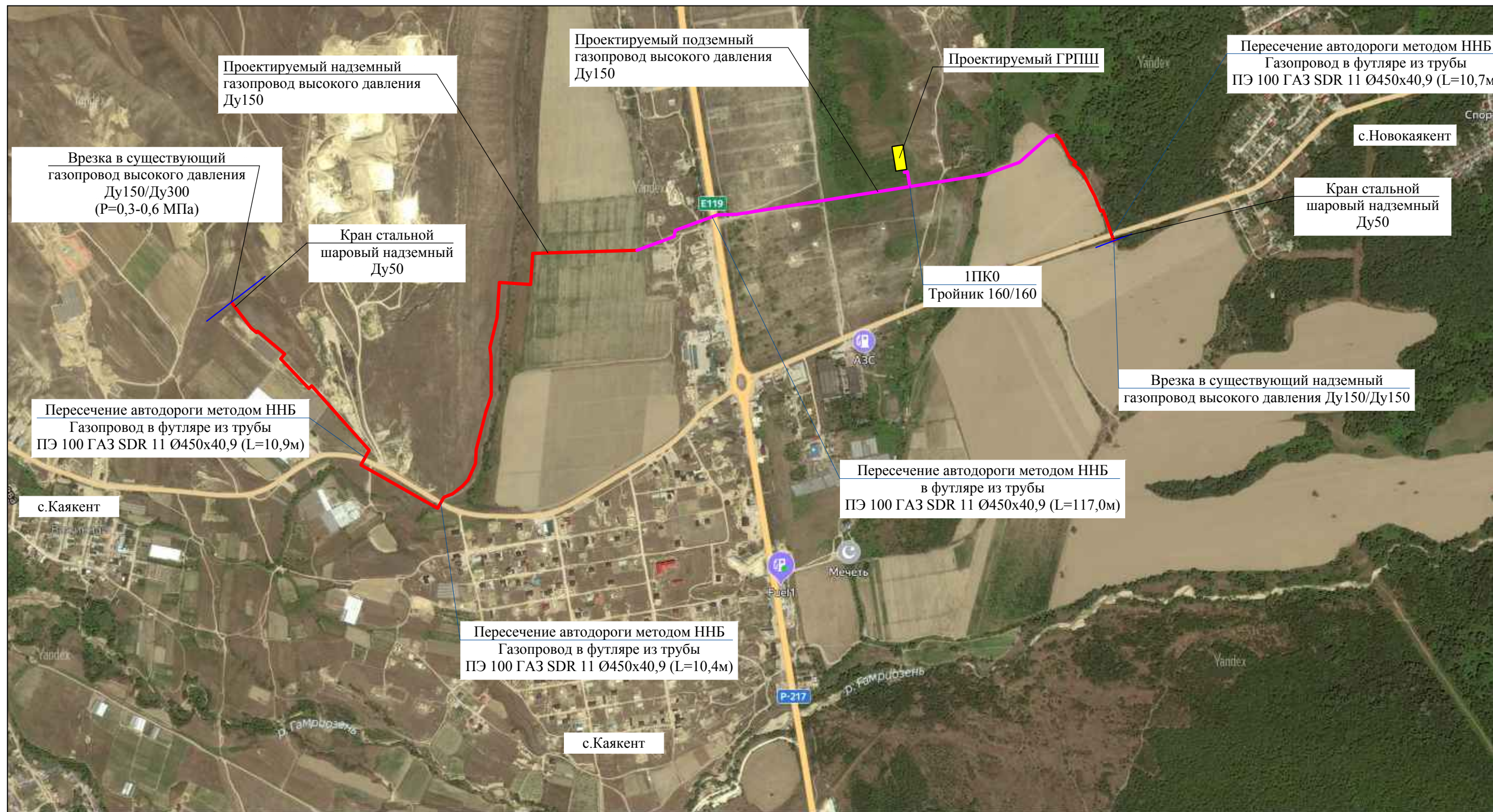
1. Рекомендуем предусмотреть строительство газопроводов-вводов до границ земельных участков с установкой заглушек.
2. При необходимости проектирования раздела защиты получить технические условия в службе подземметаллозащиты.
3. Заключить договор с проектной организацией на ведение авторского надзора за строительством объекта.
4. В местах пересечения газопроводом искусственных преград и инженерных коммуникаций и прохождения в их охранных зонах запросить ТУ у организаций, в ведении которых они находятся. После окончания проектных работ согласовать проект с заинтересованными организациями.

Срок действия технических условий: 2 года.

Зам. начальника ПТО



А.А. Сулейманов



Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Согласовано	

10-21/05-12-2019-ПЗ					
«Газопровод-лупинг от ГРС «Каякент» до с. Ново-Каякент Каякентского района»					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал	Мурзаев			<i>[Signature]</i>	01.21
Н. контр.	Абакаров			<i>[Signature]</i>	01.21
ГИП	Мурзаев			<i>[Signature]</i>	01.21
				Стадия	Лист
				П	1
				Листов	1
				ООО «ИЗАМУС»,	
				Формат А3	



**МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН
(Минприроды РД)**

367000, РД, г. Махачкала, ул. Абубакарова, 73; e-mail: minprirodi@e-dag.ru т. (8722) 671240, 672957

№ 15-05/4-3063/20

«17» 07 2020 г.

ООО «Дагестанкадастръемка»

На № 101-20 от 9 июля 2020 года

Министерство природных ресурсов и экологии Республики Дагестан, рассмотрев запрос о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий регионального значения, по объектам «Газопровод-лупинг от ГРС «Каякентский» до с. Ново-Каякент Каякентского района» и «Межпоселковый газопровод к с. Очло Хунзахский район», сообщает, что в границах проведения работ указанные объекты отсутствуют.

Заместитель министра

А. Гусейнбеков



**МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН
(Минприроды РД)**

367000, РД, г. Махачкала, ул. Абубакарова, 73; e-mail: minprirodi@e-dag.ru т. (8722) 671240, 672957

№ 15-05/2-2991/20 « 13 » 07 2020 г.

ООО «ДАГЕСТАНКАДАСТРСЪЕМКА»

На № 102-20 от 09 июля 2020 года

Министерство природных ресурсов и экологии Республики Дагестан (далее – Минприроды РД), рассмотрев запрос, в целях проведения работ по сбору исходно-разрешительной документации для разработки проектно-сметной документации по объекту «Газопровод-лупинг от ГРС «Каякент» до с. Ново-Каякент» Каякентского района; «Межпоселковый газопровод к с. Очло Хунзахский район Республики Дагестан», направляет информацию о видах растений и животных, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Республики Дагестан, а также сведения о плотности и численности видового состава охотничьих ресурсов, обитающих в районе проектирования вышеуказанного объекта, на участке, находящемся в границах закрепленного охотничьего угодья - ЗОУ «Мочохское» Хунзахского района Республики Дагестан, согласно приложению.

Вместе с тем пути миграции, места отдыха и размножения животных и гнездования птиц на участке проведения работ отсутствуют.

Что касается информации о наличии на указанном участке мест нагула и нереста рыб с указанием периода или времени года, расстояния, на котором они расположены, то по данному вопросу рекомендуем обратиться в ДФ ФГБНУ «КаспНИРХ».

Одновременно Минприроды РД, информирует о необходимости проведения указанных работ в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 1996 года № 997 «Об утверждении Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи».

Приложение: на 1 листе.

Заместитель министра

А. Гусейнбеков

Хунзахский район

1. Растения, занесенные в Красную книгу Республики Дагестан.

1. Краекучник орляковый – *Cheilanthes pteridioides* (Reich.) C. Chr.
2. Вудсия ломкая – *Woodsia fragilis* (Trev.) Moore
3. Тис ягодный – *Taxus baccata* L.
4. Лук гунибский – *Allium gunibicum* Misch.ex Grossh.
5. Касатик вильчатый – *Iris furcata* Bieb.
6. Лилия однобратственная – *Lilium monadelphum* Bieb.
7. Ковыль красивейший – *Stipa pulcherrima* C. Koch
8. Левкой дагестанский – *Matthiola daghestanica* (Conti) N.Busch
9. Вьюнок Рупрехта – *Convolvulus ruprechtii* Boiss.

2. Насекомые, занесенные в Красную книгу Республики Дагестан.

1. Жужелица Адамса – *Carabus adamsi* Adams
2. Стафилин пахучий – *Ocupus olens* Muller
3. Лента орденская малиновая – *Catocala sponsa* Linnaeus
4. Медведица-госпожа – *Callimorpha dominula* Linnaeus
5. Лента орденская малиновая – *Catocala sponsa* Linnaeus
6. Голубянка мелеагр – *Polyommatus daphni* Denis et Schiffermuller
7. Махаон – *Papilio machaon* Linnaeus

3. Пресмыкающиеся, занесенные в Красную книгу Республики Дагестан.

1. Разноцветный полоз – *Coluber ravergieri* (Menetries)

4. Птицы, занесенные в Красную книгу Республики Дагестан.

1. Могильник – *Aquila heliaca* (Savigny (1809)
2. Беркут – *Aquila chrysaetos* (Linnaeus, 1758)
3. Бородач – *Gypaetus barbatus* (Linnaeus, 1758)
4. Черный гриф – *Aegypius monachus* (Linnaeus, 1766)
5. Белоголовый сип – *Gyps fulvus* (Hablizl, 1783)
6. Сапсан – *Falco peregrines* (Tunstall, 1771)
7. Кавказский тетерев – *Lururus mlokosiewiczii* (Taczanowski, 1875)
8. Филин – *Bubo bubo* (Linnaeus, 1758)

Охотничье угодье – Хунзахский р-н

<u>Вид</u> <u>охотничьих ресурсов</u>	<u>ЗОО</u> <u>Мочохское</u>	
	<u>плотн.</u> <u>г/г. га</u>	<u>числ-ть</u> <u>гол</u>
Косуля европейская	3,9	60
Дикий кабан	3,0	46
Волк	0,9	14
Шакал	2,2	34
Лисица	1,3	20
Куница каменная	2,6	40
Куница лесная	1,7	26
Барсук	0,9	14
Заяц-русак	6,1	93
Кот лесной	0,4	6
Рысь	0,4	6
Белка обыкновенная	1,3	20
Серая ворона	7,4	113
Серая куропатка	7,0	107
Кеклик	6,5	99



**МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА И ПРОДОВОЛЬСТВИЯ
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН**

Тел.: 51-19-02

Факс.: 51-48-22

367911, г. Махачкала, п. Новый Хушет, мкр «Ветеран»

www.mcxd.ru

e-mail: msh@e-dag.ru

12.08.2020

№ 12-11/1-24-4386/20

**Директору
ООО «ДагестанКадастрСъёмка»
Х.Г. Хизриеву**

367026, Республика Дагестан,
г. Махачкала, пр. И. Шамиля, д.15

На № 105-20 от 09.07.2020 г.

Уважаемый Хизри Газимагомедович!

Министерство сельского хозяйства и продовольствия Республики Дагестан сообщает об отсутствии скотомогильников или иных мест опасного захоронения в радиусе 1000 метров от него по объектам нового строительства:

- Газопровод- лупинг от ГРС «Каякент» до с.Ново-Каякент Каякентского района;
- Межпоселковый газопровод к с.Очло Хунзахский район.

