



**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 1

Том 1

ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ

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 1

Том 1

ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ

Генеральный директор

Главный инженер



А.М. Мурзаев

А.М. Мурзаев

2021

Содержание:

| | |
|---|-------|
| Состав проекта..... | 3 |
| 1. Введение | 4 |
| 2. Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов | 5 |
| 2.1 Сведения об объекте проектирования и его краткая характеристика | 5 |
| 2.2 Ограничения использования земельных участков, связанные с размещением газопровода | 12 |
| 3. Сведения о территориях, на которых устанавливаются зоны плани- руемого размещения линейных объектов | 13 |
| 3.1 Обоснование определения границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства | 13 |
| 3.2 Предложения по установлению красных линий | 13 |
| 4. Предельные параметры разрешенного строительства, строительства объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения | 14 |
| 5. Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия, иных природных объектов от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов | 14 |
| 6. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства | 16 |
| 7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды | 16 |
| 8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне | 17 |
| Графическая часть: | |
| 1. Карта-схема с указанием границ административно-территориальных образований, по территории которых планируется провести трассу линейного объекта..... | 25 |
| 2. План планировки площадки М 1:1000 на 6 листах | 26-31 |
| Приложение: | |
| Приложение А. Перечень координат характерных точек границы зоны планируемого размещения линейного объекта | 32-35 |

| | | | |
|-------------|--|--|--|
| Согласовано | | | |
|-------------|--|--|--|

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

| | | | | | |
|-----------------|------|------|--------|------------------|--------|
| 004–21 ППТ 1-С | | | | | |
| Изм. | Кол. | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | <i>[Подпись]</i> | 01.21 |
| | | | | <i>[Подпись]</i> | 01.21 |
| | | | | <i>[Подпись]</i> | 01.21 |
| Текстовая часть | | | | | |
| | | | Стадия | Лист | Листов |
| | | | П | 1 | 1 |
| ООО «ИЗАМУС» | | | | | |

Состав проекта

| Номер тома | Обозначение | Наименование | Примечание |
|------------|---------------|---|------------|
| 1 | 002-20– ППТ 1 | «Проект планировки территории (основная часть)» | |
| 2 | 002-20– ППТ 2 | «Проект планировки территории (обосновывающая часть)» | |
| 3 | 002-20– ППТ 3 | «Проект межевания территории» | |

| | | | |
|-------------|--|--|--|
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| Согласовано | | | |

Взам. инв. №

Подпись и

Инв. №подл.

| | | | | | | | | | |
|-----------------|------|---------|--------|---|-------|------------------|--------------|------|--------|
| | | | | | | 004-21– ППТ 1-СП | | | |
| Изм. | Кол. | Лист | № док. | Подп. | Дата | Состав проекта | Стадия | Лист | Листов |
| ГИП | | Мурзаев | |  | 01.21 | | П | 1 | 13 |
| Разработал | | Мурзаев | |  | 01.21 | | ООО «ИЗАМУС» | | |
| Н. контр. Эдлов | | | |  | 01.21 | | | | |

1. Введение

Разработка проекта планировки территории выполнена в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ от 29.12.2004 N 190-ФЗ (ред. От19.12.2016) (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 «Газопровод-лупинг от ГРС «Каякент» до с. Ново-Каякент Каякентского района» Республики Дагестан.

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 – 95.

В процессе разработки проекта использовались следующие материалы инормативно-правовые документы:

- Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 г. №190-ФЗ (ред. От19.12.2016) (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

| | | |
|-------------|--|--|
| | | |
| | | |
| | | |
| Согласовано | | |

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

| | | | | | | | | | |
|------------|------|----------|-------|---|-------|-------------------------|--------------|------|--------|
| | | | | | | 004-21– ППТ 1-ТЧ | | | |
| Изм. | Кол. | Лист | № док | Подп. | Дата | | | | |
| ГИП | | Мурзаев | |  | 01.21 | Текстовая часть | Стадия | Лист | Листов |
| Разработал | | Мурзаев | |  | 01.21 | | П | 1 | 13 |
| Н. контр. | | Абакаров | |  | 01.21 | | ООО «ИЗАМУС» | | |

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».

2. Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов

2.1 Сведения об объекте проектирования и его краткая характеристика

Наименование объекта: «Газопровод-лупинг от ГРС «Каякент» до с. Ново-Каякент Каякентского района» Республики Дагестан.

Идентификационные сведения об объекте капитального строительства:

- 1) Назначение: трубопровод местный для газа (газопровод высокого давления), ОКОФ-2 220.42.21.12.120;
- 2) Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности, которых влияют на их безопасность: не принадлежит;
- 3) Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания и сооружения: оползни и обвалы – низкая вероятность, высокая сейсмическая активность, обильное количество осадков выпадающих одновременно, в дальнейшем подрезка склона при строительстве;
- 4) Принадлежность к опасным производственным объектам: принадлежит, III класс опасности ОПО;
- 5) Пожарная и взрывопожарная опасность: газопровод – не категоризируется;
- 6) Наличие помещений с постоянным пребыванием людей: не имеются;
- 7) Уровень ответственности сооружений: II (нормальный).
- 8) Класс сооружений КС-2, согласно ГОСТ 27751-2014 раздел 3, приложение А;
- 9) Минимальное значение коэффициента надёжности по ответственности-1, согласно ГОСТ 27751-2014 раздел 10, таблица 2.

Линейный объект: «Газопровод-лупинг от ГРС «Каякент» до с. Ново-Каякент Каякентского района» РД предназначен для газоснабжения населенных пунктов Каякентского района Республики Дагестан.

В соответствии с техническими условиями ООО «Газпром газораспределение Дагестан» №31 от 05.06.2020 г.:

точка подключения №1 – существующий надземный распределительный газопровод высокого давления Ду300 мм (Ризб0,3-0,6МПа) к с. Новокаякент и с. Кулкам-казмаляр от АГРС «Каякент»;

точка подключения №2 – существующий надземный распределительный газопровод высокого давления Ду150 мм (Ризб0,3-0,6МПа) к с. Новокаякент и с. Кулкам-казмаляр от АГРС «Каякент».

