



**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. Каякент  
Каякентского района»

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ**

**003/21- 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. Каякент  
Каякентского района»

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ**

**003/21- 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 изысканиях, используемых при подготовке проекта планировки территории .....	15
Графическая часть: .....	17
Схема конструктивных и планировочных решений. М 1:1000 на 3 листах .....	18 -20
Схема территориального планирования Каякентского района РД .....	21
Приложения:	
Тех. Задание на разработку ППТ и ПМТ линейного объекта .....	22
Выписка из реестра СРО изыскания .....	25
Технические условия «Газпром газораспределение Дагестан» №32 от 05.06.2020 г. на подключение газопровода к сети газораспределения .....	27
Ситуационный план трассы проектируемого газопровода .....	30
Техническое задание на проектирование .....	31
Ответ Министерства природных ресурсов экологии РД об ООПТ регионального значения .....	37
Ответ Федеральной службы по надзору в сфере природопользования о полигонах ТБО .....	38
Ответ администрации "Каякентский район" - об отсутствии водозаборов и их санитарных зон .....	44
Ответ администрации "Каякентский район" - что объект не находится на территории зон санитарной или горно-санитарной охраны месторождений минеральных вод, целебных грязей; на территории санитарной промышленных и иных объектов (кладбищ); на территории особо охраняемых территорий муниципального значения; на территории горных лесов; сведения об отсутствии взрывоопасных предметов .....	45
Ответ министерства сельского хозяйства об отсутствии скотомагильников (биотермических ям) .....	46
ТУ ООО "Газпром трансгаз Махачкала" на пересечение на пересечение МГ "Моздок-Казимагомед" .....	47

Согласовано		

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

						<b>003-21 – ППТ 2-С</b>			
	Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	Стадия	Лист	Листов
	ГИП		Мурзаев			01.21	П	1	2
	Разработал		Мурзаев			01.21	Текстовая часть  ООО «ИЗАМУС»		
	Н. контр.		Абакаров			01.21			

Ответ министерства сельского хозяйства об отсутствии скотомагильников (биотермических ям).....46  
 ТУ ООО "Газпром трансгаз Махачкала" на пересечение на пересечение МГ "Моздок-Казимагомед".....47

Инв.№подл.	Подпись и дата	Взам.инв.№

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата

003-21 – ППТ 2-С

## 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. 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».


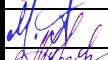
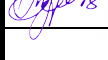
Согласовано		

Взам. инв. №

Подпись и

Инв. №подл.

003-21 – ППТ 2.ТЧ

Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Стадия	Лист	Листов
Разработал		Мурзаев			01.21			
Н. контр.		Абакаров			01.21	ООО «ИЗАМУС»		
ГИП		Мурзаев			01.21			

ПЗ по обоснованию проекта  
планировки территории

## 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. Дербент до 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.

Инв.№подл.	Подпись и дата	Взам.инв.№

Изм.	Кол.	Лист	№док	Подпись	Дата

003-21 – 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.

003-21 – 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	

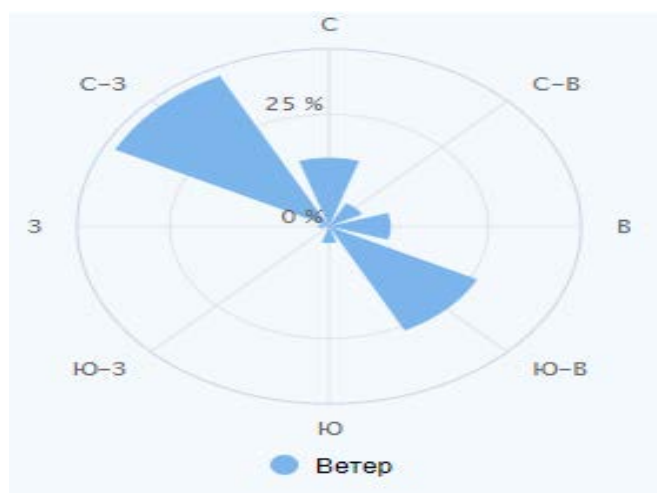


Рисунок 1. Роза ветров М.С. Дербент.

Взам.инв.№

Подпись и дата

Инв.№подл.

Изм.	Кол.	Лист	Недок	Подпись	Дата

003-21 – ППТ 2

Лист

4



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 м<sup>2</sup> горизонтальной поверхности земли принимается равным по I району 0,5 кПа (50 кгс/м<sup>2</sup>).

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/м<sup>2</sup>).

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:

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

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. №подл.

Изм.	Кол.	Лист	Недок	Подпись	Дата

003-21 – 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. 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: **20988,67 м<sup>2</sup>.**

Отводимая на время строительства газопровода площадь составит:

$$S = 20988,67 \text{ м}^2. = (2,1 \text{ га})$$

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

- труба стальная электросварная Ø159х6,0мм – **2910.5м;**

Общая протяжённость распределительного газопровода высокого давления II категории (ГЗ) указана без учета укладки его «змейкой» по крайним пикетам и составляет – 2910,5 м.

Наименование	Отвод земель во временное пользование, га	Отвод земель в постоянное пользование, га
Проектируемый газопровод	2,1	
<b>Итого</b>	<b>2,1</b>	

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	№док	Подпись	Дата

003-21 – 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., охрannая 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.

003-21 – 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).

Изм.	Кол.	Лист	Недок	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, м<sup>3</sup>/год на 1 человека, при теплоте сгорания газа 34 МДж/м<sup>3</sup> (8000 ккал/м<sup>3</sup>):

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
--	----------------------------	-------------------------------------

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

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 м<sup>3</sup>/час.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. №подл.