**Заместитель
министра сельского
хозяйства и
продовольствия РД**

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 01D5F093F853ADF000000072C4B0002
Владелец Шапиев Магомед Шагабудинович
Действителен с 02.03.2020 по 02.03.2021

М.Ш. Шапиев

Исполнитель: И.Э. Семедов
8(8722) 51-06-94



**АГЕНТСТВО ПО ОХРАНЕ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН
(Дагнаследие)**

367031, г.Махачкала, ул.Гусейнова, д.26

e-mail: dagnasledie@e-dag.ru, тел.(8722) 69-21-10

«28» 09 2020г.

№ 1744/23

ООО «Дагестанкадастрсъемка»

На №189-20 от 25.09.2020г.

В соответствии с дополнительными сведениями к письму от 25.09.2020г. № 189-20 о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия, выявленных объектов культурного наследия, объектов обладающих признаками объекта культурного наследия, охранных и защитных зон объектов культурного наследия, в связи с проектированием документации по строительству объекта: «Газопровод-лупинг от ГРС «Каякент» до с. Ново-Каякент Каякентского района» (крупномасштабная карта представлена), о том что земельные работы будут проводиться в полосе отвода существующей автодороги.

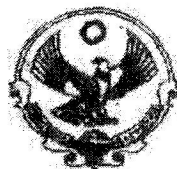
Дагнаследие не возражает в проведении газопровода при условии проведения всех видов работ в полосе отвода автомобильной дороги без дополнительного ответвления, с фото и видео фиксацией при соблюдении требований действующего законодательства под контролем специалиста археолога.

Информируем вас, что в соответствии со ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002г. № 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 региональный орган охраны объектов культурного наследия.

Заместитель руководителя

Х. Харбилов



РЕСПУБЛИКА ДАГЕСТАН
МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН «КАЯКЕНТСКИЙ РАЙОН»

368560 с.Новокаякент, ул. Джабраиловой д.36

арх
тел: 2-12-42 ; 2-13-90

от «04» 09 2020 г.

№ 1331

Директору
ООО «Дагестанкадастръёмка»
Хизриеву Х.Г.
367026, г.Махачкала, пр.И.Шамиля, д.15

На Ваш №168-20 от 02.09.2020г
О предоставлении информации

Сообщаем о том, что в районе проектируемого объекта строительства «Газопровод-лупинг от ГРС «Каякент» до с.Новокаякент Каякентского района» по пути следования газопровода отсутствуют сооружения для водозабора и соответственно их санитарные зоны.

Врио Главы

М.М. Эльдерханов

Арсланалиев А.
т.8 (87248)-21019



МЧС РОССИИ

ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
МИНИСТЕРСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ПО ДЕЛАМ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ,
ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ И ЛИКВИДАЦИИ
ПОСЛЕДСТВИЙ СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ
ПО РЕСПУБЛИКЕ ДАГЕСТАН
(Главное управление МЧС России
по Республике Дагестан)

ул. М. Ярагского, 124-а, г. Махачкала, 367015
Телефон: 67-32-43, факс 63-35-58 (код 8722)
E-mail: mchs05-pressa@yandex.ru

Об. 08 2020 № 2144 5-3-5

На № 120-20 от 17.07.2020

ООО
«Дагестан Кадастр Съёмка»

О дислокации

Главное управление МЧС России по Республике Дагестан сообщает, что с. Очло Хунзахский район прикрывает 1 пожарно-спасательная часть пожарно-спасательного отряда федеральной противопожарной службы Государственной противопожарной службы Главного управления МЧС России по Республике Дагестан, численность дежурного отделения составляет 4 человек и 1 единица основной пожарной техники, расстояние до проектируемого объекта 35 километров, время прибытия подразделения пожарной охраны составляет 1 час 40 минут.

С. Ново-Каякент Каякентского района прикрывает 21 пожарно-спасательная часть пожарно-спасательного отряда федеральной противопожарной службы Государственной противопожарной службы Главного управления МЧС России по Республике Дагестан, численность дежурного отделения составляет 6 человек и 1 единица основной пожарной техники, расстояние до проектируемого объекта 9 километров, время прибытия подразделения пожарной охраны составляет 15 минут.

Первый заместитель начальника
Главного управления

О.А. Колпиков

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

Исх. № 605/1 от «22» июля 2020 г.

Справка
о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

Город Республика Дагестан, Каякентский район с населением 56,8 тыс. ж.
(наименование населенного пункта, район, область, край, республика)

Фон выдается для ООО «ДагестанКадастрСъемка», г.Махачкала
(организация, запрашивающая фон, ее ведомственная принадлежность)

В целях разработки проектно-сметной документации
(установление ПДВ или ВСВ, инженерные изыскания и др.)

Для объекта Газопровод-лупинг от ГРС «Каякент» до с. Ново-Каякент Каякентского района

(предприятие, производственная площадка участок, для которого устанавливается фон)

расположенного Республика Дагестан, Каякентский район
(адрес расположения объекта, производственная площадка, участка)

Фон установлен согласно РД 52.04.186-89 и действующим Временным рекомендациям «Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха».

Фон определен с учетом выделения вклада предприятия да (да, нет)

Значения фоновых концентраций C_f вредных (загрязняющих) веществ

<i>Загрязняющие вещества</i>	<i>Единицы измерения</i>	<i>Концентрация C_f</i>
<i>Взвешенные вещества</i>	мг/ м ³	0,225
<i>SO₂</i>	мг/ м ³	0,019
<i>NO₂</i>	мг/ м ³	0,076
<i>NO</i>	мг/ м ³	0,042
<i>БП</i>	мгк/ м ³	2,4x10³
<i>CO</i>	мг/ м ³	2,5
<i>NH₃</i>	мг/ м ³	-
<i>H₂S</i>	мг/ м ³	0,003

Фоновые концентрации взвешенные вещества, диоксид серы, диоксида азота, оксида азота, бенз(а)пирена, оксида углерода, аммиака, сероводорода
(перечень загрязняющих веществ)

Действительны на период с **22 июля 2020** года по **31 декабря 2023** года.

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производственной площадки/объекта) и не подлежит передачи другим организациям.

Начальник
Дагестанского ЦГМС – филиала
ФГБУ «Северо-Кавказского УГМС»



А.М. Дадашев

Климатические характеристики

Метеорологические и физико-географические условия, определяющие рассеивание промышленных выбросов в атмосфере

Даны по метеостанции МС Избербаш

1. Коэффициент, зависящий стратификации атмосферы **A-200**
2. Коэффициент, учитывающий влияние рельефа местности **η=1,06**
3. Средняя месячная и годовая температура наружного воздуха, °С

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
1,4	1,3	4,1	9,6	15,6	21,3	24,3	24,2	19,8	14,1	8,5	3,9	12,3

4. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца **+27,4°С**
5. Средняя многолетняя температура наружного воздуха отопительного периода **+3,5°С**
6. Средняя минимальная температура наружного воздуха самого холодного месяца (января) **-0,7°С**
7. Годовая повторяемость направления ветра и штилей, %

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	штиль
19,1	3,4	7,9	18,5	12,0	11,7	8,0	19,4	8,5

8. Среднегодовая скорость ветра, вероятность превышаемое которой в данной местности составляет 5 %, **U* = 11 м/с.**
9. Опасные метеоусловия, способствующие максимальному загрязнению атмосферного воздуха:
 - штили повторяемость штилей **8,5**
 - туманы среднее число дней с туманом в году **21**
максимальное **43**
 - осадки среднее количество осадков **287**

Примечание:

Начальник
Дагестанского ЦГМС – филиала
ФГБУ «Северо-Кавказского УГМС»



А.М. Дадашев



РОСГИДРОМЕТ

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

Магачная ул., д. 18, г. Махачкала, 367001. Тел. /факс (8 872-2) 67-28-09
Телеграфный адрес МАХАЧКАЛА ПОГОДА E-mail: daggidromet@mail.ru

от 13 сентября 2020 г.

Климатические характеристики, определяющие рассеивание
промышленных выбросов в атмосфере по данным многолетних данных
метеонаблюдений по МС Избербаш.

Метеорологические характеристики района размещения объекта

№ п/п	Наименование характеристик	Величина
1.	Тип климата	умеренный
2.	Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы	A=200
3.	Коэффициент рельефа местности	$\eta = 1,06$
4.	Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июля)	+27,4
5.	Средняя температура воздуха наиболее холодного месяца (января)	1,4
6.	Средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца (января)	-0,8
7.	Средняя температура воздуха по месяцам и за год	Таблица 1
8.	Абсолютная максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца (июля)	36,9
9.	Число часов солнечного сияния за год	2032
10.	Продолжительность периода с положительными температурами воздуха: – среднее число дней	306
	– максимальное число дней	355
	– минимальное число дней	282
11.	Среднегодовая роза ветров, %	
	С	19
	СВ	3
	В	8
	ЮВ	19
	Ю	12
	ЮЗ	12
	З	8
	СЗ	19

	Штиль	9
12.	Скорость ветра, повторяемость которой составляет 5 %, м/с	11
	– средняя годовая скорость ветра, м/с	4,6
	– максимальная скорость ветра, м/с	29
	– давление ветра, кПа	0,63
13.	Снеговой режим	
	– устойчивый снеговой покров, дней	13
	– давления снежного покрова, кПа	0,84
	– средняя высота снежного покрова, см	9
	– период снеготаяния снежного покрова, дней	Таблица 10
14.	Глубина промерзания грунта, см	32
15.	Облачность	
	– общая и нижняя облачность, дней	175
	– число пасмурных/число ясных, дней	79/119
16.	Относительная влажность воздуха, %	78
17.	Осадки, их среднее количество за год, мм	287
	– распределение осадков в течение года по месяцам, мм	Таблица 2
	– среднее суточное количество, мм	0,79
	– средний суточный максимум, мм	34,6
18.	Характеристика опасных метеоусловий, способствующих максимальному загрязнению атмосферы	
	– среднее число дней гроз за год, дней	6,3
	– максимальное число дней гроз за год, дней	17
	– повторяемость штилей за год, %	9
	– среднее число дней с туманами за год, дней	21,04
	– максимальное число дней с туманами за год, дней	43
	– среднее число дней с градом за год, дней	0,06
	– максимальное число дней с градом за год, дней	2

Таблица 1. Средняя температура воздуха по месяцам и за год, С°

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
1,4	1,3	4,1	9,6	15,6	21,3	24,3	24,2	19,8	14,1	8,5	3,9	12,3

Таблица 2. Распределение осадков по месяцам и за год, мм

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
20	21	16	18	21	19	19	21	39	34	31	28	287

Таблица 3. Расчетный суточный максимум осадков различной обеспеченности

Название станции	Обеспеченность, %					
	63	20	10	5	2	1
Избербаш	30,8	42,1	58,2	79,2	118,1	159,4

Высота снежного покрова по многолетним данным метеонаблюдений,

Максимальная за год – 20 см;

Средняя за год – 9 см;

Минимальная – 1 см.