Взам.инв.№

Подпись и дата

Инв.№подл.

| | | | | | |
|------|------|------|------|---------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол. | Лист | №док | Подпись | Дата |

004-21– ППТ 1

Лист

2

На 1ПК0+56,8 предусмотрено устройство ГРПШ.Venio.C.160.P.C-1 (ООО ЭПО «Сигнал»).

Таблица 2.1 –Технические характеристики ГРПШ

| № п/п | Наименование ГРПШ | Давление на входе, МПа | Давление на выходе, МПа | Пропускная способность ГРПШ при расчетном давлении, м ³ /ч | Процент загрузки регулятора от P _{вх} , % |
|-------|------------------------|------------------------|-------------------------|---|--|
| 1 | ГРПШ.Venio.C.160.P.C-1 | 04-0,6 | 0,3 | 4600 | 64,7 |

Технические решения, принятые в проекте, соответствуют требованиям промышленной безопасности в области защиты населения и территории от чрезвычайных ситуаций, охраны окружающей среды, экологической и пожарной безопасности, а также требованиям нормативных документов, действующих на территории Российской Федерации и обеспечивающих безопасную для жизни людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных в проекте мероприятий.

Проектируемый газопровод высокого давления II категории (ГЗ) служит для газоснабжения населенных пунктов Каякентского района Республики Дагестан.

Диаметр проектируемого стального газопровода 159х6,0 принят на основании гидравлического расчета в программе «Аспо Прис 4.4.0».

Проектные решения по газопроводу высокого давления II категории включают:

- прокладку надземного газопровода высокого давления из стальных труб ГОСТ 8732-78 Ø159х6,0 на опорах;
- прокладку подземного газопровода высокого давления полиэтиленовых труб ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6 мм по ГОСТ Р 58121.2-2018;
- прокладку подземного газопровода высокого давления в месте пересечения автодороги Р-217 «Кавказ» и автодороги «Подъезд от ФАД «Кавказ» к с. Алхаджикент через с. Каякент» из полиэтиленовых труб ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6 мм по ГОСТ Р 58121.2-2018 закрытым способом (методом ННБ);
- установка опор для надземного газопровода;
- установка стального крана шарового Ду150 Ру=1,6МПа КШ-150с (ООО «Вектор-Р», г. Санкт-Петербург) в надземном исполнении.
- ГРПШ.Venio.C.160.P.C-1 (ООО ЭПО «Сигнал»).

Взам.инв.№

Подпись и дата

Инв.№подл.

| | | | | | |
|------|------|------|-------|---------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол. | Лист | № док | Подпись | Дата |

004-21– ППТ 1

Лист

3

После врезки в существующий надземный распределительный газопровод высокого давления Ду300 мм ($P_{изб} 0,3-0,6 \text{ МПа}$) к с. Новокаякент и с. Кулкам-казмаляр от АГРС «Каякент» трасса проектируемого распределительного газопровода высокого давления II категории ($P_{изб} 0,3-0,6 \text{ МПа}$) прокладывается надземно из стальной бесшовной горячедеформированной трубы $\varnothing 159 \times 6,0 \text{ мм}$ ГОСТ 8732-78 сталь 10 не менее 2 категории по ГОСТ 10705-80, группа поставки В по ГОСТ 10705-80 на опорах. Содержание углерода в стали не должно превышать 0,25%, серы-0,056% и фосфора- 0,046% . Величина ударной вязкости металла труб и соединительных деталей с толщиной стенки 4,0мм и более должна быть не ниже 30 Дж/см^2 .

Установка отключающего устройства предусмотрена на ПК0+2,0, стальной шаровый кран Ду150 (КШ-150с, ООО «Вектор-Р», г. Санкт-Петербург) в надземном исполнении.

На ПК6+29,3 проектируемый газопровод опускается в землю в стальном футляре с установкой неразъемного соединения «полиэтилен-сталь» по СТО Газпром 2-2.1-093-2006. Далее проектируемый газопровод прокладывается в футляре из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR11 450x40,9 мм по ГОСТ Р 58121.2-2018 открытым способом.

Пересечении автодороги «Подъезд от ФАД «Кавказ» к с. Алхаджикент через с. Каякент», (ПК7+41,1-ПК7+48, ПК10+50,6-ПК10+57,1 и ПК42+3,4-ПК42+14,1) предусмотрено закрытым способом – методом наклонно-направленного бурения (ННБ). Защита газопровода при этом осуществляется при помощи полиэтиленового футляра ПЭ100 ГАЗ SDR11 450x40,9 мм. Пересечение проектируемого газопровода с автодорогой выполняется од прямым углом к оси дороги.

Выход проектируемого газопровода из земли осуществляется на ПК8+64,5, газопровод заключается в стальной футляр с установкой неразъемного соединения «полиэтилен-сталь» по СТО Газпром 2-2.1-093-2006.

Между ПК23+89,5 – ПК38+42,7 проектируемый газопровод прокладывается в подземном исполнении открытым способом из полиэтиленовой трубы по ГОСТ Р 58121.2-2018 ГАЗ SDR11 160x14,6 мм ТУ2248-022-54432486-2015 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 (см. СП 62.13330.2011* п. 5.6.6, п. 5.6.6а и ГОСТ Р 58121.2-2018).

Пересечении автодороги федеральной автодороги Р-217 «Кавказ» на ПК26+47,4-ПК26+63,9 предусмотрено закрытым способом – методом наклонно-направленного бурения (ННБ). Защита газопровода при этом осуществляется при помощи полиэтиленового футляра ПЭ100 ГАЗ SDR11 450x40,9 мм. Пересечение проектируемого газопровода с автодорогой выполняется под прямым углом к оси дороги.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. №подл.

| | | | | | |
|------|------|------|-------|---------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол. | Лист | № док | Подпись | Дата |

004-21– ППТ 1

Лист

4

На ПК38+42,7 проектируемый газопровод выходит из земли в стальном футляре с установкой неразъемного соединения «полиэтилен-сталь» по СТО Газпром 2-2.1-093-2006 и прокладывается надземно из стальной электросварной трубы Ø159x6,0мм ГОСТ 10704-91 сталь 10 не менее 2 категории по ГОСТ 10705-80, группа поставки В по ГОСТ 10705-80 на опорах.