003-21 – 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. Каякент Каякентского района» являются:  
- 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.№					003-21 – ППТ 2	Лист
			Изм.	Кол.	Лист	№док		Подпись

**Графическая часть:  
 Схема конструктивных и планировочных решений. М 1:1000 на 3 листах**

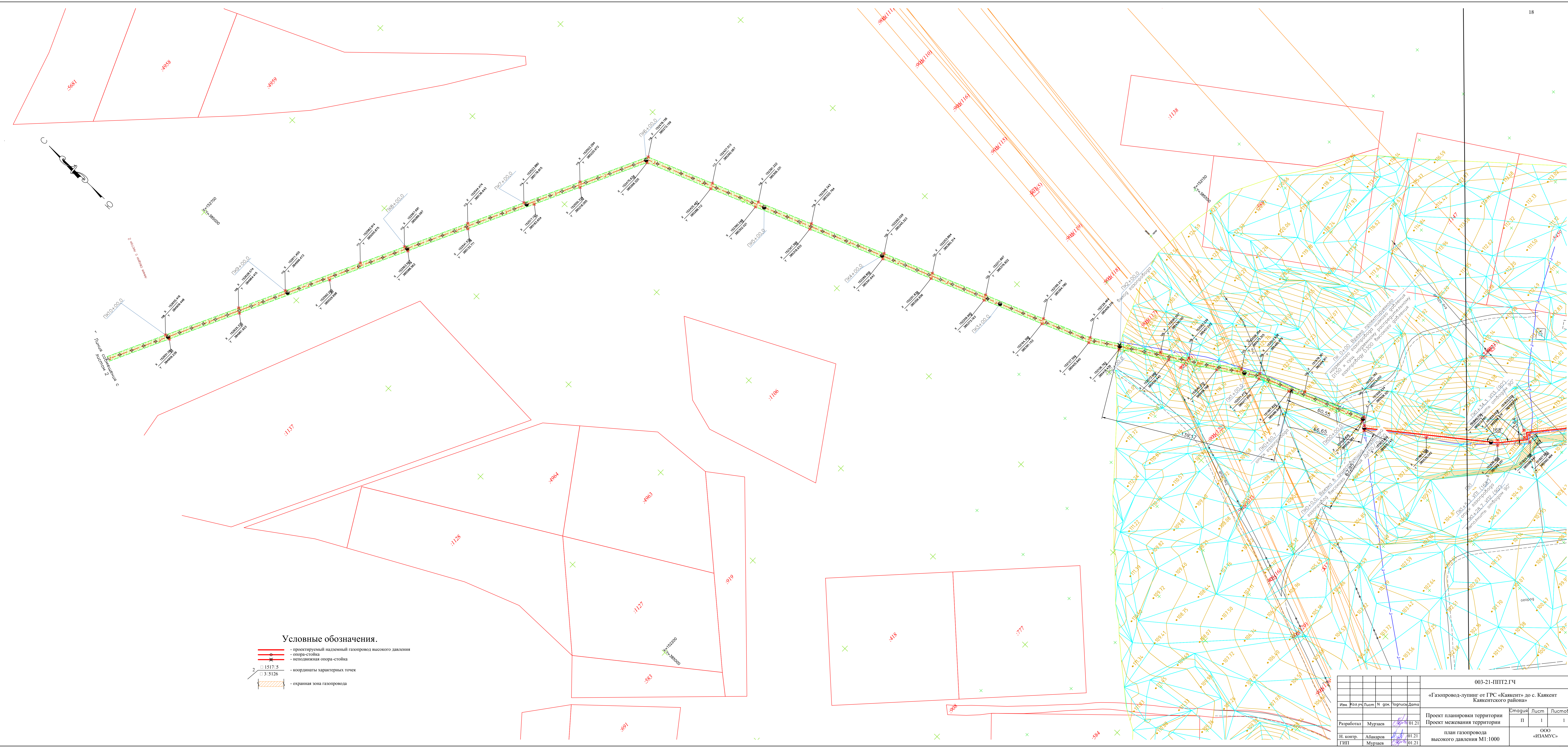
Инв.№подл.	Подпись и дата	Взам.инв.№

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата

**003 –21- ППТ 2**

Лист

14

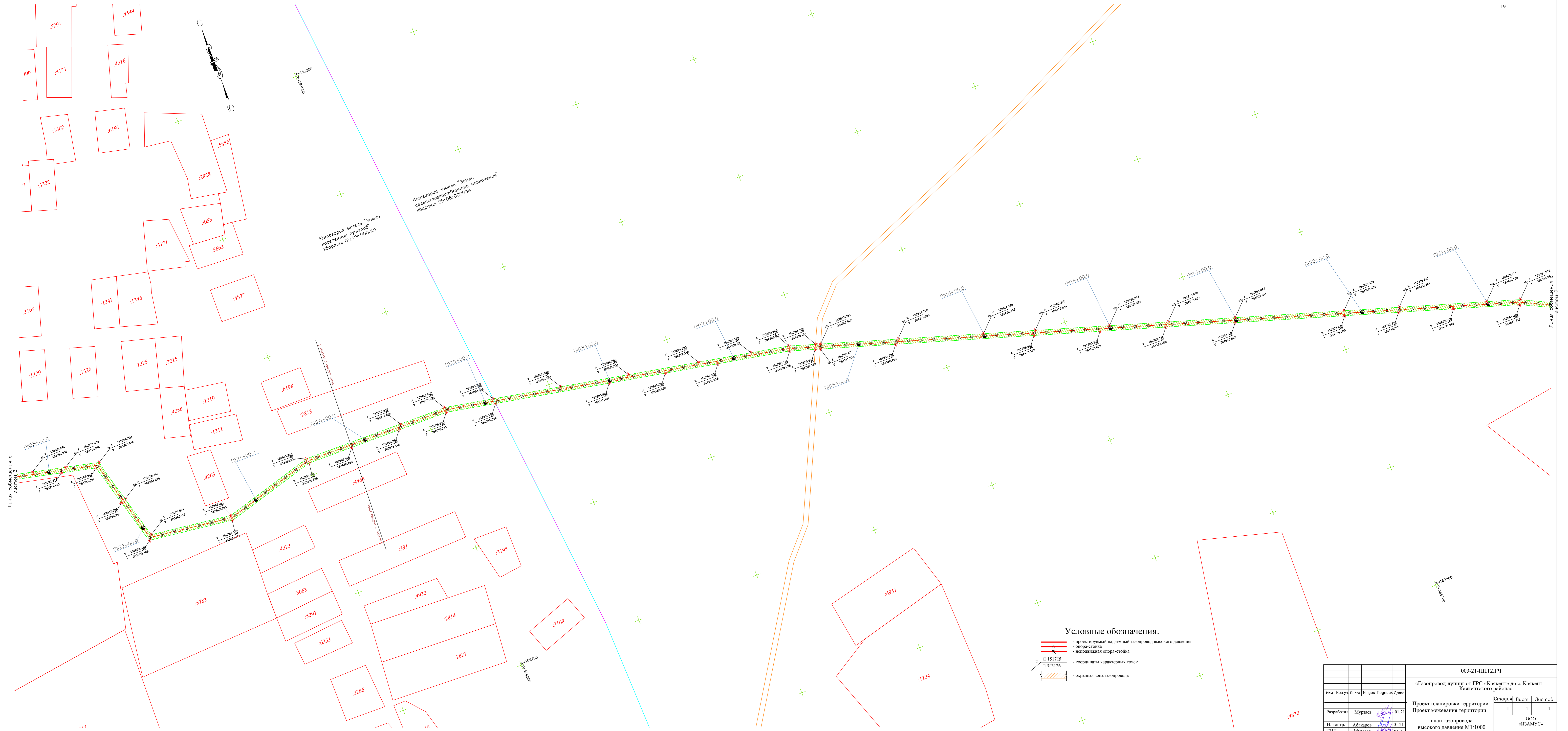


**Условные обозначения.**

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

		003-21-ПТТ2.ГЧ			
		«Газопровод-линии от ГРС «Каякент» до с. Каякент Каякентского района»			
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разработал	Мурасев	01.21	003		
Н. контр.	Абдукарим	01.21			
ГНП	Мурасев	01.21			
Проект планировки территории				Стадия	Лист