Таблица 4. Среднее число дней с туманом

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
1,81	3,26	5,68	4,98	1,80	0,26	0,13	0,02	0,19	0,48	0,80	1,76	21,04

Таблица 5. Наибольшее число дней с туманом

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
6	14	14	16	8	2	3	1	2	4	5	9	43

Таблица 6. Среднее число дней с грозой

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
-	-	-	0,09	0,78	1,77	1,49	1,51	0,62	0,04	-	-	6,28

Таблица 7. Наибольшее число дней с грозой

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
-	-	-	1	5	8	6	4	3	1	-	-	17

Таблица 8. Среднее число дней с градом

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
-	-	-	0,01	0,02	0,04	0,02	0,01	0,01	-	-	-	0,06

Таблица 9. Наибольшее число дней с градом

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
-	-	-	1	1	2	1	1	1	-	-	-	2

Таблица 10. Дата появления и схода снежного покрова, среднее число дней с снежным покровом по данным многолетних наблюдений

Число дней с снежным покровом	Дата появления снежного покрова			Дата схода снежного покрова			% зим с устойчивым снежным покровом
	средняя	самая ранняя	Самая поздняя	средняя	самая ранняя	Самая поздняя	
13	18.XII	30.XI	25.I	08.III	28.II	27.III	11

Примечания: 1. Устойчивым считается такой снежный покров, который лежит непрерывно в течение всей зимы или не менее месяца с перерывами не более трех дней подряд или в отдельности в продолжение 30 дней.

Расчетная снеговая нагрузка по данным многолетних наблюдений равна

$$S_0 = 0,84 \text{ кПа (84 кгс/м}^2\text{)}$$

Расчетное ветровое давление по данным многолетних наблюдений равно

$$W_0 = 0,63 \text{ кПа (63 кгс/м}^2\text{)}$$

Начальник
Дагестанского ЦГМС – филиала
ФГБУ «северо-Кавказское УГМС»



А. М. Дадашев



**КОМИТЕТ
ПО ЛЕСНОМУ ХОЗЯЙСТВУ
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН**
367010 Россия, г. Махачкала, ул. Гагарина, 51
тел.: 62-69-42. факс: 62-18-34

e-mail: dagles@mail.ru

14.09.2020 № 22-ВА-03-1909/20

**ООО
«ДагестанКадастрСъемка»**

Директору

Х. Г. Хизриеву

на № 153-20 от 12.08.2020 года

Комитет по лесному хозяйству Республики Дагестан на Ваше обращение о принадлежности земель под разрабатываемыми объектами:

- «Межпоселковый газопровод к с. Андых, Шамильский район»
- «Газопровод-лупинг от ГРС «Каякент» до с. Ново-Каякент Каякентского района»
- «Межпоселковый газопровод к с. Очло Хунзахский район»

сообщает следующее, что эти объекты **не находятся** на территории лесного фонда Республики Дагестан.

Приложение: письмо из ГКУ РД «Каякентское лесничество» - 1 л.,
письмо из ГКУ РД «Советское лесничество» - 1 л.

Врио Председателя

В. М. Абдулхамидов

КОМИТЕТ
ПО ЛЕСНОМУ ХОЗЯЙСТВУ
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН
ГКУ РД «СОВЕТСКОЕ ЛЕСНИЧЕСТВО»

117970, г. Магистратура, ул. Советская, д. 117
Тел: 8(878)2371224, факс: 8(878)2371225

Э-почта: les@kud.dagestan.gov.ru

Председателю комитета
По лесному хозяйству
Республики Дагестан

В. М. Абдулхамидову

№ 1409/2020

На Ваше письмо от 14.09.2020 г. ГКУ РД «Советское лесничество» сообщает, что проектируемый объект «Межпоселковый газопровод к с. Андых Шамилевского района Республики Дагестан» и проектируемый объект «Межпоселковый газопровод к с. Очло Хунзахского района Республики Дагестан» не граничат и не находятся на землях лесного фонда ГКУ РД «Советское лесничество».

ГКУ РД
«Советское лесничество»



Меселев М.М.



**КОМИТЕТ
ПО ЛЕСНОМУ ХОЗЯЙСТВУ
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН
ГКУ «КАЯКЕНТСКОЕ
ЛЕСНИЧЕСТВО»**
ИНН 0515011839 / КПП 051501001
368560, Каякентский р-н. Новокаякент ул
Буйнакского 2 тел/факс 2 11 39

**Председателю
Комитета по лесному
хозяйству РД
Абдулхамидову В.М.**

21.08.2020г. Иск № 40

На Ваше письмо от 20.08.2020 за № 22-ВН-03-1677/20 сообщаем, что проектируемый «Газопровод- лупинг от ГРС «Каякент» до с. Новокаякент Каякентского района» по территории лесного фонда не проходит.

Руководитель
ГКУ «Каякентское лесничество»



Рамазанов М.К.



МЧС РОССИИ

**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
МИНИСТЕРСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ПО ДЕЛАМ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ,
ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ И ЛИКВИДАЦИИ
ПОСЛЕДСТВИЙ СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ
ПО РЕСПУБЛИКЕ ДАГЕСТАН
(Главное управление МЧС России
по Республике Дагестан)**

ул. М. Ярагского, 124-а, г. Махачкала, 367015
Телефон: 67-32-43, факс 63-35-58 (код 8722)
E-mail: mchs05-pressa@yandex.ru

08.09. 2020 № 2612 -3-2-7

На № 159-20 от 28.08.2020

№ 161-20 от 31.08.2020

№ 173-20 от 02.09.2020

Общество
с ограниченной ответственностью
«ДАГЕСТАНКАДАСТРСЪЕМКА»

пр. И. Шамиля, д. 15, г. Махачкала,
Республика Дагестан, 367026

Главное управление МЧС России по Республике Дагестан направляет исходные данные, подлежащие учету при разработке мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в составе проектной документации на строительство линейного объекта и сооружений.

Приложение: на 5 л. в 1 экз.

Заместитель начальника
Главного управления

М.Ш. Девришбеков

Приложение
к письму ГУ МЧС России по РД
от 08.09.2020 № 2612-3-2-7

Исходные данные, подлежащие учету при разработке мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в составе проектной документации на строительство следующих линейных объектов:

- «Строительство участка газопровода в районе с. Чонтаул в обход аварийно-опасной территории». Адрес: Республика Дагестан, Кизилюртовский и Хасавюртовские районы;

- «Газопровод-лупинг от ГРС «Каякент» до с. Ново-Каякент Каякентского района». Адрес: Республика Дагестан, Каякентский район;

- «Межпоселковый газопровод к с. Очло, Хунзахский район». Адрес: Республика Дагестан, Хунзахский район.

1. Краткая характеристика объекта капитального строительства.

Проектируемые линейные газопроводы протяженностью соответственно: 6783,6 м, 1000 м и 8000 м. Давление газа в точке подключения на объектах 0,3-0,6 Мпа.

2. Исходные данные о состоянии потенциальной опасности линейных объектов капитального строительства.

Согласно Федеральному закону от 21 июля 1997 года № 116-ФЗ «О промышленной безопасности основных производственных объектов», объекты относятся к опасным производственным объектам III-го класса опасности.

Также следует отметить, что в соответствии с пунктом 5 Приложения к Положению о лицензировании эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности, утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 10 июня 2013 года N 492, организации, эксплуатирующие опасные производственные объекты "Сеть газораспределения" и "Сеть газопотребления", должны иметь лицензию на эксплуатацию взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности, с правом выполнения работ по транспортированию опасных веществ.

Согласно ст. 71 Федерального закона от 22 июля 2008 года № 123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности" предусмотреть и учесть все необходимые и допустимые параметры.

3. Исходные данные о потенциальной опасности территории, на которой намечается строительство.

В радиусе 5 км не расположены опасные производственные объекты.

В районе площадки строительства наблюдаются опасные природные явления, которые могут стать источниками ЧС природного характера: сильный ливневый дождь, сильный ветер (ураган), сильный снегопад (мокрый снег), грозы, гололёд, град.

Сейсмичность территорий, на которой намечается строительство, согласно СП 14.13330.2014 «Строительство в сейсмических районах» (ОСР-97) составляет: Кизилюртовский и Хунзахский районы 8 баллов, Каякентский район 9 баллов.

При проектировании предусмотреть антисейсмические мероприятия. Предусмотреть молниезащиту объектов в соответствии с СО-153-34.21.122-203 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений» и РД 34.21.122-87 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений», СТО Газпром 2-1.11-170-2007 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и коммуникаций» ОАО «Газпром».

Обеспечить контроль соблюдения требований к строительным конструкциям заводского изготовления различного назначения, в части соблюдения требований к сейсмической устойчивости и механической прочности в соответствии с СП 14.13330.2014 и СНиП II-7-81* «Строительство в сейсмических районах», утвержденным и введенным в действие Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 18.02.2014 № 60/пр.

Спроектировать решение по надежности и устойчивости функционирования объектов в условиях ЧС природного и техногенного характера.

4. Исходные данные для разработки мероприятий по гражданской обороне.

Объекты расположены:

- Республика Дагестан, Кизилюртовский район, с. Чонтаул в 10 км от г. Кизилюрт, который имеет II категорию по гражданской обороне;
- Республика Дагестан, Каякентский район, с. Ново-Каякент в 63 км от г. Каспийск, который имеет II категорию по гражданской обороне;
- Республика Дагестан, Хунзахский район, с. Очло в 65 км от г. Кизилюрт, который имеет II категорию по гражданской обороне.

В соответствии с требованиями строительных норм и правил СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне» и СП 88.13330.2014 «Защитные сооружения гражданской обороны» защитное сооружение не требуется.

В радиусе 5 км отсутствуют объекты, имеющие защитные сооружения гражданской обороны и категорию по ГО.

Объекты не прекращают свою деятельность в период мобилизации и в военное время, наибольшая рабочая смена по 4 человека на каждом объекте.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16 августа 2016 года № 804 «Об утверждении правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне, в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения» проектируемые объекты категорированию по гражданской обороне не подлежат.

В соответствии со сводом правил "Порядок проектирования мероприятий по комплексной маскировке территории и объектов" Актуализированной редакции» СП 165.1325800.2014 и СНиП 2.01.53-84 "Световая маскировка населенных пунктов и объектов народного хозяйства" территория республики включена в зону светомаскировки Российской Федерации. Спроектировать решение по

светомаскировке объектов с режимами частичного и ложного затемнения в соответствии с требованиями.

Границами зон возможной опасности объектов являются границы проектной застройки данных объектов и примыкающая к ним санитарно-защитная зона.

5. Исходные данные для разработки мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

Возможными источниками ЧС природного характера в районе газопроводов могут быть:

- землетрясения (сейсмичность территорий 8-9 баллов);
- сильный ветер - скорость ветра при порывах 30 м/с и более;
- крупный град - диаметр градин 20 мм и более;
- сильный снегопад - количество осадков 20 мм и более за 12 часов;
- сильная метель - выпадение снега в сочетании с сильным ветром (скорость более 15 м/с) в течение суток и более;
- сильный гололед – отложение льда на проводах диаметром 20 мм и более;
- сильный дождь - количество осадков 50 мм и более за 12 часов.