Отключающее устройство, в виде стального шарового крана Д150 в надземной исполнении (КШ-150с) предусмотрено на ПК42+19,5.

Подключение проектируемого газопровода в существующий надземный распределительный газопровод высокого давления Ду150 мм (P_{изб}0,3-0,6МПа) к с. Новокаякент и с. Кулкам-казмаляр от АГРС «Каякент» осуществляется в конечной точке, на ПК42+21,1.

На ПК22+21,5(1ПК0+00) осуществляется ответвление проектируемого газопровода с помощью равнопроходного тройника ПЭ100 ГАЗ SDR11 160 по ГОСТ Р 58121.3-2018.

– На 1ПК0+56,8 газопровод выходит из земли в ограждении ГРПШ.Venio.C.160.P.C-1 (ООО ЭПО «Сигнал»).

Пересечение линий электропередач осуществляется подземно, либо с устройством защитного экрана, препятствующему падению линий электропередач (ПК1+58,6, ПК19+15,7).

Высота прокладки газопровода на опорах от 0,5-5,5 м.

Проектируемый газопровод высокого давления II категории (Г3) общей протяженностью из труб:

- труба стальная электросварная Ø159x6,0мм – 2565,0м;
- труба ПЭ100 ГАЗ SDR 11 160x14,6мм – 1779 м.

Общая протяженность распределительного газопровода высокого давления II категории (Г3) указана без учета укладки его «змейкой» по крайним пикетам и составляет – 4281,1 м.

При пересечении с автодорогой местного значения и с грунтовыми местными дорогами проектируемый газопровод прокладывается надземно на опорах высотой не менее 5,0-5,5м.

При пересечении проектируемым газопроводом автодороги «Подъезд от ФАД «Кавказ» к с. Алхаджикент через с. Каякент», (ПК7+41,1-ПК7+48, ПК10+50,6-ПК10+57,1 и ПК42+3,4-ПК42+14,1), а также федеральной автодороги Р-217 «Кавказ» на ПК26+47,4-ПК26+63,9 прокладка трубы производится подземно, закрытым способом, методом наклонно-направленного бурения (ННБ).

| | |
|--------------|--|
| Взам. инв. № | |
| Подп. и дата | |
| Инв. № подл. | |

| | | | | | | | |
|------|-------|------|------|-------|------|-------------------------|------|
| Изм. | Колуч | Лист | №док | Подп. | Дата | 004-21– ППТ 1-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 19 |

Технико-экономические характеристики представлены в таблице 2.2.

Таблица 2.2 – Технико-экономические характеристики

| № п/п | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание |
|-------|---|-------------------|--------|-----------------------------------|
| 1 | Вид строительства | Новое | | |
| 2 | Сейсмостойкость | 9 баллов | | |
| 3 | Пункт шкафной ГРПШ.Venio.C.160.P.C-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регуляторов давления VENIO-C-80-B | шт. | 1 | ООО ЭПО «Сигнал» |
| 3.2 | Кран шаровый стальной полнопроходной Ду150 КШ-150с | шт. | 2 | ООО «Вектор-Р» г. Санкт-Петербург |
| 4 | Общая протяженность газопровода по пикетам, в том числе: | п.м. | 4281,1 | |
| | Общая протяженность подземного газопровода высокого давления II категории из полиэтиленовых ПЭ100 ГАЗ SDR 11 160x14,6мм | п.м. | 1779 | |
| | Общая протяженность надземного газопровода высокого давления II категории из стальных электросварных труб Ø159x6,0 | п.м. | 2565 | |
| 5 | Общее количество опор, в том числе: | шт | 290 | |
| | Опор-стоек | шт | 267 | |
| | Опор неподвижных | шт | 23 | |
| 6 | Общее количество переходов ННБ | шт | 4 | |
| 7 | Продолжительность строительства | мес. | 7,8 | |

Общая протяженность распределительного газопровода высокого давления II категории (ГЗ) указана без учета укладки его «змейкой».

Диаметр проектируемых полиэтиленовых газопроводов 159x6,0 принят на основании гидравлического расчета в программе «Аспо Прис 4.4».

Прокладка газопровода предусмотрена надземная на опорах.

При пересечении с автодорогой местного значения и с грунтовыми местными дорогами проектируемый газопровод прокладывается надземно на опорах высотой не менее 5,0-5,5м. При пересечении проектируемым газопроводом автодороги «Подъезд от ФАД «Кавказ» к с. Алхаджикент через с. Каякент», (ПК7+41,1-ПК7+48, ПК10+50,6-ПК10+57,1 и ПК42+3,4-ПК42+14,1), а также федеральной автодороги Р-217 «Кавказ» на ПК26+47,4-ПК26+63,9 прокладка трубы производится подземно, закрытым способом, методом наклонно-направленного бурения (ННБ).

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

| | | | | | |
|------|-------|------|------|-------|------|
| Изм. | Колуч | Лист | №док | Подп. | Дата |
|------|-------|------|------|-------|------|