Проект межевания территории				П	1
план газопровода					
высокого давления М1:1000					
				ООО	
				«ИЗМУС»	

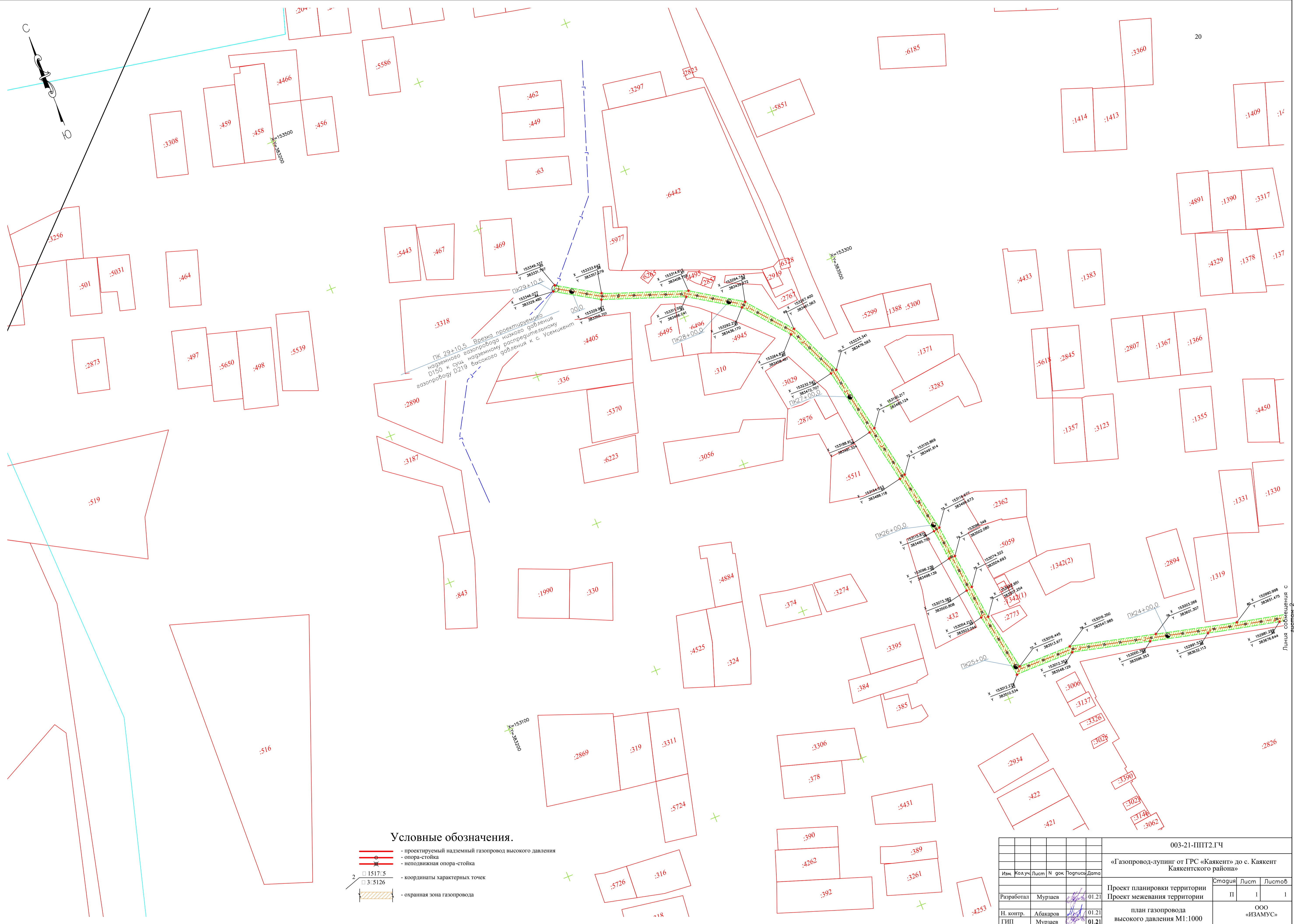
Лист № 003/21  
 План № 003/21  
 Шкала: 1:517.5  
 1:5126



- Условные обозначения.**
- проектируемый надземный газопровод высокого давления
  - опора-стойка
  - незащитная опора-стойка
  - 1:517.5
  - 3:5126
  - координаты характерных точек
  - охранная зона газопровода

Лист № 02/24  
 План № 02/24  
 Шкала: 1:500

003-21-ППГ2.ГЧ					
«Газопровод-дупинг от ГРС «Каякент» до с. Каякент Каякентского района»					
Изм.	Колуч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разработал:	Мурзаев		01.21		
Н. контр.	Абдураев		01.21		
ГИП	Мурзаев		01.21		
Проект планировки территории Проект межевания территории план газопровода высокого давления М1:1000				Этапия	Лист
				II	1
				ООО «ИЗМУС»	1