Учесть опасные природные процессы, требующие превентивных защитных мер (по СНиП 22-01-95).

Возможными источниками ЧС техногенного характера в районе газопроводов могут быть:

- технологические аварии;
- террористический акт;
- взрывы и пожары.

При разработке мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций, возникающих в результате возможных аварий на объектах строительства и снижению их тяжести предусмотреть:

Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций с учетом анализа степени риска чрезвычайных ситуаций техногенного и природного характера, в том числе:

- описание возможных ЧС, которые могут возникнуть на территории объекта и вблизи его;
- сведения о возможной обстановке на объекте и прилегающей к нему территории;
- решения по обеспечению взрывопожаробезопасности;
- расчеты по определению вероятности возникновения пожара, взрыва;
- сведения о численности и размещении населения на прилегающей территории, которая может оказаться в зоне действия поражающих факторов в случае аварий;
- сведения о наличии, местах размещения и характеристиках основных и резервных источников электроснабжения и систем связи;
- решения по предупреждению возможных ЧС и действия персонала в случаях их возникновения;
- сведения о наличии и размещении резервов материальных средств, для ликвидации последствий аварий на проектируемом объекте;
- мероприятия, направленные на обеспечение сейсмической безопасности;

- решения по предотвращению постороннего вмешательства в деятельность объекта (по системам физической защиты и охраны объекта);
- мероприятия по молниезащите;
- решения по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на объекте сил и средств ликвидации последствий ЧС;
- расчеты зон возможной опасности и зон вероятных ЧС.

В состав графической части раздела включить следующие чертежи:

- ситуационный план с обозначением участка производства работ, рядом расположенных объектов, транспортных и инженерных коммуникаций, а также границ зон возможной опасности и зон, вероятных ЧС, определенных в проектных решениях с указанием численности людей в этих зонах;
- схему путей эвакуации людей с территории объекта, маршрутов ввода аварийно-спасательной техники;

Сведения, которые включаются в раздел «ПМ ГО ЧС» предусмотреть согласно п.6 ГОСТ Р 55201-2012.

6. Дополнительные сведения для разработки мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

В соответствии с п. 6.5 СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне» при разработке проектной документации объекта должна быть осуществлена оценка риска чрезвычайных ситуаций, обусловленных авариями на указанном объекте.

7. Перечень основных руководящих, нормативных и методических документов, рекомендуемых для использования:

Федеральный закон от 12 февраля 1998 года № 28-ФЗ «О гражданской обороне»;

Федеральный закон от 21 декабря 1994 года № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;

Федеральный закон от 21 июля 1997 года № 116-ФЗ «О промышленной безопасности основных производственных объектов»;

Федеральный закон от 25 декабря 2009 года № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;

Федеральный закон от 30 декабря 2009 года № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;

Федеральный закон от 10 января 2002 года № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;

Федеральный закон от 29 декабря 2004 года № 190-ФЗ «Градостроительный Кодекс Российской Федерации»;

Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.04.2011 № 168 «Об утверждении требований к ведению государственного госреестра опасных производственных объектов в части присвоения наименований опасным производственным объектам для целей регистрации в государственном реестре опасных производственных объектов» (приложение 11);

СО-153-34.21.122-203 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений»;

Комплект карт общего сейсмического районирования территории Российской Федерации ОСР-97, Институт физики Земли имени О.Ю. Шмидта РАН, 1991-1997 г.;

СТО Газпром 2-1. 11-170-2007 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и коммуникаций» ОАО «Газпром»;

СТО Газпром 2-1.12-339-2009 «Руководство по разработке раздела Мероприятия по охране окружающей среды»;

СТО РД ГАЗПРОМ 39-1.10-084-2003 «Методические указания по проведению анализа риска для опасных производственных объектов газотранспортных предприятий ОАО «ГАЗПРОМ»;

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

СНиП 11-01-95 «Инструкция о порядке разработки, согласований, состава раздела проектной документации на строительство зданий и сооружений»;

СП 2.01.15-90 «Инженерная защита территорий, зданий и сооружений от опасных геологических процессов»;

СП 14.13330.2011 «Строительство в сейсмических районах»;

СП 35.13330.2011 «Мосты и трубы»;

СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне»;

СНиП 2.01.15-90 «Инженерная защита территорий, зданий и сооружений от опасных геологических процессов»;

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";

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»;

постановление Правительства Российской Федерации от 29 октября 2010 года № 870 (ред. от 23.06.2011) "Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления".

Данный список нормативно-технической документации (СНиПы, ГОСТы, Постановления и т.д.) не является полным и окончательным. При проектировании необходимо руководствоваться последними редакциями документов, действующими на момент разработки документации.

Начальник управления гражданской обороны
и защиты населения Главного управления



М.Х. Магомедов



ООО «ГАЗПРОМ МЕЖРЕГИОНГАЗ МАХАЧКАЛА»
УПРАВЛЯЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ
**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ**
**«ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ
ДАГЕСТАН»**

(ООО «Газпром газораспределение Дагестан»)

ул. Абубакарова, 13, г.Махачкала Республика Дагестан,
Российская Федерация, 367000
Тел./факс:(8722) 67-28-88, 67-15-53
E-mail: dgs_slujba_dou@mail.ru

ОКПО 70484040, ОГРН 1030502523787 ИНН/КПП 0561049072/057201001

07.09.2020 № ИЛД-04-01/1589

На № 177-20 от 02.09.2020

О категории ГО

Уважаемый Хизри Газимагомедович!

В ответ на Ваш запрос по объектам нового строительства предоставляем информацию для разработки раздела проектной документации ИТМ ГО и ЧС:

1. ООО «Газпром газораспределение Дагестан» не отнесено к категории по гражданской обороне;
2. Проектируемые объекты нового строительства не отнесены к категории по гражданской обороне;
3. В ООО «Газпром газораспределение Дагестан» мобилизационное задание отсутствует;
4. ООО «Газпром газораспределение Дагестан» в целом и его структурные подразделения продолжают свою деятельность в военное время;
5. Месторасположение ближайших структурных подразделений ООО «Газпром газораспределение Дагестан» к проектируемым объектам:
 - МУ «Центральное» - г.Махачкала, п.Степной, ул.Булача, д13;
 - МУ «Восточное» - г.Избербаш, ул.Гусейханова, д.7.

Наличие постоянно работающей смены на объектах не предусмотрено.

Численность смены в военное время

(от АДС ЭГС Буйнакского района):

- дежурный персонал 4 чел.;
- линейный персонал 4 чел.

(от АДС ЭГС Каякентского района):

- дежурный персонал 4 чел.;
- линейный персонал 4 чел.

6. При аварийно-диспетчерских службах, а также при эксплуатационно - газовых службах ООО «Газпром газораспределение Дагестан» создан аварийный запас материалов (СТО Газпромрегионгаз 9.1 -2007 «Нормативы аварийного запаса материалов в ГРО»).

7. Проектируемые объекты не находятся в пределах границ зон:

- защитных мероприятий, устанавливаемых вокруг комплекса объектов по хранению и уничтожению химического оружия:

- возможного радиоактивного и химического загрязнения устанавливаемых вокруг радиационно, химически опасных объектов.

В связи с этим запасы продовольственных, медицинских и иных средств в Обществе не создаются (Приказ МЧС России от 01.10.2014 № 543 «Об утверждении Положения об организации обеспечения населения средствами индивидуальной защиты»).

Спланированы мероприятия по устранению утечек природного газа, повреждений изоляции труб газопроводов и иных повреждений газопроводов, повреждений сооружений, технических и технологических устройств сетей газораспределения и газопотребления, неисправностей в работе средств электрохимической защиты и трубопроводной арматуры.

8. Не требуется (Федеральный закон от 12.02.1998 N 28-ФЗ (ред. от 28.12.2013 «О гражданской обороне»),

9. Не требуются (Федеральный закон от 21.12.1994 N 68-ФЗ (ред. от 14.10.2014 "О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера").

10. Связь между АДС филиалов и ЕДДС муниципальных образований осуществляется по телефонным линиям связи, с обслуживающим персоналом при выполнении работ на газопроводе - по сотовой связи.

**Заместитель директора -
главный инженер**

 **Ш.А. Алиев**



ООО «ГАЗПРОМ МЕЖРЕГИОНГАЗ МАХАЧКАЛА»
УПРАВЛЯЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

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

(ООО «Газпром газораспределение Дагестан»)

ул. Абубакарова, 13, г.Махачкала Республика Дагестан,
Российская Федерация, 367000
Тел./факс: (8722) 67-28-88, 67-15-53
E-mail: dgs_slujba_dou@mail.ru

ОКПО 70484040, ОГРН 1030502523787 ИНН/КПП 0561049072/057201001

07.09.2020 № УЛГ-04-01/1591

На № 179-20 от 02.09.2020

Об АДС и материально-технической базе

Уважаемый Хизри Газимагомедович!

В ответ на Ваш запрос по объектам Государственной программы Республики Дагестан «Развитие промышленности и повышение ее конкурентоспособности». Подпрограмма «Газификация населенных пунктов Республики Дагестан» на 2020г., предоставляем информацию о ближайших к объектам аварийно-диспетчерских службах и материально-технической базе:

- АДС ЭГС Буйнакского района, г.Буйнакск, ул. М.Алхлаева, д.11. Начальник ЭГС Джанакаев Тажутдин Сиражутдинович, тел. (8237) 2-01-25;
- АДС ЭГС Каякентского района, с.Новокаякент, ул.В.Эмирова, д.1. Начальник ЭГС – Магомедов Тагир Абдулгaparович, тел. (8722) 68-03-95.

Материально-техническая база ООО «Газпром газораспределение Дагестан» расположена по адресу: г.Буйнакск, ул.Атаева, д.5.

**Заместитель директора -
главный инженер**

Ш.А. Алиев



РЕСПУБЛИКА ДАГЕСТАН
МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН «КАЯКЕНТСКИЙ РАЙОН»

368560 с.Новокаякент, ул. Джабраиловой д.36

тел: 2-12-42 ; 2-13-90

от «04» 09 2020 г.

№ 1332

Директору
ООО «Дагестанкадастръемка»
Хизриеву Х.Г.
367026, г.Махачкала, пр.И.Шамиля, д.15

На Ваш №162-20 от 31.08.2020г
О предоставлении информации

Сообщаем о том, что проектируемый объект строительства «Газопровод-лупинг от ГРС «Каякент» до с.Новокаякент Каякентского района» по имеющейся информации:

1. Находится на неиспользуемых землях сельскохозяйственного назначения, мелиорируемые земли отсутствуют;
2. Не находится на территории зон санитарной или горно-санитарной охраны месторождений минеральных вод, целебных грязей;
3. Не находится на территории зон санитарной охраны промышленных и иных объектов (кладбищ);
4. Не находится на территории особо охраняемых природных территорий (ООПТ) муниципального значения;
5. Не находится на территории земель лесного фонда;
6. В районе расположения объекта строительства отсутствуют взрывоопасные предметы

Врио Главы

М.М. Эльдерханов

Арсланалиев А.
т.8 (87248)-21019



РЕСПУБЛИКА ДАГЕСТАН
АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «КАЯКЕНТСКИЙ РАЙОН»

Ул. У. Джабраиловой, д. 36, с. Новокаякент, Каякентский район, Республика Дагестан, 368560;
тел.: 8 (87-248) 2-12-42, тел./факс: 8 (87-248) 2-13-90; e-mail: kkentrayon@e-dag.ru, <https://www.kmr05.ru>

24 августа 2020 г.