004-21– ППТ 1-ТЧ

Лист

20

Таблица 2.3 – Ведомость пересечений газопровода с автодорогами

| № п/п | Наименование и назначение пересекаемого искусственного сооружения | Привязка точки пересечения к начальной точке | Расстояние в свету по вертикали между пересекающимися линейными объектами, м | | Сведения о необходимых мероприятиях по защите пересекаемого линейного объекта |
|-------|---|--|--|--------------|---|
| | | | По проекту | Нормируемое | |
| 1. | Гравийная автодорога | ПК4+6,0-ПК4+9,2 | | | Опоры h=5,5м |
| 2. | Гравийная автодорога | ПК7+3,8-ПК7+7,5 | | не менее 1,0 | подземно в футляре |
| 3. | Асфальтовая автодорога | ПК7+41,1-ПК7,48 | | не менее 1,0 | закрытым методом |
| 4. | Гравийная автодорога | ПК7+79,1-ПК7+85,3 | | не менее 1,0 | подземно в футляре |
| 5. | Асфальтовая автодорога | ПК10+50,6-ПК10+57,1 | | не менее 1,0 | закрытым методом |
| 6. | Гравийная автодорога | ПК10+75,6-ПК10+79,6 | | | Опоры h=5,5м |
| 7. | Гравийная автодорога | ПК18+45,5-ПК18+49,7 | | | Опоры h=5,5м |
| 8. | Гравийная автодорога | ПК24+55,2-ПК24+77,9 | | | открытым методом |
| 9. | Гравийная автодорога | ПК25+8,1-ПК25+17,2 | | | открытым методом |
| 10. | Дорога с щебенистым покрытием | ПК26+01,8-ПК26+10,9 | | | закрытым методом |
| 11. | Автодорога Р-217 | ПК26+47,4-ПК26+63,9 | | | закрытым методом |
| 12. | Грунтовая дорога | ПК27+81,6-ПК27+90,1 | | не менее 1,0 | открытым методом |
| 13. | Грунтовая дорога | ПК28+87,6-ПК28+94,9 | | не менее 1,0 | открытым методом |
| 14. | Грунтовая дорога | ПК30+01,4-ПК30+25,8 | | не менее 1,0 | открытым методом |
| 15. | Грунтовая дорога | ПК33+20,6-ПК33+24,9 | | не менее 1,0 | открытым методом |
| 16. | Грунтовая дорога | ПК34+01,1-ПК34+04,1 | | не менее 1,0 | открытым методом |
| 17. | Грунтовая дорога | ПК35+34,0-ПК35+37 | | не менее 1,0 | открытым методом |
| 18. | Грунтовая дорога | ПК38+37,6-ПК38+40,5 | | не менее 1,0 | открытым методом |
| 19. | Грунтовая дорога | ПК39+57,0-ПК39+59,4 | | не менее 1,0 | открытым методом |
| 20. | Грунтовая дорога | ПК41+44,2-ПК41+46,6 | | | Опоры h=5,5м |
| 21. | Асфальтовая автодорога | ПК42+05,4-ПК42,12+1 | | | закрытым методом |

При пересечении и параллельном следовании проектируемого газопровода с действующими вдольтрассовыми ВЛ расстояние по горизонтали подземной части (фундаментов) опоры ВЛ до газопровода составляет не менее 5,0 м.

Таблица 2.4 – Ведомость пересекаемых ВЛ

| | | | | | | | |
|------|-------|------|------|-------|------|------------------|------|
| Изм. | Колуч | Лист | №док | Подп. | Дата | 004-21– ППТ 1-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 21 |

| № п/п | Наименование и назначение пересекаемого искусственного сооружения | Привязка точки пересечения к начальной точке | Расстояние в свету по вертикали между пересекающимися линейными объектами, м | | Сведения о необходимых мероприятиях по защите пересекаемого линейного объекта |
|-------|---|--|--|-------------|---|
| | | | По проекту | Нормируемое | |
| 22. | ВЛ 330 кВ | ПК1+58,6 | | | защита от падения |
| 23. | ВЛ 0,4 кВ | ПК7+33,3 | | | подземно в футляре |
| 24. | ВЛ 330 кВ | ПК8+16,2 | | | подземно в футляре |
| 25. | ВЛ 0,4 кВ | ПК10+46,6 | | | подземно |
| 26. | ВЛ 0,4 кВ | ПК19+15,7 | | | защита от падения |

Общая продолжительность работ по газификации газопровода высокого давления включает в себя период выполнения организационно-подготовительных работ, период выполнения основных работ (в т.ч. подготовительный период), период оформления отчётной документации, пусконаладки и сдачи объекта заказчику.

В организационно-подготовительный период проводятся работы, обеспечивающие начало производства основных работ и условия для ритмичного ведения производства, в том числе: получение заверенной заказчиком рабочей документации, разработка проекта производства работ, закупка и доставка оборудования и материалов, оформление необходимых разрешений и допусков на производство работ, решение организационных вопросов и т.д.

Продолжительность организационно-подготовительного периода составляет 3 месяца (90 дней).

В период выполнения основных работ выполняются работы по прокладке проектируемого газопровода, техническая рекультивация. Продолжительность выполнения основных работ определён разделом 10-21/05-12-2019-ПОС и составляет 7,8 мес.

Продолжительность подготовки отчётной документации, пусконаладки и сдачи объекта – 0,5 мес.

Общий срок выполнения работ составит: $3 + 3,9 + 0,4 + 0,5 = 7,8$ мес

| | | |
|--------------|--------------|--------------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | |
|------|-------|------|------|-------|------|
| Изм. | Колуч | Лист | №док | Подп. | Дата |
| | | | | | |

2.2 Ограничения использования земельных участков, связанные с размещением газопровода

После строительства проектируемого газопровода устанавливается охранная зона вдоль трасс наружных газопроводов.

Охранная зона газопровода – это территория с особыми условиями использования, устанавливаемая вдоль трасс газопроводов и вокруг других объектов газораспределительной сети, в целях обеспечения нормальных условий ее эксплуатации и исключения возможности ее повреждения. Охранные зоны устанавливаются согласно Постановления Правительства РФ от 20 ноября 2000 г. № 878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей».

Отсчет расстояний при определении охранной зоны для однопроводных газопроводов производится от оси газопровода.

Охранная зона для подземного газопровода из полиэтиленовых труб для обозначения трассы определяется как территория, ограниченная условными линиями, проходящими на расстоянии 3,0 м от газопровода со стороны провода-спутника и 2,0 м – с противоположной стороны.

Охранная зона для надземного газопровода из стальных труб для обозначения трассы определяется как территория, ограниченная условными линиями, проходящими на расстоянии 2,0 м от оси проектируемого газопровода.