**Условные обозначения.**

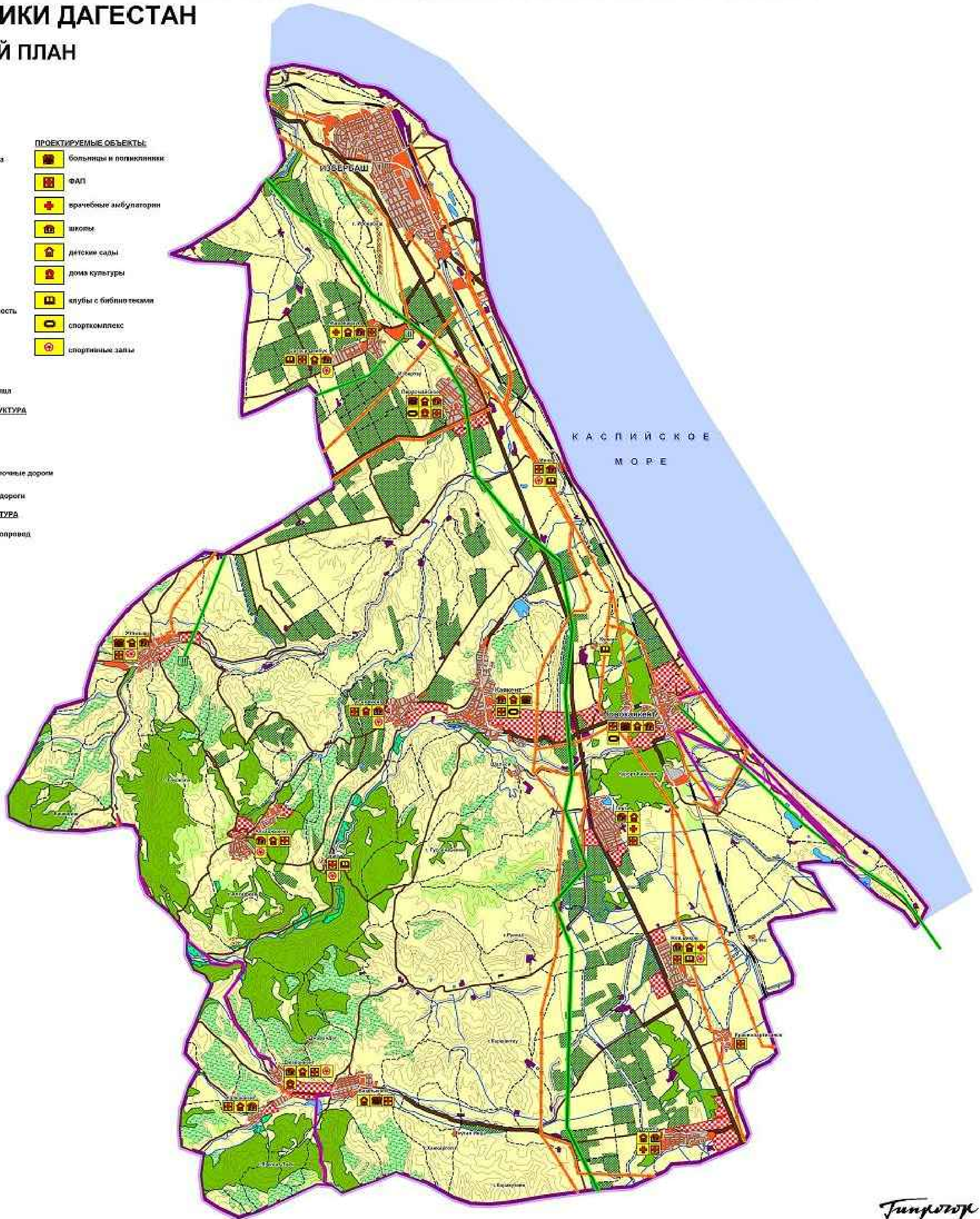
- проектируемый надземный газопровод высокого давления
- опора-стойка
- неподвижная опора-стойка
- координаты характерных точек
- координаты характерных точек
- охранный зона газопровода

003-21-ППТ2.ГЧ					
«Газопровод-лупинг от ГРС «Каякент» до с. Каякент Каякентского района»					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал	Мурзаев				01.21
Проект планировки территории					
Проект межевания территории					
Н. контр.	Абакаров				01.21
ГИП	Мурзаев				01.21
план газопровода высокого давления М1:1000				Статус	Лист
				П	1
				Листов	1
				ООО «ИЗАМУС»	

# СХЕМА ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ПЛАНИРОВАНИЯ КАЯКЕНТСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

## ПРОЕКТНЫЙ ПЛАН

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



М 1:50 000

*Тундропл*  
Москва-2008

Приложение 1  
к договору № \_\_\_\_\_  
от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2021 г.

**Заказчик:**  
Администрация муниципального  
района "Каякентский район"

Глава МР "Каякентский район"

\_\_\_\_\_ М.М. Эльдерханов

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2021г.

**Подрядчик:**  
Общество с ограниченной  
ответственностью "ИЗАМУС"

Генеральный директор

\_\_\_\_\_ А.М. Мурзаев

\_\_\_\_\_ 2021г.



### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на разработку проекта планировки и проекта межевания территории  
линейного объекта: «Газопровод-лупинг от ГРС «Каякент» до  
с.Каякент Каякентского района»

№	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	- Государственная программа Республики Дагестан «Развитие промышленности и повышение её конкурентоспособности». Подпрограмма «Газификация населенных пунктов Республики Дагестан» на 2020 г. - Государственного контракта №17-20/ПИР от 10.07.2020 г.
4.	Нормативные документы и основные требования к составу, содержанию и форме представляемой проектной документации	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: 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»; 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*; Республиканские нормативы градостроительного проектирования «Градостроительство. Планировка и застройка городских округов и поселений Республики