№ 1260

ООО «Дагестанкадастрсъемка»

На №155-20 от 12.08.2020 г.

Администрация МР «Каякентский район» представляет информацию для разработки проектно-сметной документации по объекту нового строительства «Газопровод - лупинг от ГРС «Каякент» до с. Новокаякент Каякентского района» согласно приложению.

Приложение на 1 листе.

Врио Главы
муниципального района

М. М. Эльдерханов

исп. Гаджиареланов М.Г.
Ахмедпашаев И.У.

Информация

для разработки проектно-сметной документации по объекту нового строительства «Газопровод - лупинг от ГРС «Каякент» до с. Новокаякент Каякентского района»

1. Наименование и статус населенного пункта полное/сокращенное наименование;
село Новокаякент, сельское, с. Новокаякент
2. Количество населения, чел., на 01.01. 2020 г.- 5497 чел.
3. Общее количество домовладений и /или квартир, на 01.01. 2020 г.- 1500 домовладений.
4. Количество газифицируемых домовладений и /или квартир с учетом перспективного развития села-1418 домовладений.
5. Средняя общая площадь домовладений и /или квартир, 140 кв. м
6. Наименование и количество объектов социально-культурной сферы (наименование, объемы потребления газа и /или площадь помещения);
школы- 2, планируется строительство еще 1 школы на 320 уч. мест;
детсады-1, планируется строительство еще одного детсада на 140 мест;
районный дом культуры-1;
детская школа искусства-1;
ДЮСШ-1;

Наименование объектов соц. культуры	Ед. измерения	Количество	Объем потребления пр. газа за 2019 год (тыс. куб.)
Новокаякентская СОШ	уч. мест	859	50,0
Новокаякентская школа-сад	уч. мест	80	15,0
Детсад «Чебурашка»	мест	240	20,0
Районный дом культуры	кв. м	962,8	30,0
Детская школа искусства	мест	160	10,0
Новокаякентская ДЮСШ	мест	300	15,0
Итого:			140,0

7. Производственные объекты (наименование, объемы потребления газа), в настоящее время крупных производственных объектов - **нет**
8. Наличие котельных (планируемый объем потребления газа или мощность), количество абонентов организаций-169, котельных-169.
9. Объекты перспективного планирования (наименование, объемы потребления газа или площадь помещения) с указанием географического положения.
«Рыболовно-туристический комплекс озеро Адж»;
Строительство ТРК «Новокаякент» на 600 мест;
Строительство Центра медицинской и психологической реабилитации МЧС Дагестана на 300 мест;
Строительство баз отдыха на Каякентском побережье Каспийского моря с общей мощностью- 300 мест.
Строительство теплиц на площади - 50 га.



МИНИСТЕРСТВО ТРАНСПОРТА И ДОРОЖНОГО ХОЗЯЙСТВА
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН
ГКУ «ДАГЕСТАНАВТОДОР»

367008, г. Махачкала, пр. И. Шамиля 1^{стр}

dagavtodor.ru

e-mail: gkudagavtodor@yandex.ru

(8722) 51-76-19

18.08.20 № 44.2-2022/20

На № 122 - 20 от 20.07.2020 г.

Директору
ООО «Дагестанкадастръемка»
Хизриеву Х.Г.

Технические условия

ГКУ «Дагестанавтодор» предварительно согласовывает прокладку газопроводов проектируемых объектов нового строительства:

- Газопровод-лупинг от ГРС «Каякент» до с. Ново-Каякент Каякентского района РД:

от км 1 + 100 до км 1 + 300 проходит вдоль автомобильной дороги «Подъезд от ФАД «Кавказ к с. Алхаджикент через с. Каякент» и пересекает дорогу на участке км 1 + 300;

- Межпоселковый газопровод к с. Очло Хунзахского района РД:

от км 9 + 300 до км 14 + 000, а также от км 14 + 400 до км 15 + 000 проходит вдоль автомобильной дороги «Амишта - Очло».

при прокладке вдоль автомобильных дорог выполнив требования следующих технических условий:

- Газопровод проложить вдоль автомобильных дорог на расстоянии 10 метров, а в стесненных условиях не ближе 5 метров от кромки проезжей части автомобильных дорог. Внутри населенных пунктов газопровод провести по линии застройки на высоте не менее 2 метров от уровня обочины дороги.

- Грунтовую массу из котлована под газопровод вывести в специальный отвал.

- Обратную засыпку котлована выполнить песком, заготовленным и вывезенным на место производства работ, заранее.

- Прокладка газопровода вдоль мостовых сооружений осуществить по отдельно разработанным проектам. При этом расстояние от края мостового сооружения должно быть не менее 5 метров (пункт 5.4 СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы»).

при пересечении с автомобильной дорогой газопровод проложить методом прокола футляра трубы продавливанием на глубине не менее 2,8 метров от верха покрытия под прямым углом к оси дороги, в соответствии с требованиями СП 34.13330.2012 «Автомобильные дороги».

- Концы защитного футляра вывести в каждую сторону от подошвы насыпи на расстояние не менее 8 метров.

- На период проведения работ обеспечить безопасность движения транспорта с установкой дорожных знаков и ограждающих устройств.

- Предусмотреть мероприятия по восстановлению конструктивных элементов дороги в период производства работ и по завершению всех циклов строительно-монтажных работ.

- По завершению работ участка дорог, где проведены работы, сдать Актом эксплуатационной организации.

- Данные технические условия выданы только для разработки проектно-сметной документации и не являются основанием для производства работ.

- Обеспечить безопасность движения автотранспорта на период проведения работ установкой дорожных знаков и ограждающих устройств, до полного восстановления элементов автомобильных дорог.

- В случае реконструкции или капитального ремонта автодорог, изменений в действующем законодательстве, других форс-мажорных обстоятельств, влекущих за собой реконструкцию автодорог, ГКУ «Дагестанавтодор» не несет ответственность по возмещению материальных затрат и убытков владельцу объекта. При этом перенос газопровода, переустройство коммуникаций должно быть выполнено за счет средств владельца объекта независимо, на чей баланс будет передан газопровод.

- Срок действия технических условий 1 год.

- При невыполнении хотя – бы одного из пунктов, настоящие технические условия считаются аннулированными.

- Контроль за исполнением настоящих технических условий возложить на подрядных дорожно-эксплуатационных организаций.

Заместитель руководителя



З.Г. Умаханов



Публичное акционерное общество «Ростелеком»
МАКРОРЕГИОНАЛЬНЫЙ ФИЛИАЛ «ЮГ»

ДАГЕСТАНСКИЙ ФИЛИАЛ
пр.Р.Гамзатова, д.3
г. Махачкала, Россия, 367000
тел.:(8722) 67-30-81,
факс:(8722) 67-76-90
e-mail: dgs@south.rt.ru, web: www.rt.ru

21.07.2020г. № 0411/03/1333/20

На № 126-20 от 21.07.2020г

Директору
ООО «Дагестанкадастръемка»
Х.Г.Хизриеву

367026 г.Махачкала, пр.И.Шамиля д.15 кор.А офис 1-4

Уважаемый Хизри Газимагомедович!

На Ваше обращение по вопросу разработки проектно-сметной документации по объекту - Газопровод-лупинг от ГРС «Каякент» до с. Ново-Каякент Каякентского района;

- Межпоселковый газопровод к с. Очло Хунзахский район сообщаем, что в районе проектирования объекта нового строительства кабельные коммуникации по местной сети принадлежащие Дагестанскому филиалу ПАО «Ростелеком» отсутствуют.

И.о.директора филиала

Бадишев М.И.

Исп. Агабекова С.К.
8(822)-67-77-19



Кавказский филиал ПАО «МегаФон»
Региональное отделение по республике Дагестан
Махачкала, 367007, пр. Петра 1, д. 23
Т: + 7 8722 67 1732
Ф: + 7 8722 67 1732
www.megafon.ru
ОКПО 31090505820002, ОГРН 1027809169585
ИНН / КПП 7812014560 / 230802001

Директору ООО «ДКС»
Х.Г. Хизриеву

04.08.2020 № ДБ-9-ПД-104-10318/20

на _____ от _____

О наличии линий связи

Уважаемый Хизри Газимагомедович!

В ответ на Ваше обращение №128-20 от 22.07.2020г. о реализации Государственной программы «Газификация населенных пунктов Республики Дагестан» сообщая, что на объектах строительства «Газопровод-лупинг от ГРС «Каякент» до с. Ново-Каякент Каякентского района» и «Межпоселковый газопровод к с. Очло Хунзахский район» кабельные линии связи, принадлежащие компании ПАО «МегаФон», отсутствуют.

С уважением,

Директор

О.А.Асваров



Исп. Камиев Р.Д.
+7(928)575-75-79



Обособленное подразделение

ПАО «ВымпелКом»

г. Махачкала

Телефон

Сайт

ул. Ш.Алиева 29 А
г. Махачкала, 367029

+7 (8722) 67-64-77

www.beeline.ru

№ _____
на № 131-20 от 22.07.2020

Директору
ООО «ДАГЕСТАНКАДАСТРСЪЁМКА

Х.Г. Хизриеву

Ответ на запрос

367026, Республика Дагестан, г. Махачкала,
пр. И. Шамиля, д.15
daggaz@list.ru

Уважаемый Хизри Газимагомедович!

В ответ на Ваш запрос от 22.07.2020 № 131-20 подтверждаем отсутствие кабельных линий связи ПАО «ВымпелКом» в районе проектирования объектов нового строительства:

- Газопровод-лупинг от ГРС «Каякент» до с. Ново-Каякент Каякентского района;
- Межпоселковый газопровод к с. Очло, Хунзахского района.

Старший менеджер по техническому бизнес-
взаимодействию Махачкалинской УТ
ПАО «ВымпелКом»

А.Х. Ханикалов

Исп.: А.Х. Ханикалов, тел.: +7 960 419-34-34

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота
Публичное акционерное общество «Вымпел-Коммуникации»

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Владелец: Ханикалов Абдула Ханикалович, Старший менеджер по техническому бизнес-взаимодействию

Сертификат: 01 9e 3e a1 00 11 ab ab a7 47 a9 df 9e a3 da 50 98

Действителен с 26.11.2019 по 26.02.2021

ID документа 0974cbb183e2df68

**МТС**

Ты знаешь, что можешь!

Исх. № ЮГ 17/01114иВх. №133-20 от 29.07.2020г.

Директору

ООО «ДагестанКадастрСъемка»

Хизриеву Х.Г.



Уважаемый Хизри Газимагомедович!