Охранная зона вокруг отдельно стоящих газорегуляторных пунктов определяется в виде замкнутой линии, проведенной на расстоянии 10 метров от границ этих объектов и ограниченной с красной линией частных домовладений.

Площадь охранной зоны проектируемых ГРПШ, составляет **632,6 м²**;

Площадь охранной зоны для газопровода высокого давления II категории (ГЗ) **18 766,9 м²**.

Итого охранная зона проектируемого газопровода и ГРПШ составляет **19 399,5 м²**.

Любые работы в охранных зонах газораспределительных сетей производятся при строгом выполнении требований по сохранности вскрываемых сетей и других инженерных коммуникаций, а также по осуществлению безопасного проезда специального автотранспорта и прохода переходов.

На земельные участки, входящие в охранные зоны газораспределительных сетей, в целях предупреждения их повреждения или нарушения условий их нормальной эксплуатации налагаются ограничения (обременения), которые регламентируются «Правилами охраны газораспределительных сетей» от 20.11.200 г. №878., запрещается:

- а) строить объекты жилищно-гражданского и производственного назначения, инженерные коммуникации, выполнять благоустройство;
- б) разрушать водопропускные устройства, земляные и иные сооружения, предохраняющие газораспределительные сети от разрушений;
- в) перемещать, повреждать, засыпать и уничтожать опознавательные знаки, контрольно-

Взам.инв.№

Подпись и дата

Инв.№подл.

| | | | | | |
|------|------|------|------|---------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол. | Лист | №док | Подпись | Дата |

004-21– ППТ 1

Лист

5

измерительные пункты и другие устройства газораспределительных сетей;
г) устраивать свалки и склады, разливать растворы кислот, солей, щелочей и других химически активных веществ;

3. Сведения о территориях, на которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов

3.1 Обоснование определения границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства

Строительство газопровода расположена на территории Каякентского муниципального района Республики Дагестан.

Согласно документам территориального планирования (Генеральный план Каякентского муниципального района), фактического состояния территории прокладку проектируемых надземных и подземных газопроводов планируется выполнить на землях категории «земли населенных пунктов» и «земли сельскохозяйственного назначения» .

В соответствии с данными Единого государственного реестра недвижимости (далее – ЕГРН) проектируемые газопроводы располагается в кадастровых кварталах 05:08:000001; 05:08:000034.

Зона планируемого размещения линейного объекта принята согласно полосы отвода проектируемого газопровода, сложившейся градостроительной ситуации и существующих земельных участков, принадлежащих третьим лицам на правах аренды или собственности.

Перечень координат характерных точек зоны планируемого размещения линейного объекта представлен в Приложении А.

Функциональные зоны отображены на чертеже планировки территории графической части проекта планировки территории.

3.2 Предложения по установлению красных линий

В соответствии со ст. 1 ГрК РФ красные линии - линии, которые обозначают существующие, планируемые (изменяемые, вновь образуемые) границы территорий общего пользования и (или) границы территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов.

Красные линии устанавливаются на основании нормативных документов:

- «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».

Взам.инв.№

Подпись и дата

Инв.№подл.

| | | | | | |
|------|------|------|------|---------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол. | Лист | №док | Подпись | Дата |

004-21– ППТ 1

Лист

6

На чертеже «Чертеж планировки территории. Границы красных линий и зоны планируемого размещения линейного объекта. М 1:1000» в части устанавливаемых красных линий определено что существующие (ранее установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации), устанавливаемые и отменяемые красные линии в границах разработки документации по планировке территории (ДПТ) отсутствуют.

4. Предельные параметры разрешенного строительства, строительства объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения

Плотность и параметры застройки

Согласно СП 42.13330.2011. Свод правил. Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП2.07.01.-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.

5. Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия, иных природных объектов от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

На территории расположения проектируемого линейного объекта «Газопровод-лупинг от ГРС «Каякент» до с. Ново-Каякент Каякентского района» Республики Дагестан, объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов РФ, выявленные объекты культурного наследия, а также объекты обладающие признаками объекта культурного наследия отсутствуют. Скотомогильники, места захоронения трупов сибиреязвенных животных и биотермические ямы отсутствуют.

Месторождения полезных ископаемых в границах проектирования отсутствуют.

Иные зоны с особыми условиями использования территории в районе расположения объекта, леса, сельскохозяйственные земли, препятствующие или ограничивающие выполнение работ отсутствуют.

Взам.инв.№

Подпись и дата

Инв.№подл.

| | | | | | |
|------|------|------|------|---------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол. | Лист | №док | Подпись | Дата |

004-21– ППТ 1-ГЧ

Лист

7

Участок строительства газопровода не расположен в границах особо охраняемых природных территорий регионального значения. Поэтому произрастание редких охраняемых видов флоры в Каякентском районе на исследуемом участке маловероятно, что подтверждают результаты геоботанического обследования. Редких и исчезающих видов растений при обследовании растительного покрова территории, отведенной для строительства газопровода, обнаружено не было. Фауна района строительства газопровода представлена типичными ксерофильными степными и полупустынными видами. Проведенные фаунистические исследования выявили следующий видовой состав на данной территории. Крупных млекопитающих мало. Отмечены волк, лисица, барсук. Обычны полевки. Характерные представители орнитофауны этих территорий змеяд, курганник, обыкновенная пустельга, авдотка, домовый сыч, каменка-плясунья, полевой и хохлатый жаворонки, чернолобый сорокопуд. По кустарниковым зарослям встречаются также славки – серая и завирушка. Обычны домовый и полевой воробьи. Характерный для данного района степной полупустынный ландшафт наиболее оптимален для представителей отрядов чешуйчатых (ящерицы, змеи), грызунов, хищных млекопитающих и класса птиц.

Мониторинг популяций редких и исчезающих видов – одна из ключевых задач прикладной экологии. Теоретические разработки по стратегии сохранения биологического разнообразия особенно актуальны в районах затрагиваемых новыми строительствами.