		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	<p style="text-align: center;">Общая протяженность газопроводов:- <b>2910,5м</b></p> <p style="text-align: center;">В частности по трубе:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- надземный газопровод из стальных труб Ø159х4,5 мм ГОСТ 10704-91 - <b>2771,3м;</b></li> <li>- подземный газопровод из стальных труб Ø159х4,5 мм ГОСТ 10704-91 - <b>139,2м.</b></li> <li>- давление в точке врезке – согласно ТУ;</li> <li>- источник газоснабжения ГРС «Каякент»;</li> <li>- вид прокладки – надземный, в местах переходов в подземном исполнении;</li> <li>- материал – сталь;</li> <li>- диаметра проектируемого газопровода – по расчёту;</li> <li>- местность – горная.</li> </ul>
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"> <li>- представлять пояснения, документы и обоснования по требованию Заказчика;</li> <li>- вносить в документацию по результатам рассмотрения у Заказчика изменения и дополнения, не противоречащие данному заданию.</li> </ul> <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"> <li>- на электронном носителе на DVD+R диске в форматах PDF и DWG.</li> </ul>

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
<b>1. Сведения о члене саморегулируемой организации:</b>	
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	
<b>2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:</b>	
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	<b>V</b>	<b>Не превышает двадцать пять миллионов рублей</b>
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





ООО «ГАЗПРОМ МЕЖРЕГИОНГАЗ МАХАЧКАЛА»  
УПРАВЛЯЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ  
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

«ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ  
ДАГЕСТАН»

(ООО «Газпром газораспределение Дагестан»)



УТВЕРЖДАЮ:  
Заместитель директора  
главный инженер  
Ш.А. Алиев

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](mailto:dgs_slujba_dou@mail.ru)

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

05.06.2020 № 31

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ 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-лупинг от ГРС «Каякент» до подводящего газопровода к с.Усемикент.

**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: 0,3 МПа.

**Диаметр, координаты газопровода в точке подключения:** Ду (Де) 325мм, существующий надземный распределительный газопровод высокого давления 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: 0,3 МПа.

**Диаметр, координаты газопровода в точке подключения:** Ду(Де)219мм, существующий надземный распределительный газопровод высокого давления к с.Усемикент.

**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. 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. Максимальное использование полиэтиленовых труб.
  - 1.2. Укладку в качестве обозначения трассы полиэтиленовых газопроводов электронных маркеров, имеющих индивидуальный идентификационный номер согласно ГОСТ Р 55472 (Обозначение трасс полиэтиленовых газопроводов).
  - 1.4. Установку секционирующих отключающих устройств на проектируемых газопроводах. В качестве отключающих устройств предусмотреть шаровые краны.
  - 1.5. 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.

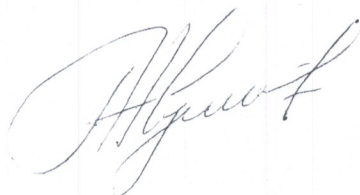
### **Дополнительные требования:**

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**

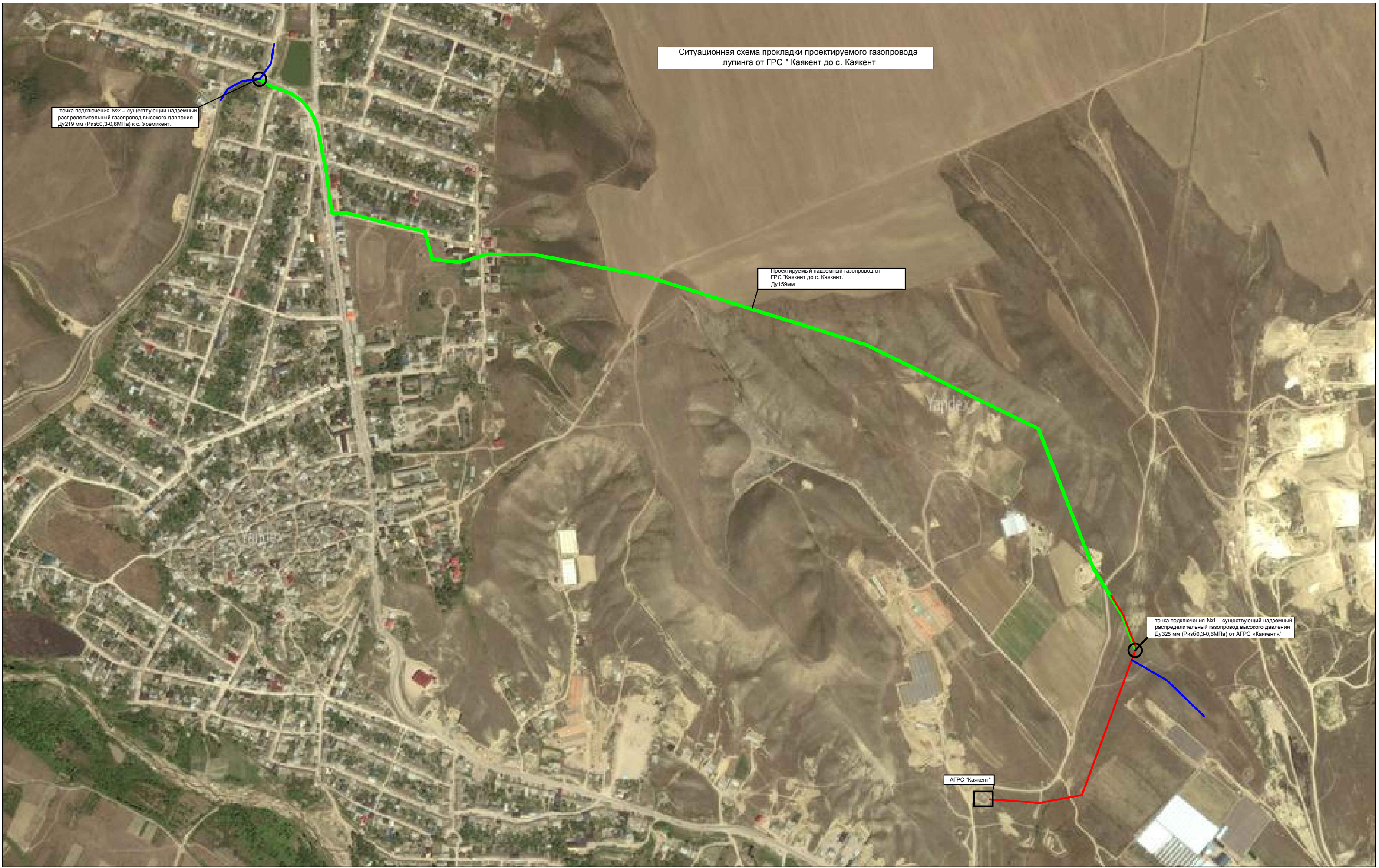
Ситуационная схема прокладки проектируемого газопровода  
лупинга от ГРС "Каякент" до с. Каякент

точка подключения №2 – существующий надземный  
распределительный газопровод высокого давления  
Ду219 мм (Риз60,3-0,6МПа) к с. Усовикент.