В ответ на Ваш запрос от 29.07.2020г, направляем технические условия о пересечении кабельных линий связи ПАО «МТС» по следующим объектам :

- Газопровод-лупинг от ГРС «Каякент» до с. Ново-Каякент Каякентского района;
- Межпоселковый газопровод к с. Очло Хунзахский район.

Одновременно сообщаем, что кабельные линии связи ПАО «МТС» обслуживаются АО «Электросвязь» (см. приложение).

Технический директор


**М.С. Алисултанов**

Исполнитель:
Кафланов А.К.
+7(989)6557227

Публичное акционерное общество «Мобильные ТелеСистемы»
Филиал в республике Дагестан, ул. Дзержинского, д. 17 б, г. Махачкала, Россия, 367000, Тел.: (8722) 51-77-33



АО "Электросвязь"
367026, РД, г. Махачкала, пр. Шамиля, 2 «В»
Тел.: (8722) 51-44-44, факс: (8722) 51-50-55
E-mail: priemnaya@ellcom.ru
www.ellcom.ru

От 06.08.2020 № 142/08-20

На Ваш № _____

Директору ООО «ДагестанКадастрСъемка»
Х.Г. Хизриеву

367026, РД, г. Махачкала,
пр. И. Шамиля, д.15.
dag.ird@mail.ru

На Ваш №135-20 от 04.08.2020г.

Технические условия
по объектам: «Газопровод -лупинг от ГРС «Каякент» до с. Новокаякент
Каякентского района», «Межпоселковый газопровод к с. Очло Хунзахского района»

При разработке проектной документации по объектам: «Газопровод -лупинг от ГРС «Каякент» до с. Новокаякент Каякентского района», «Межпоселковый газопровод к с. Очло Хунзахского района», необходимо выполнить следующие **технические условия**:

1. На указанных участках существующие волоконно-оптические линии связи (ВОЛС) АО «Электросвязь», проложены на линиях электропередачи.
2. При необходимости переустройства линий электропередачи, проектом предусмотреть перенос волоконно-оптических кабелей совместно с ЛЭП.
3. Принятие проектные решения предварительно согласовать с АО «Электросвязь». Телефон +7 (872-2) 60-03-42, +7 (872-2) 60-03-43.
4. Работы по прокладке газопровода вблизи волоконно-оптического кабеля производить в присутствии представителя АО «Электросвязь». Подрядчика согласовать с АО «Электросвязь». Телефон +7 (872-2) 60-03-42, +7 (872-2) 60-03-43.
5. При выполнении строительно-монтажных работ обеспечить соблюдение «Правил техники безопасности», а также «Правил охраны линий и сооружений связи».

Данные технические условия не могут быть переданы другому юридическому лицу.
Срок действия Технических условий – 1 год со дня выдачи.

Заместитель генерального директора

М.М. Абакаров



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

Кузнечная ул., д.10, Ставропольский край,
г. Пятигорск, 357519
Телефон: (8793) 33-35-45, факс (8793) 30-35-46
E-mail: skad@kmv.ru, <http://26fkukavkaz.ru/>
телетайп 169149 WESNA RU

13.10.2020 № *17/0806*

На № 732/мм от 07.10.2020г.

Директору
ООО "Дагестанкадастрсъёмка"
Х.Г. Хизриеву

367026, г. Махачкала, проспект Имама Шамиля, дом 15, офис 1-4,
корпус А
тел. (8722) 94-00-68
e-mail: dagkadastr@mail.ru

Копия: филиал ФКУ Упрдор «Кавказ» в г. Махачкала
ООО "Дорсервис-09"

Технические условия на проектирование газопровода с переходом на км 887+896
автомобильной дороги Р-217 «Кавказ» автомобильная дорога М-4 «Дон» -
Владикавказ – Грозный – Махачкала – граница с Азербайджанской Республикой

1. Проектные работы произвести в соответствии с требованиями:
 - ТР ТС 014/2011 Технический регламент Таможенного союза "Безопасность автомобильных дорог".
 - СП 34.13330.2012 «Автомобильные дороги».
 - Приказа Минтранса РФ от 13.01.2010 № 4 "Об установлении и использовании придорожных полос автомобильных дорог федерального значения".
 - Федерального закона РФ № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и дорожной деятельности в РФ и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ».
 - Приказа Минтранса РФ от 13 января 2010 г. N 5 «Об установлении и использовании полос отвода автомобильных дорог федерального значения».
2. Трассу газопровода вне границ земель населенных пунктов запроектировать (при размещении вдоль автомобильной дороги) на расстоянии не менее 75 м от основания насыпи земляного полотна автомобильной дороги общего пользования федерального значения Р-217 «Кавказ» автомобильная дорога М-4 «Дон» - Владикавказ – Грозный – Махачкала – граница с Азербайджанской Республикой. В границах земель населенных пунктов трассу газопровода запроектировать на расстоянии не менее 25 м 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/>).

3. Переход через федеральную автомобильную дорогу Р-217 «Кавказ» автомобильная дорога М-4 «Дон» - Владикавказ – Грозный – Махачкала – граница с Азербайджанской Республикой км 887+896 выполнить закрытым способом, методом горизонтально-направленного бурения под углом не менее 75 градусов к оси дороги (без нарушения целостности земляного полотна), в защитном футляре (кожухе).

4. В случае разрушения конструктивных элементов автомобильной дороги Р-217 «Кавказ» автомобильная дорога М-4 «Дон» - Владикавказ – Грозный – Махачкала – граница с Азербайджанской Республикой 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 Р-217 «Кавказ» автомобильная дорога М-4 «Дон» - Владикавказ – Грозный – Махачкала – граница с Азербайджанской Республикой км 887+896 вывести на расстояние не менее 40 м справа и не менее 40 м слева от основания насыпи земляного полотна автомобильной дороги.

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 20.10.2022г.

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; 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 17 октября 2012г. № 373 утвержден Порядок подачи и рассмотрения заявления об установлении сервитута. В соответствии с указанным Порядком заявление об установлении сервитута подается владельцем инженерных коммуникаций или его уполномоченным представителем согласно образцу, указанному в приложении к Порядку, в Росавтодор.

К заявлению прилагаются:

копия документа, удостоверяющего личность заявителя;

копия документа, удостоверяющего права (полномочия) представителя физического или юридического лица;

копия кадастрового паспорта земельного участка или кадастровая выписка об этом земельном участке с обозначением на таких копии или кадастровой выписке планируемых границ сферы действия сервитута (при наличии информации об этом земельном участке в государственном кадастре недвижимости);

схема размещения объекта на земельных участках полосы отвода автомобильной дороги в масштабе 1:500 (при пересечении инженерными коммуникациями автомобильной дороги) или в масштабе 1:2000 (при расположении инженерных коммуникаций вдоль автомобильной дороги);

копия согласия в письменной форме владельца автомобильной дороги на планируемое размещение инженерных коммуникаций при проектировании прокладки, переносе или переустройстве инженерных коммуникаций в границах полосы отвода автомобильной дороги;

копии договоров, заключенных владельцами инженерных коммуникаций, осуществляющими прокладку, перенос, переустройство и эксплуатацию инженерных коммуникаций и их эксплуатацию в границах полосы отвода автомобильной дороги, с владельцем автомобильной дороги, с техническими требованиями и условиями, подлежащими обязательному исполнению владельцами таких инженерных коммуникаций при их прокладке, переносе, переустройстве и эксплуатации.

2. Сроки и время производства работ согласовать с руководителем филиала ФКУ Упрдор «Кавказ» в г. Махачкала (367008, РД, г. Махачкала, ул. М.Танкаева, 54, тел. 8 (8722) 55-69-05, e-mail: upr_v_rd@mail.ru), дорожной службы ООО «Дорсервис-

09» (367014, РД, г. Махачкала, ул. ДРСУ-11, район северного поста ГАИ, e-mail: 76 dorservis09@gmail.com, тел: 8 (8722) 60-18-08).

3. После окончания работ восстановить поврежденную часть резерва с уплотнением грунта и сдать по акту представителям филиала ФКУ Упрдор «Кавказ» в г. Махачкала, дорожной службы ООО «Дорсервис-09». 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 филиала ФКУ Упрдор «Кавказ» в г. Махачкала, дорожной службы ООО «Дорсервис-09».

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
« ____ » _____ 2020г.
С условиями согласен

(должность, Ф.И.О.)

_____ (подпись)



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

СЕВЕРО-КАВКАЗСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(Северо-Кавказское межрегиональное управление
Росприроднадзора)

**ЗАМЕСТИТЕЛЬ
РУКОВОДИТЕЛЯ**

Буганова ул., д. 17 б, г. Махачкала,
Республика Дагестан, 367027
т. (8722) 51-72-46, ф. (8722) 64-64-28
E-mail: grn05@grn.gov.ru

Директору
ООО «Дагестанкадастрсъёмка»
Х.Г.Хизриеву

dag.ird@mail.ru

<u>10.08.2020</u>	<u>№ 03-1341</u>
<u>на № 104-20</u>	<u>от 09.07.2020</u>

Сведения из ГРОРО

На Ваш запрос направляем сведения о полигонах твердых коммунальных отходов, включенных в государственный реестр объектов размещения отходов (далее - ОРО), расположенных на территории Республики Дагестан.

Информация о расположении ОРО размещена по ссылке:
<https://maps.fsrpn.ru/map/public/46.63439,43.80595,14z/+groro>.

Приложение: сведения на 5 л. в 1 экз.

О.А.Гасанов

Сведения из ГРОРО по Полигонам ТКО Республики Дагестан на 01.08.2020

№ объекта в ГРОРО	№ приказа Росприроднадзора о включении в ГРОРО	Наименование объекта размещения отходов	Назначение ОРО	Виды отходов и их коды по Федеральному классификационному каталогу отходов	Наименование эксплуатирующей организации, адрес, телефон
05-00013-00479-201118	479 от 20.11.2018	Полигон ТКО	Захоронение	<p>смет с территории нефтебазы малоопасный 73332111714</p> <p>смет с территории автозаправочной станции малоопасный 73331002714</p> <p>отходы (мусор) от уборки подвижного состава автомобильного (автобусного) пассажирского транспорта 73420311724</p> <p>отходы (мусор) от уборки подвижного состава городского электрического транспорта 73420221724</p> <p>отходы (мусор) от уборки пассажирских вагонов железнодорожного подвижного состава 73420101724</p> <p>отходы (мусор) от уборки пассажирских терминалов вокзалов, портов, аэропортов 73412111724</p> <p>мусор наплавной от уборки акватории 73995101724</p> <p>отходы (мусор) от уборки помещений гостиниц, отелей и других мест временного проживания несортированные 73621001724</p> <p>отходы (мусор) от уборки помещений парикмахерских, салонов красоты, соляриев 73941001724</p> <p>мусор при очистке прибрежных защитных полос водоохранных зон и акваторий водных объектов 73995211714</p> <p>отходы от уборки прибордюрной зоны автомобильных дорог 73120511724</p> <p>отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие 73610002724</p> <p>отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные) 73111001724</p> <p>мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) 73310001724</p> <p>растительные отходы при кошении травы на территории производственных объектов малоопасные 73338101204</p> <p>7311002215 отходы из жилищ крупногабаритные</p> <p>73510001725 отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптовой розничной торговли продовольственными товарами</p>	Муниципальное унитарное предприятие муниципального образования город Кизляр "СПЕЦАВТОХОЗЯЙСТВО", адрес: 368830, РД, г. Кизляр, ул. Грозненская 103, тел. 2-30-12, 2-23-01