На территории земельного отвода под строительства газопровода не зарегистрировано гнездование или постоянное обитание редких и исчезающих видов позвоночных животных. В случае появления таких видов и их гибели, размер нанесенного ущерба следует оценивать в соответствии с таксами, определенными в приказе Минприроды РФ № 658 от 01.08. 2011 г. Важнейшей особенностью функционирования объекта, гарантирующего его экологическую безопасность, является то, что производственный цикл здесь носит замкнутый характер. Ввиду этого, реального вреда для фауны данной территории мы здесь не ожидаем. При соблюдении всех проектных решений можно утверждать, что существенного изменения видового состава и численности обитающих здесь животных под влиянием строительства объекта не произойдет.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. №подл.

| | | | | | |
|------|------|------|-------|---------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол. | Лист | № док | Подпись | Дата |

004-21– ППТ 1-ТЧ

Лист

8

В рамках разработки проектной документации были получены технические условия, согласования, справки, заключения и иные документы от уполномоченных государственных органов и специализированных организаций, подтверждающие в том числе и вышеуказанную информацию.

Копии данных документов представлены в приложениях к разделу «Исходно-разрешительная документация» текстовой части материалов по обоснованию настоящего проекта планировки территории (Разделе ППТ 2).

6. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства

Негативного воздействия в связи с размещением (проектируемого) линейного объекта не ожидается, в связи с чем осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено) не требуется.

7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

При проведении строительно-монтажных работ возможны следующие негативные явления:

- нарушение и уничтожение растительного слоя, а также зеленых насаждений;
- выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от строительной техники и автотранспорта;
- превышение допустимых норм шумовой нагрузки;
- загрязнение территории, почв, грунтов отходами производства и потребления (твердые бытовые отходы, строительные отходы, сточные воды, нефтепродукты и др.).

Для снижения техногенного воздействия на окружающую среду при проведении строительных работ необходимо соблюдение градостроительных норм инженерного обеспечения по требованиям современных нормативов в области обращения с отходами, водоснабжения и канализации, охраны атмосферного воздуха, снижения шумовых и электромагнитных влияний. По результатам оценки экологического состояния территории были сделаны следующие выводы:

- экологическое состояние почв на территории строительства объекта соответствует санитарно-эпидемиологическим требованиям, относится к допустимой категории при средней степени загрязнения;

Взам.инв.№

Подпись и дата

Инв.№подл.

| | | | | | |
|------|------|------|------|---------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол. | Лист | №док | Подпись | Дата |

- почва, по результатам микробиологических и паразитологических исследований на всей территории изысканий, относится к «чистой» категории биологического загрязнения и может использоваться без ограничений;
 - концентрации диоксида серы, оксида углерода и взвешенных веществ в пробах атмосферного воздуха не превышают нормативы;
 - радиационная обстановка на территории изысканий соответствует нормативным требованиям.
- В целом, обследуемая территория может использоваться для освоения.

8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне

Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны в Российской Федерации разрабатываются и проводятся с учетом категории объектов по гражданской обороне.

Категорирование объектов по ГО осуществляется в порядке, определяемом Правительством Российской Федерации. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 19.09.1998 года № 1115 «О порядке отнесения организаций к категориям по гражданской обороне» и Исходными данными и требованиями для разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, выданными Главным управлением МЧС России по Республике Дагестан ГО и ЧС от №2489-3-2-7 от 02.09.2020 г., объект является не категорированным по ГО. Требования к типу защитного сооружения: не требуется.

Безаварийная остановка технологических процессов при эксплуатации объекта в угрожаемый период обеспечена системой управления, оснащенной необходимыми контрольно-измерительными приборами.

Система контроля радиационной и химической обстановки на проектируемом объекте не предусмотрена.

Для отключения объекта с целью обеспечения безопасности в проекте предусмотрена установка отключающих устройств.

Мероприятия по повышению эффективности защиты производственных фондов проектируемого объекта при воздействии по ним современных средств поражения не предусматриваются.

Мероприятия по приспособлению объектов коммунально-бытового назначения для санитарной обработки людей, обеззараживания одежды и специальной обработки техники не предусматриваются, так как проектируемый объект не подлежит постоянному обслуживанию

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. №подл.

| | | | | | |
|------|------|------|-------|---------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол. | Лист | № док | Подпись | Дата |

персоналом газовой службы, или какими-либо другими службами, т.е. нахождение на объекте людей не предусматривается.

При угрозе радиационного и химического заражения ЕДДС администрации оповещает руководителей ведомств, объектов экономики, для принятия решений по телефону через стойки центрального вызова; население района – подачей сигнала "Внимание всем!", включением электросирены и последующей передачей речевого сообщения о радиационной опасности или химической тревоге по радио и местному каналу телевидения.

Система оповещения при угрозе радиационного и химического заражения, по сигналам ГО, организует эксплуатирующая организация с использованием радиотелефонной связи.

В соответствии с исходными данными ГО и ЧС от №2489-3-2-7 от 02.09.2020 г. Главного управления МЧС России по Республике Дагестан, требований к типу защитного сооружения – нет. Строительство защитных сооружений ГО для проектируемого объекта не требуется.

Решения по защите обслуживающего персонала

Укрытие работающего персонала, производящего осмотры проектируемых объектов, предписано в защитном сооружении по месту дислокации. В случае нахождения персонала аварийной бригады на объекте в момент начала боевых действий предусматривается возможность беспрепятственной эвакуации персонала выездной бригады в безопасную зону.

В проекте предусмотрены технические решения, направленные на максимальное снижение негативных воздействий особо опасных погодных явлений.

Ливневые дожди. Подтопление территории предотвращается отведением воды по уклонам с учетом рельефа.

Ветровые нагрузки (бури, ураганы). В соответствии с требованиями СП 20.13330 "СНиП 2.01.07-85* Нагрузки и воздействия" (с изменениями на 10 февраля 2017 года) на элементы рассчитаны на восприятие ветровых нагрузок, характерных для Республики Дагестан (расчетный скоростной напор ветра 0,48 кПа).