Проектируемый надземный газопровод от  
ГРС "Каякент" до с. Каякент.  
Ду159мм

точка подключения №1 – существующий надземный  
распределительный газопровод высокого давления  
Ду325 мм (Риз60,3-0,6МПа) от АГРС «Каякент»/

АГРС "Каякент"



СОГЛАСОВАНО:  
ООО «СПИКС»  
Директор

УТВЕРЖДАЮ:

ГКУ РД «Спецгазстройсервис»  
Руководитель

\_\_\_\_\_ Хайрулаев З.Р.  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ г.  
М. П.

\_\_\_\_\_ Исмаилов У. Б.  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ г.  
М. П.

**Задание на проектирование**

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

(наименование и адрес объекта)

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1	2	3
1.1	Основание для проектирования, источник проектирования	1. Государственная программа Республики Дагестан «Развитие промышленности и повышение ее конкурентоспособности». 2. Подпрограмма «Газификация населенных пунктов Республики Дагестан» на 2020 г. 3. Контракт № 19-20/ПИР от 13.07.2020 г. 4. Источник финансирования - республиканский бюджет республики Дагестан
1.2	Застройщик, заказчик проекта (технический заказчик)	Государственное казенное учреждение республики Дагестан «Спецгазстройсервис» 367018, Республика Дагестан г. Махачкала, ул. Х. Булача, 17Г тел. 8(8722) 67-11-80 ИНН 0541025764, ОГРН 1020502528771 <a href="mailto:specgaz-dag@mail.ru">specgaz-dag@mail.ru</a>
1.3	Вид строительства	Строительство
1.4	Назначение объекта	Объект газоснабжения
1.5	Адрес или ориентир места размещения объекта капитального строительства Объем выполняемых проектных работ	1. Проектируемый газопровод высокого давления расположен на территории с.Каякент Каякентского района Республики Дагестан. 2. В соответствии с техническими условиями ООО «Газпром газораспределение Дагестан» №32 от 06.05.2020 г.: - точкой подключения проектируемого газопровода является существующий надземный



№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1	2	3
		<p>распределительный газопровод Ду 219мм высокого давления к с. Усемикент от АГРС «Утамыш».</p> <p>3. Давление газа в точке подключения - <math>P_{min}=0,3</math> МПа, <math>P_{max}=0,6</math> МПа.</p> <p>4.Диаметр проектируемого газопровода принять в соответствии с гидравлическим расчетом.</p> <p>5.Проектом предусмотреть проектирование газопроводов-вводов до границ земельных участков с устройством заглушек.</p> <p>6.Предусмотреть установку отключающих устройств (шаровые краны) в местах врезки, секционнно по улицам.</p>
1.6	Стадийность проектирования. Срок строительства объекта	Одна стадия Проектная (рабочая) документация.
1.7	Требования к вариантной разработке	нет
1.8	Особые условия строительства (сейсмичность, просадочные грунты, потенциальное наличие других опасных природных процессов, явлений, стесненность площадки и т.п.)	<p>1 с.Каякент Каякентского района Республики Дагестан расположен в пределах Прикаспийской низменности и ограниченную с запада поясом предгорий.</p> <p>2.По условиям строительства с.Каякент Каякентского района Республики Дагестан расположен во II поясе (категория - сложные). Сейсмичность – 8-9 баллов.</p> <p>3. Сейсмичность площадки проектирования определить инженерными изысканиями.</p>
1.9	Основные технико-экономические показатели объекта. Идентификационные признаки зданий и сооружений (в соответствии со статьей 4 Федерального закона от 30 декабря 2009 года N 384-ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений"	<p>1.Ориентировочная протяженность объекта – 3,6 км (уточняется при проектировании);</p> <p>2.Давление в точке врезки – согласно технических условий;</p> <p>3.Источник газоснабжения – АГРС «Каякент»;</p> <p>4.Диаметр проектируемого газопровода - по расчету;</p> <p>5.Прокладка – надземная;</p> <p>6.Материал - сталь.</p> <p>7.Переход дорог – надземно (при необходимости методом ГНБ);</p> <p>8 Функциональное назначение объекта: газопровод,</p> <p>9. Уровень ответственности – нормальный в соответствии с Федеральным законом № 384-ФЗ от 30.12.2009 г.</p> <p>10. Этапы, сроки выполнения работ - в соответствии с условиями контракта.</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1	2	3
		<p>12. Код 220.42.21.12.120 Трубопровод местный для газа (газопровод) ОК 013-2014 Общероссийский классификатор основных фондов (ОКОФ), принят и введен в действие Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 12 декабря 2014 г. N 2018-ст.</p> <p>12. Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность: не принадлежит ОК 013-2014 (ОКОФ).</p> <p>13. Возможность опасных природных процессов: а) район строительства: сейсмически опасный (СП 14.13330.2014, карта А ОСР-2015), б) возможность проявления опасных геологических и гидрометеорологических процессов определяется по результатам обработки фондовых материалов и полевой рекогносцировки.</p> <p>14. Принадлежность к опасным производственным объектам - III класс опасности ОПО (согласно ФЗ № 116 от 21.07.2007);</p> <p>15. Пожарная и взрывопожарная опасность: не категоризируется;</p> <p>16. Наличие помещений с постоянным пребыванием людей: нет.</p>
1.10	Исполнитель	<p>1.Проектирование: ООО «СПИКС» 367026, Республика Дагестан, город Махачкала, проспект Имама Шамиля, 44 Б, 11 эл. почта: spiks@mail.ru ИНН 0562044398, ОГРН 1020502634184</p> <p>2. Инженерные изыскания: ООО «СПИКС» 367026, Республика Дагестан, город Махачкала, проспект Имама Шамиля, 44 Б, 11 эл. почта: spiks@mail.ru ИНН 0562044398, ОГРН 1020502634184</p>
1.11	Исходные данные предоставляемые заказчиком	<p>1.Ситуационный план (схема) проектируемого объекта;</p> <p>2.ТУ ООО «Газпром газораспределение Дагестан» №30 от 05.06.2020 г.</p> <p>3.Исходные данные, технические условия служб необходимые для принятия технических решений и выполнения проектной документации</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1	2	3
		запрашиваются Заказчиком (проектировщиком) в ходе выполнения работ.
1.12	Порядок разработки документации	<p>1.Обследование трассы проектирования с представителями: ГКУ РД «Спецгазстройсервис», ООО «СПИКС», администрации МО.</p> <p>2.Разработка схемы прохождения трассы проектируемого газопровода, для согласования с ГКУ РД «Спецгазстройсервис».</p> <p>3. Выполнение инженерно-геодезических изысканий.</p> <p>4.Запрос необходимых исходных данных для выполнения проектных работ.</p> <p>5.Выполнение инженерно-геологических, инженерно-экологических, инженерно-гидрометеорологических изысканий.</p> <p>6.Выполнение проектно-сметной документации.</p> <p>7. Согласование принятых решений с Заказчиком.</p> <p>8. Выполнение рабочей документации (после положительного заключения экспертизы) в объёме необходимом для выполнения СМР.</p>
1.13	Общие требования к разработке проектной и рабочей документации	<p>1.Проектную и рабочую документацию разработать в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», ГОСТ Р 21.1101-2013 СПДС «Основные требования к проектной и рабочей документации», СП 42-101-2003. «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы» (актуализированная редакция СНиП 42-01-2002), СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства». Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96», СП 14.13330.2014 Строительство в сейсмических районах. (актуализированная редакция СНиП II-7-81*), а также в соответствии с законодательством Российской Федерации, нормативными документами Российской Федерации, действующими на момент сдачи проектно-сметной документации в госэкспертизу.</p> <p>2. Состав и содержание разделов проектной и рабочей документации сформировать в соответствии с</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1	2	3
		постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию».
1.14	Требования к разработке сметной документации	<p>1. Сметная стоимость строительства объекта строительства определяется в текущем уровне цен, на основании ФЭР (в редакции 2020 г.).</p> <p>2. Сметная документация должна содержать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- сводный сметный расчет;</li> <li>- локальные, объектные сметные расчеты и ресурсные ведомости (к каждой локальной смете);</li> </ul> <p>3 Сводный сметный расчет оформляется и разрабатывается в соответствии с действующими нормативными документами РФ.</p> <p>4 Сводную и локальные сметы разработать в программном комплексе «Гранд-Смета».</p>
1.15	Порядок сдачи работы	<p>Исполнитель направляет Заказчику:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- проектно-сметную документацию в электронном виде для прохождения экспертизы,</li> <li>- ПСД и РД в 4-х экземплярах на бумажном носителе и 1 экз. на электронном носителе после получения положительного заключения экспертизы.</li> </ul>
1.16	Порядок прохождения экспертизы	<p>Заказчик сдает полученную проектно-сметную документацию на экспертизу.</p> <p>Исполнитель при получении замечаний экспертизы, вносит изменения в проектно-сметную документацию.</p>
1.17	Требования к передаче материалов на электронных носителях	<p>Электронная версия (1-экз.) комплекта документации передается Заказчику на CD-R диске (дисках). Допускается использовать носители формата CD-RW, DVD-R, DVD-RW.</p> <p>Диски должны быть защищены от записи, иметь этикетку с указанием изготовителя, даты изготовления, название комплекта. В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания.</p> <p>Состав и содержание диска должно соответствовать комплекту документации. Каждый физический раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и т.п.) должен быть представлен в отдельном каталоге</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1	2	3
		диска файлом (группой файлов) электронного документа или образа документа. Название каталога должно соответствовать названию раздела. Файлы должны открываться в режиме просмотра в операционных системах Windows.