05-00001-3-00449-311018	449 от 31.10.2018	Полигон ТКО	Захоронение	73510002725 отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптово-розничной торговли промышленными товарами	Общество с ограниченной ответственностью «Грин-Тау» 368502, Республика Дагестан, г. Избербаш, ул. Гамидова, дом 16, тел: 8-967-402-05-20
				73710001725 отходы (мусор) от уборки территории и помещений учебно-воспитательных учреждений	
				73710002725 отходы (мусор) от уборки территории и помещений культурно-спортивных учреждений и зрелищных мероприятий	
				73120003725 отходы от уборки территорий кладбищ, колумбариев	
				73610001305 пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	
				отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные) 7 31 110 01 72 4	
				отходы из жилищ крупногабаритные 7 31 110 02 21 5	
				мусор и смет уличный 7 31 200 01 72 4	
				мусор и смет от уборки парков, скверов, зон массового отдыха, набережных, пляжей и других объектов благоустройства 7 31 200 02 72 5	
				отходы от уборки территорий кладбищ, колумбариев 7 31 200 03 72 5	
				отходы от уборки прибордюрной зоны автомобильных дорог 7 31 205 11 72 4	
				растительные отходы при уходе за газонами, цветниками 7 31 300 01 20 5	
				растительные отходы при уходе за древесно-кустарниковыми посадками 7 31 300 02 20 5	
				мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) 7 33 100 01 72 4	
				мусор от офисных и бытовых помещений организаций практически неопасный 7 33 100 02 72 5	
				мусор от бытовых помещений судов и прочих плавучих средств, не предназначенных для перевозки пассажиров 7 33 151 01 72 4	
				мусор и смет производственных помещений малоопасный 7 33 210 01 72 4	
				мусор и смет производственных помещений практически неопасный 7 33 210 02 72 5	
				мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный 7 33 220 01 72 4	
				мусор и смет от уборки складских помещений практически неопасный 7 33 220 02 72 5	
				смет с территории гаража, автостоянки малоопасный 7 33 310 01 71 4	
				смет с территории автозаправочной станции малоопасный 7 33 310 02 71 4	

					смет с территории нефтебазы малоопасный 7 33 321 11 71 4				
					отходы от уборки причальных сооружений и прочих береговых объектов порта 7 33 371 11 72 4				
					растительные отходы при кошении травы на территории производственных объектов малоопасные 7 33 381 01 20 4				
					растительные отходы при кошении травы на территории производственных объектов практически неопасные 7 33 381 02 20 5				
					растительные отходы при расчистке охранных зон и полос отвода объектов инженерной инфраструктуры 7 33 382 02 20 5				
					растительные отходы при уходе за зелеными насаждениями на территории производственных объектов малоопасные 7 33 387 11 20 4				
					растительные отходы при уходе за зелеными насаждениями на территории производственных объектов практически неопасные 7 33 387 12 20 5				
					смет с территории предприятия малоопасный 7 33 390 01 71 4				
					смет с территории предприятия практически неопасный 7 33 390 02 71 5				
					смет с взлетно-посадочной полосы аэродромов 7 33 393 21 49 4				
					отходы (мусор) от уборки пассажирских терминалов вокзалов, портов, аэропортов 7 34 121 11 72 4				
					смет с территории железнодорожных вокзалов и перронов практически неопасный 7 34 131 11 71 5				
					отходы (мусор) от уборки пассажирских вагонов железнодорожного подвижного состава 7 34 201 01 72 4				
					отходы (мусор) от уборки пассажирских вагонов железнодорожного подвижного состава, не содержащие пищевые отходы 7 34 201 21 72 5				
					отходы (мусор) от уборки подвижного состава городского электрического транспорта 7 34 202 21 72 4				
					отходы (мусор) от уборки подвижного состава автомобильного (автобусного) пассажирского транспорта 7 34 203 11 72 4				
					мусор, смет и отходы бортового питания от уборки воздушных судов 7 34 204 11 72 4				
					отходы (мусор) от уборки пассажирских судов 7 34 205 11 72 4				
					особые судовые отходы 7 34 205 21 72 4				
					багаж невостребованный 7 34 951 11 72 4				
					отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптово-розничной торговли продовольственными товарами 7 35 100 01 72 5				
					отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптово-розничной торговли промышленными товарами 7 35 100 02 72 5				
					пищевые отходы кухни и организаций общественного питания несортированные 7 36 100 01 30 5				

				отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие 7 36 100 02 72 4	
				непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные 7 36 100 11 72 5	
				отходы (мусор) от уборки помещений гостиниц, отелей и других мест временного проживания несортированные 7 36 210 01 72 4	
				отходы (мусор) от уборки территории и помещений социально-реабилитационных учреждений 7 36 411 11 72 5	
				отходы очистки воздухопроводов вентиляционных систем гостиниц, отелей и других мест временного проживания 7 36 911 11 42 4	
				отходы (мусор) от уборки территории и помещений учебно-воспитательных учреждений 7 37 100 01 72 5	
				отходы (мусор) от уборки территории и помещений культурно-спортивных учреждений и зрелищных мероприятий 7 37 100 02 72 5	
				отходы (мусор) от уборки помещений нежилых религиозных зданий 7 39 311 01 72 5	
				отходы (мусор) от уборки помещений парикмахерских, салонов красоты, соляриев 7 39 410 01 72 4	
				отходы ватных дисков, палочек, салфеток с остатками косметических средств 7 39 411 31 72 4	
				отходы волос 7 39 413 11 29 5	
				отходы от уборки бань, саун 7 39 421 01 72 5	
				отходы от уборки бань, саун, содержащие остатки моющих средств 7 39 422 11 72 4	
				отходы (мусор) от уборки полосы отвода и придорожной полосы автомобильных дорог 7 39 911 01 72 4	
				мусор наплавной от уборки акватории 7 39 951 01 72 4	
				мусор при очистке прибрежных защитных полос водоохраных зон и акваторий водных объектов 7 39 952 11 71 4	
				растительные отходы при выкашивании водной растительности акваторий водных объектов 7 39 954 11 20 5	
				отходы (мусор) от уборки гидротехнических сооружений, акватории и прибрежной полосы водных объектов практически неопасные 7 39 955 11 72 5	
				остатки от сжигания твердых коммунальных отходов, содержащие преимущественно оксиды кремния, железа и алюминия 7 47 111 11 20 4	
				зола от сжигания отходов потребления на производстве, подобных коммунальным 7 47 112 11 40 4	
				отходы газоочистки при сжигании твердых коммунальных отходов малоопасные 7 47 117 11 40 4	
				зола от сжигания биологических отходов вивария и отходов содержания лабораторных	

					животных 7 47 813 01 40 4	
					зола от сжигания биологических отходов содержания, убоя и переработки животных 7 47 821 01 40 4	
					зола от сжигания медицинских отходов, содержащая преимущественно оксиды кремния и кальция 7 47 841 11 49 4	
					отходы обезвреживания медицинских отходов классов Б и В (кроме биологических) вакуумным автоклавированием насыщенным водяным паром измельченные, компактированные, содержащие преимущественно текстиль, резину, бумагу, практически неопасные 7 47 843 51 71 5	
					отходы обезвреживания медицинских отходов классов Б и В (кроме биологических) вакуумным автоклавированием насыщенным водяным паром измельченные, компактированные, практически неопасные 7 47 843 55 71 5	
					твердые остатки от сжигания отходов производства и потребления, в том числе подобных коммунальным, образующихся на объектах разведки, добычи нефти и газа 7 47 981 01 20 4	
					зола от высокотемпературного термического обезвреживания отходов в крематоре практически неопасная 7 47 991 11 40 5	
					шлак сварочный 9 19 100 02 20 4	

Общество с ограниченной ответственностью

«Грин Тау»

Республика Дагестан, 368500, г. Избербаш, ул. Г.Гусейханова 7 каб 3
тел: 8-(967)-402-05-20 e-mail:greentau05@mail.ru

Коммерческое предложение

ООО «Грин-Тау» уведомляет Вас о том, что мы осуществляем обработку, обезвреживание и захоронение:

Мусор твердых коммунальных отходов IV класса опасности составляет 158 (сто пятьдесят восемь) рублей за 1(одну) тонну;

Строительный мусор V класса опасности составляет 1540 (одна тысяча пятьсот сорок) рублей за 1 (одну) тонну.

Приложение: 1) копия лицензии.

Директор



Р.Б Магомедов



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ (05) - 6678 - СОРБ

19 "ноября" 2018г.

на осуществление деятельности:

по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона "О лицензировании отдельных видов деятельности":

сбор отходов III класса опасности
сбор отходов IV класса опасности
обезвреживание отходов III класса опасности
обезвреживание отходов IV класса опасности
обработка отходов III класса опасности
обработка отходов IV класса опасности
размещение отходов IV класса опасности

Настоящая лицензия предоставлена:

Обществу с ограниченной ответственностью "Грин-Тау"
(ООО "Грин-Тау")

Основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя (ОГРН)

1160571053070

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)

0548012073

0001507 *
* * *

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности

Место нахождения:

368502, Республика Дагестан, г. Избербаш, ул. Гамидова, дом 16

Места осуществления деятельности:

Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау

(указываются адрес места нахождения (место жительства - для индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия выдана на основании решения лицензирующего органа -
Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по
Республике Дагестан

Приказа от 19 ноября 2018года №109/Э-18

Настоящая лицензия имеет приложения, являющиеся ее
неотъемлемой частью на 5 листах

Руководитель Управления
Росприроднадзора по Республике
Дагестан





О.А.Гасанов

подпись

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

№ п.п.	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ	Адреса мест осуществления деятельности
1	мусор от бытовых помещений судов и прочих плавучих средств, не предназначенных для перевозки пассажиров	73315101724	IV класс	Сбор, Обработка, Размещение (захоронение)	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
2	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	IV класс	Сбор, Обработка, Размещение (захоронение)	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
3	отходы от уборки прибордворной зоны автомобильных дорог	73120511724	IV класс	Сбор, Обработка, Размещение (захоронение)	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
4	мусор и смет уличный	73120001724	IV класс	Сбор, Обработка, Размещение (захоронение)	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
5	отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	73111001724	IV класс	Сбор, Обработка, Размещение (захоронение)	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
6	фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	92130301523	III класс	Сбор, Обработка, Обезвреживание	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
7	фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	92130201523	III класс	Сбор, Обработка, Обезвреживание	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
8	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	91920401603	III класс	Сбор, Обработка, Обезвреживание	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
9	обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	89211001603	III класс	Сбор, Обработка, Обезвреживание	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
10	отходы бумаги и/или картона, загрязненные лакокрасочными материалами и пиротехническими составами	40596122603	III класс	Сбор, Обработка, Обезвреживание	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
11	отходы бурения, связанного с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата, в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве 15% и более	29118011393	III класс	Сбор, Обработка, Обезвреживание	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
12	растворы буровые на углеводородной основе при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, отработанные умеренно опасные	29111112393	III класс	Сбор, Обработка, Обезвреживание	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Дагестан
М.П.