Выпадение снега. Конструкции рассчитаны на восприятие снеговых нагрузок, установленных СП 20.13330 "СНиП 2.01.07-85* Нагрузки и воздействия" (с изменениями на 10 февраля 2017 года) (для данного района строительства).

Сильные морозы. Глубина заложения газопровода соответствуют требованиям СНиП 23-01-99 «Строительная климатология» для климатического пояса, соответствующего условиям региона.

Гололед. Для предотвращения травматизма, связанного с явлениями гололеда, предусмотреть место для хранения емкости с песком и специального состава для борьбы с обледенением дорожных покрытий.

Коррозия. Объект в дополнительной защите от коррозии не нуждается.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. №подл.

| | | | | | |
|------|------|------|------|---------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол. | Лист | №док | Подпись | Дата |

Землетрясение. Сейсмичность трассы – 9 баллов. При строительстве проектируемого газопровода в данном сейсмическом районе соблюдены дополнительные требования к газопроводам в особых природных и климатических условиях: в местах пересечения с другими подземными коммуникациями.

Климатические воздействия (землетрясение, ураган, молния, подтопление) не представляют непосредственной опасности для жизни и здоровья персонала, обслуживающего проектируемый объект.

Мероприятия, обеспечивающие защиту людей от ЧС, вызванных опасными природными процессами, совпадают с мероприятиями, предусмотренными в предыдущих пунктах данного раздела.

Оповещение персонала об опасных природных явлениях и передаче информации о чрезвычайных ситуациях природного характера осуществляется через оперативного дежурного Управления МЧС района по системам связи и оповещения, предусмотренным проектом.

В случае возникновения локальной ЧС на проектируемом объекте:

- организуется эвакуация людей из района строительства, прекращается движение транспорта и проход пешеходов, с обязательным извещением по системам оповещения.

- Дорожно-постовая служба (ДПС) организует беспрепятственный проезд медицинской, пожарной службы и сил МЧС, путем регулирования движения по автодорогам в районе возможного развития ЧС.

Оповещение рабочего персонала о полученном сигнале при возникновении ЧС производится дежурно-диспетчерской службой по телефону и системе громкоговорящей связи, установленной на территории обслуживающей организации, подачей сигнала «Внимание всем!» (голосом, включением сирены или автомобильного сигнала) и последующей передачей речевого сообщения об опасности.

Эвакуационные мероприятия обеспечиваются состоянием существующих дорог. Проектируемый объект не подлежит постоянному обслуживанию персоналом газовой службы, или какими-либо другими службами. Нахождение на объекте людей не предусматривается. В случае аварийного состояния на объекте, случайно находящимся на трассе газопровода людям покинуть его территорию. Сбор людей в эвакуационном пункте не требуется.

Перечень мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.

Опасным производственным объектом является газопровод, т.к. в нем постоянно обращается природный газ, представляющий собой легковоспламеняющееся вещество, которое с воздухом может формировать горючие взрывоопасные смеси.

Возникновение поражающих факторов возможно при развитии аварийной ситуации. Авария на линейной части газопровода может возникнуть в связи с дефектами труб и других

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. №подл.

| | | | | | |
|------|------|------|-------|---------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол. | Лист | № док | Подпись | Дата |

строительных материалов, применяемых при строительстве, коррозией металла, при механических повреждениях и других нарушениях режима эксплуатации.

Опасными производственными факторами являются:

- разрушение трубопровода или его элементов, сопровождающее разлетом осколков металла и грунта;
- возгорание газа при разрушении трубопровода, открытый огонь и термическое воздействие пожара.

Природные горючие газы (ПГ) представляют собой естественно образовавшиеся смеси, состоящие на 90 - 99 % из углеводородов. Среди них преобладает метан, но присутствуют также в небольших количествах этан, пропан, водяные пары, диоксид углерода. Используемый в данном случае природный газ состоит в основном из метана.

С целью поддержания на объекте надлежащего противопожарного режима разработаны организационно-технические мероприятия.

Ответственность за обеспечение пожарной безопасности несут собственники имущества.

Должностные лица, ответственные за обеспечение пожарной безопасности, проходят соответствующее обучение.

Устанавливается охранная зона вдоль трассы подземного газопровода - в соответствии с «Правилами охраны газораспределительных сетей», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 года № 878;

Проектом предусмотрены технические решения и организационные мероприятия по обеспечению пожарной безопасности, направленные на снижение вероятности возникновения и локализацию пожара, беспрепятственный проезд и передвижение сил и средств, для ликвидации чрезвычайных ситуаций (пожарных расчетов и пожарной техники).

Решения включают:

- соблюдение нормативных противопожарных разрывов до зданий и сооружений;
- наличие охранной зоны вдоль трассы газопровода;
- поддержание свободными подъездов к магистрали газопровода.

Огнезащита обеспечивается применением негорючих материалов.

Действия подразделений пожарной охраны при возникновении чрезвычайных ситуаций и пожара на газопроводе должны быть согласованы с действиями аварийно-диспетчерской службы (АДС) эксплуатирующей организации и осуществляться по разработанному оперативному плану. Спасение людей, пострадавших при пожаре, производится также работниками АДС и подразделениями пожарной охраны. Тушение пожара производится с помощью оборудования пожарных машин.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. №подл.

| | | | | | |
|------|------|------|-------|---------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол. | Лист | № док | Подпись | Дата |

Эксплуатация энергетического оборудования должна проводиться в соответствии с ПУЭ, а также в соответствии с документацией по эксплуатации всех единиц оборудования.

Рабочие, связанные с эксплуатацией газопроводов должны проходить периодическую проверку знаний по охране труда один раз в год, специалисты – не реже 1 раза в 3 года.

Контроль и оценка состояния охраны (безопасности) труда должен проводиться на следующих уровнях:

- постоянный контроль за исправностью оборудования, приспособлений, инструмента, защитных средств со стороны работников, в том числе руководителей, до начала и в процессе работы на рабочих местах согласно инструкции по охране труда;
- периодический контроль со стороны руководителей цехов, участков и других подразделений согласно их должностным инструкциям.