**ЗАКАЗЧИК:**

Главный инженер

ГКУ РД «Спецгазстройсервис»

 Хизриев Р.И.

«13» \_\_\_\_\_ 20 20 г.



**ПРОЕКТИРОВЩИК:**

Директор

ООО «СПИКС»

\_\_\_\_\_ Хайрулаев З.Р.

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20 г.



**МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН**

**(Минприроды РД)**

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

№ 15-05/4-3915/20

« 14 » 09 2020 г.

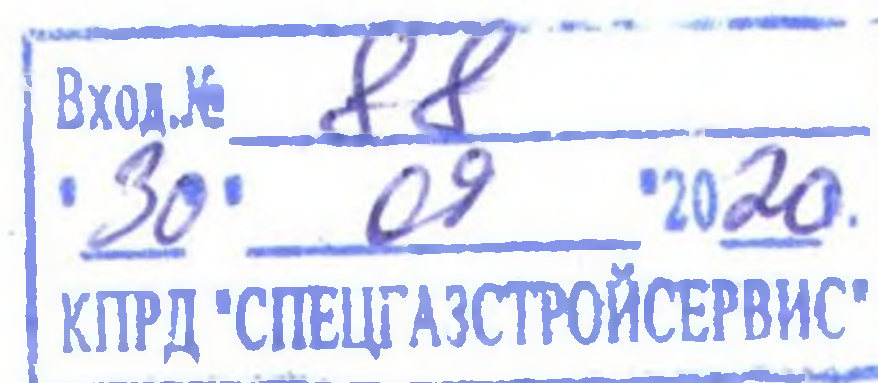
**ГКУ РД «Спецгазстройсервис»**

**На № 156 от 1 сентября 2020 года.**

Министерство природных ресурсов и экологии Республики Дагестан, рассмотрев запрос о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий регионального значения по объекту «Газопровод-лупинг от ГРС «Каякент» до н.п. Каякент Каякентского района Республики Дагестан», сообщает, что в границах проведения работ указанные объекты отсутствуют.