О.А.Гасанов

Приложение к лицензии
(05) - 6678 - СОРБ от 19.11.2018
(без лицензии не действительно)

Лист 2

№ п.п.	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ	Адрес мест осуществления деятельности
13	отходы зачистки сепарационного оборудования подготовки попутного нефтяного газа	21217111393	III класс	Сбор, Обработка, Обезвреживание	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г. Избербаш, район горы Пушкин Тау
14	фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	92130101524	IV класс	Сбор, Обработка, Обезвреживание	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г. Избербаш, район горы Пушкин Тау
15	обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами в количестве менее 5%)	89211002604	IV класс	Сбор, Обработка, Обезвреживание	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г. Избербаш, район горы Пушкин Тау
16	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920402604	IV класс	Сбор, Обработка, Обезвреживание	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г. Избербаш, район горы Пушкин Тау
17	шлак сварочный	91910002204	IV класс	Сбор, Обработка, Размещение (захоронение)	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г. Избербаш, район горы Пушкин Тау
18	обрезь и лом гипсокартонных листов	82411001204	IV класс	Сбор, Обработка, Размещение (захоронение)	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г. Избербаш, район горы Пушкин Тау
19	мусор от сноса и разборки зданий несортированный	81290101724	IV класс	Сбор, Обработка, Размещение (захоронение)	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г. Избербаш, район горы Пушкин Тау
20	отходы бумаги и картона в смеси	40581191604	IV класс	Сбор, Обработка, Обезвреживание	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г. Избербаш, район горы Пушкин Тау
21	спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	40231201624	IV класс	Сбор, Обработка, Обезвреживание	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г. Избербаш, район горы Пушкин Тау
22	песок при очистке нефтяных скважин, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродуктов менее 15%)	29122011394	IV класс	Сбор, Обработка, Обезвреживание	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г. Избербаш, район горы Пушкин Тау
23	шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора глинистого на водной основе малоопасные	29112081394	IV класс	Сбор, Обработка, Обезвреживание	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г. Избербаш, район горы Пушкин Тау
24	растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	29111001394	IV класс	Сбор, Обработка, Обезвреживание	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г. Избербаш, район горы Пушкин Тау

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Дагестан

М.



О.А.Гасанов

Приложение к лицензии
(05) - 6678 - СОРБ от 19.11.2018
(без лицензии не действенно)

Лист 3

№ п.п.	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ	Адреса мест осуществления деятельности
25	отходы механической очистки пластовой воды перед закачкой ее в пласт при добыче сырой нефти и природного газа (содержание нефтепродуктов менее 15%)	21280112394	IV класс	Сбор, Обработка, Обезвреживание	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
26	пластовая вода при добыче сырой нефти и нефтяного (попутного) газа (содержание нефти менее 15%)	21212111314	IV класс	Сбор, Обработка, Обезвреживание	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
27	твердые остатки от сжигания отходов производства и потребления, в том числе подобных коммунальным, образующихся на объектах разведки, добычи нефти и газа	74798101204	IV класс	Сбор, Обработка, Размещение (захоронение)	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
28	зола от сжигания медицинских отходов, содержащая преимущественно оксиды кремния и кальция	74784111494	IV класс	Сбор, Обработка, Размещение (захоронение)	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
29	зола от сжигания биологических отходов содержания, убоя и переработки животных	74782101404	IV класс	Сбор, Обработка, Размещение (захоронение)	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
30	зола от сжигания биологических отходов вивария и отходов содержания лабораторных животных	74781301404	IV класс	Сбор, Обработка, Размещение (захоронение)	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
31	отходы газоочистки при сжигании твердых коммунальных отходов малоопасные	74711711404	IV класс	Сбор, Обработка, Размещение (захоронение)	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
32	зола от сжигания отходов потребления на производстве, подобных коммунальным	74711211404	IV класс	Сбор, Обработка, Размещение (захоронение)	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
33	остатки от сжигания твердых коммунальных отходов, содержащие преимущественно оксиды кремния, железа и алюминия	74711111204	IV класс	Сбор, Обработка, Размещение (захоронение)	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
34	мусор при очистке прибрежных защитных полос водоохраных зон и акваторий водных объектов	73995211714	IV класс	Сбор, Обработка, Обезвреживание, Размещение (захоронение)	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
35	мусор наплавной от уборки акватории	73995101724	IV класс	Сбор, Обработка, Обезвреживание	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
36	отходы (мусор) от уборки полосы отвода и придорожной полосы автомобильных дорог	73991101724	IV класс	Сбор, Обработка, Размещение (захоронение)	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
37	отходы от уборки бань, саун, содержащие остатки моющих средств	73942211724	IV класс	Сбор, Обработка, Размещение (захоронение)	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Дагестан
М.П.



О.А.Гасанов


Приложение к лицензии
(05) - 6678 - СОРБ от 19.11.2018
(без лицензии не действительно)

Лист 4

№ п.п.	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ	Адрес мест осуществления деятельности
38	отходы ватных дисков, палочек, салфеток с остатками косметических средств	73941131724	IV класс	Сбор, Обработка, Обезвреживание	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
39	отходы (мусор) от уборки помещений парикмахерских, салонов красоты, соляриев	73941001724	IV класс	Сбор, Обработка, Размещение (захоронение)	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
40	отходы очистки воздухопроводов вентиляционных систем гостиниц, отелей и других мест временного проживания	73691111424	IV класс	Сбор, Обработка, Размещение (захоронение)	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
41	отходы (мусор) от уборки помещений гостиниц, отелей и других мест временного проживания несортированные	73621001724	IV класс	Сбор, Обработка, Размещение (захоронение)	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
42	отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	73610002724	IV класс	Сбор, Обработка, Размещение (захоронение)	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
43	багаж неостребованный	73495111724	IV класс	Сбор, Обработка, Размещение (захоронение)	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
44	особые судовые отходы	73420521724	IV класс	Сбор, Обработка, Размещение (захоронение)	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
45	отходы (мусор) от уборки пассажирских судов	73420511724	IV класс	Сбор, Обработка, Размещение (захоронение)	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
46	мусор, смет и отходы бортового питания от уборки воздушных судов	73420411724	IV класс	Сбор, Обработка, Размещение (захоронение)	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
47	отходы (мусор) от уборки подвижного состава автомобильного (автобусного) пассажирского транспорта	73420311724	IV класс	Сбор, Обработка, Размещение (захоронение)	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
48	отходы (мусор) от уборки подвижного состава городского электрического транспорта	73420221724	IV класс	Сбор, Обработка, Размещение (захоронение)	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
49	отходы (мусор) от уборки пассажирских вагонов железнодорожного подвижного состава	73420101724	IV класс	Сбор, Обработка, Размещение (захоронение)	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
50	отходы (мусор) от уборки пассажирских терминалов вокзалов, портов, аэропортов	73412111724	IV класс	Сбор, Обработка, Размещение (захоронение)	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
51	смет с взлетно-посадочной полосы аэродромов	73339321494	IV класс	Сбор, Обработка, Размещение (захоронение)	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
52	смет с территории предприятия малоопасный	73339001714	IV класс	Сбор, Обработка, Размещение (захоронение)	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Дагестан
М.П.




О.А.Гасанов

Приложение к лицензии
(05) - 6678 - СОРБ от 19.11.2018
(без лицензии не действительно)

Лист 5

№ п.п.	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ	Адреса мест осуществления деятельности
53	растительные отходы при уходе за зелеными насаждениями на территории производственных объектов малоопасные	73338711204	IV класс	Сбор, Обработка, Обезвреживание	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
54	растительные отходы при кошении травы на территории производственных объектов малоопасные	73338101204	IV класс	Сбор, Обработка, Обезвреживание	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
55	отходы от уборки причальных сооружений и прочих береговых объектов порта	73337111724	IV класс	Сбор, Обработка, Размещение (захоронение)	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
56	смет с территории нефтебазы малоопасный	73332111714	IV класс	Сбор, Обработка, Размещение (захоронение)	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
57	смет с территории автозаправочной станции малоопасный	73331002714	IV класс	Сбор, Обработка, Размещение (захоронение)	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
58	смет с территории гаража, автостоянки малоопасный	73331001714	IV класс	Сбор, Обработка, Размещение (захоронение)	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
59	мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	73322001724	IV класс	Сбор, Обработка, Размещение (захоронение)	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау
60	мусор и смет производственных помещений малоопасный	73321001724	IV класс	Сбор, Обработка, Размещение (захоронение)	(ОКТМО: 82715000), Республика Дагестан, г.Избербаш, район горы Пушкин Тау

Руководитель, Управление
Росприроднадзора
по Республике Дагестан
М.П.



О.А.Гасанов



РЕСПУБЛИКА ДАГЕСТАН
МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ
«СЕЛЬСОВЕТ «КАЯКЕНТСКИЙ» КАЯКЕНТСКОГО РАЙОНА
 Индекс 368554, РД, Каякентский район, с.Каякент, ул.Ш.Шихсаидова, №12 тел: 8-87-(248)2-40-05

№219

17 ноября 2020г.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«О предоставлении ГКУ РД «Спецгазстройсервис» в безвозмездное пользование земельным участком. Адрес (местоположение); Республика Дагестан, Каякентский район, с. Каякент»

Рассмотрев заявление ГКУ РД «Спецгазстройсервис», руководствуясь Федеральным законом от 06.10.2003г №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления Российской Федерации, ст.20 Земельного кодекса Российской Федерации, МО «сельсовет «Каякентский»

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Предоставить Государственному казённому учреждению Республики Дагестан «Спецгазстройсервис» на праве безвозмездного пользования земельным участком для размещения объекта «Газопровод-лупинг от ГРС «Каякент» до с.Новокаякент» Каякентского района Республики Дагестан (проведение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ). Объект «Газопровод-лупинг от ГРС «Каякент» до с.Новокаякент» Каякентского района Республики Дагестан проходит по участкам указанных схеме расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территорий. Категории земель; земли населенных пунктов с кадастровым номером 05:08:000001:6317, земли населенных пунктов с кадастровым номером 05:08:000034:5339, земли населенных пунктов с кадастровым номером 05:08:000034:1034, земли сельскохозяйственного назначения с кадастровым номером 05:08:000034:1093 расположенные по адресу: Республика Дагестан, Каякентский район, село Каякент.
2. Администрации МО «сельсовет «Каякентский» заключить с Государственным казенным учреждением Республики Дагестан «Спецгазстройсервис» договор безвозмездного пользования земельным участком в период строительства объекта «Газопровод-лупинг от ГРС «Каякент» до с.Новокаякент» Каякентского района Республики Дагестан указанный в договоре.
3. Контроль над исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава МО
«сельсовет «Каякентский»



Гусейнов А.М.