**Заместитель министра**

**А. Гусейнбеков**





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](mailto:grn05@grn.gov.ru)

Директору  
ООО «Спецгазстройсервис»  
У.Б.Исмаилову  

---

[specgaz-dag@mail.ru](mailto:specgaz-dag@mail.ru)

08.09.2020	№ 03-1674
на № 198	от 01.09.2020

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 01.09.2020

№ объекта в ГРОРО	№ приказа Росприроднадора 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
05-0001-3-00479-201118	479 от 20.11.2018	Полигон ТКО	Захоронение	смет с территории нефтебазы малоопасный 73332111714	Муниципальное унитарное предприятие муниципального образования город Кизляр "СПЕЦАВТОХОЗЯЙСТВО", адрес: 368830, РД, г. Кизляр, ул. Грозненская 103, тел. 2-30-12, 2-23-01
				смет с территории автозаправочной станции малоопасный 73331002714	
				отходы (мусор) от уборки подвижного состава автомобильного (автобусного) пассажирского транспорта 73420311724	
				отходы (мусор) от уборки подвижного состава городского электрического транспорта 73420221724	
				отходы (мусор) от уборки пассажирских вагонов железнодорожного подвижного состава 73420101724	
				отходы (мусор) от уборки пассажирских терминалов вокзалов, портов, аэропортов 73412111724	
				мусор наглавной от уборки акватории 73995101724	
				отходы (мусор) от уборки помещений гостиниц, отелей и других мест временного проживания несортированные 73621001724	
				отходы (мусор) от уборки помещений парикмахерских, салонов красоты, соляриев 73941001724	
				мусор при очистке прибрежных защитных полос водоохранных зон и акваторий водных объектов 73995211714	
				отходы от уборки прибордюрной зоны автомобильных дорог 73120511724	
				отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие 73610002724	
				отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные) 73111001724	
				мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) 73310001724	
				растительные отходы при кошении травы на территории производственных объектов малоопасные 73338101204	
				73111002215 отходы из жилищ крупногабаритные	
73510001725 отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптовой розничной торговли продовольственными товарами					



				73510002725 отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптово-розничной торговли промышленными товарами	
				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	
05-00001-3-00449-311018	449 от 31.10.2018	Полигон ТКО	Захоронение		Общество с ограниченной ответственностью «Грин-Тау» 368502, Республика Дагестан, г. Избербаш, ул. Гамидова, дом 16, тел: 8-967-402-05-20
				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 приобдюрной 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 кухонь 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	



**РЕСПУБЛИКА ДАГЕСТАН**  
**МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН «КАЯКЕНТСКИЙ РАЙОН»**

368560 с.Новокаякент, ул. Джабраиловой д.36

тел: 2-12-42 ; 2-13-90

от «20» 11 2020 г.

№ 240

**Руководителю**  
**ГКУ РД «Спецгазстройсервис»**  
**Исмаилову У.Б.**  
367000, г.Махачкала, ул.Булача, д.17Д  
E-mail: specgaz-dag@mail.ru

На Ваш №177 от 04.09.2020г  
О предоставлении информации

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

**Врио начальника отдела**  
**САЖКХ и ЗО**

**А. Арсланалиев**



**РЕСПУБЛИКА ДАГЕСТАН  
МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН «КАЯКЕНТСКИЙ РАЙОН»**

368560 с.Новокаякент, ул. Джабраиловой д.36

тел: 2-12-42 ; 2-13-90

от «09» 09 2020 г.

№ 1370

**Руководителю  
ГКУ РД «Спецгазстройсервис»  
Исмаилову У.Б.  
367000, г.Махачкала, ул.Булача, д.17Д  
E-mail: specgaz-dag@mail.ru**

На Ваш №177а от 04.09.2020г  
О предоставлении сведений

Администрация МР «Каякентский район» направляет нижеследующую запрашиваемую информацию, необходимую для разработки проектно-сметной документации по объекту нового строительства «Газопровод – лупинг от ГРС Каякент до н.п. Каякент Каякентского района РД»:

1. Проектируемый объект частично находится на территории сельскохозяйственных и немелиорируемых земель;
2. Проектируемый объект не находится на территории зон санитарной или горно-санитарной охраны месторождений минеральных вод, целебных грязей;
3. Проектируемый объект не находится на территории санитарной промышленных и иных объектов (кладбищ);
4. Проектируемый объект не находится на территории особо охраняемых природных территорий (ООПТ) муниципального значения;
5. Проектируемый объект не находится на территории горных лесов;
6. На территории проектируемого объекта не имеются сведений о нахождении на нём взрывоопасных предметов;

**Врио Главы**

**М.М. Эльдерханов**

Арсланалиев А.  
т.8 (87248)-21010



## МИНИСТЕРСТВО СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА И ПРОДОВОЛЬСТВИЯ РД

### ГБУ РД «Каякентское районное ветеринарное управление»

Инд. 368560 , РД, Каякентский район, сел. Новокаякент.

Тел. 2-12-59

№ 66

« 20 » ноября 2020г

Администрация  
МР «Каякентский район»

**На Ваш устный запрос от 20.11.2020г.**

ГБУ РД «Каякентское РВУ» информирует о том, что на территории проектно-изыскательских работ по объекту: «Газопровод-лупинг ГРС «Каякент» до н.п. Каякент» Каякентского района скотомогильники (биотермические ямы) отсутствуют.

Начальник ГБУ РД «Каякентское РВУ»



Курбаналиев Р.И.



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

ул. Хаджи Булача 3-й, 13, г. Махачкала,  
Республика Дагестан, Российская Федерация, 367030  
тел.: +7 (8722) 51-93-43, факс: +7 (8722) 51-95-53  
e-mail: gaz@dgpr.gazprom.ru, makhachkala-tr.gazprom.ru  
ОКПО 12824367, ОГРН 1020502628486, ИНН 0500000136, КПП 168150001

10.11.2020 № 011-0717-000  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**Руководителю ГКУ РД  
«Спецгазстройсервис»**

**У.Б. Исмаилову**

**Начальнику  
Избербашского ЛПУМГ  
ООО «Газпром трансгаз Махачкала»**

**Р.А. Изавову**

*О направлении технических условий*

Направляем технические условия №11/20П пересечения действующих коммуникаций ПАО «Газпром» на 530,2 км магистрального газопровода «Моздок-Казимагомед» проектируемым газопроводом - лупингом от ГРС «Каякент» до н.п. Каякент Каякентского района Республики Дагестан.

При этом, информируем Вас о том, что ГРС «Каякент» имеет один выход к которому подключен распределительный газопровод. Для подключения проектируемого лупинга к указанному газопроводу необходимо получить у собственника технические условия на технологическое присоединение.

Приложение: технические условия на 2 л.

**Главный инженер - первый заместитель  
генерального директора**

**Х.Д. Ханакаев**

Я.М. Магомедов  
8 (8722) 519-642