Работники обязаны:

- выполнять возложенные на них обязанности в области промышленной безопасности на основании Федерального закона "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" N 116-ФЗ и действующих нормативных актов;
- знать и соблюдать требования действующих нормативных актов в области промышленной безопасности в объеме, необходимом для обеспечения безопасной производственной деятельности согласно должностным обязанностям, профессии видам выполняемых работ;
- знать и выполнять установленные правила поведения и порядок действий при угрозе возникновения и возникновении аварий и чрезвычайных ситуаций;
- оказывать необходимое содействие в проведении аварийно-спасательных и других неотложных работ.

Ответственность за соблюдением требований инструкций по охране труда, правил безопасности и пожарной безопасности в эксплуатационных организациях возлагается на руководителей и главных инженеров организаций.

Техническое обслуживание и ремонт газопровода предусматривают следующие мероприятия:

- осмотр и обследование технического состояния;
- техническое обслуживание;
- текущий ремонт;
- капитальный ремонт;
- испытания, сбор, обработку и анализ информации о техническом состоянии;
- выполнение мероприятий по повышению эффективности, надежности и безопасности.

Плановые осмотры должны проводиться не реже двух раз в год (весна-осень).

При обнаружении повреждений, которые могут привести к аварии, осмотр прекращается, и принимаются немедленные меры по предотвращению аварии.

Взам.инв.№

Подпись и дата

Инв.№подл.

| | | | | | |
|------|------|------|------|---------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол. | Лист | №док | Подпись | Дата |

Движение транспортных средств (работников) осуществляют по утвержденным маршрутным картам с учетом местных условий, метеорологических условий, паводка и других возможных факторов на трассе.

Перед выездом на трассу транспортных средств проверяют их техническое состояние.

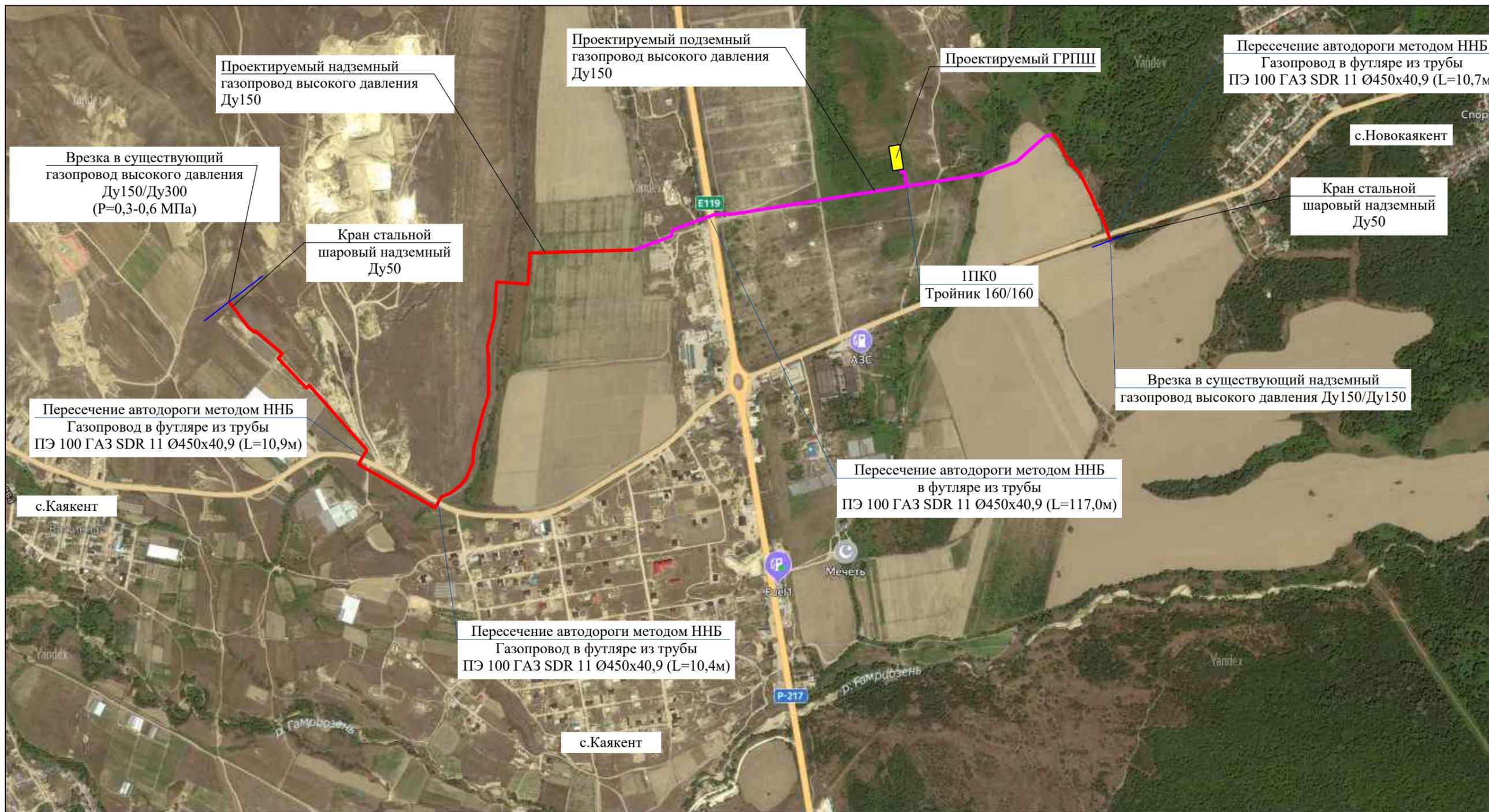
Запрещен выезд транспортных средств с неисправной системой отопления в зимнее время.

Лица, виновные в нарушении законодательства об охране труда, и техники безопасности несут ответственность в порядке, установленном Законодательством РФ.

| | | | | | | | | |
|------------|----------------|------------|------|---------|------|--|------------------|------|
| Инв.№подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ | | | | | 004-21– ППТ 1-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | 15 |
| Изм. | Кол. | Лист | №док | Подпись | Дата | | | |

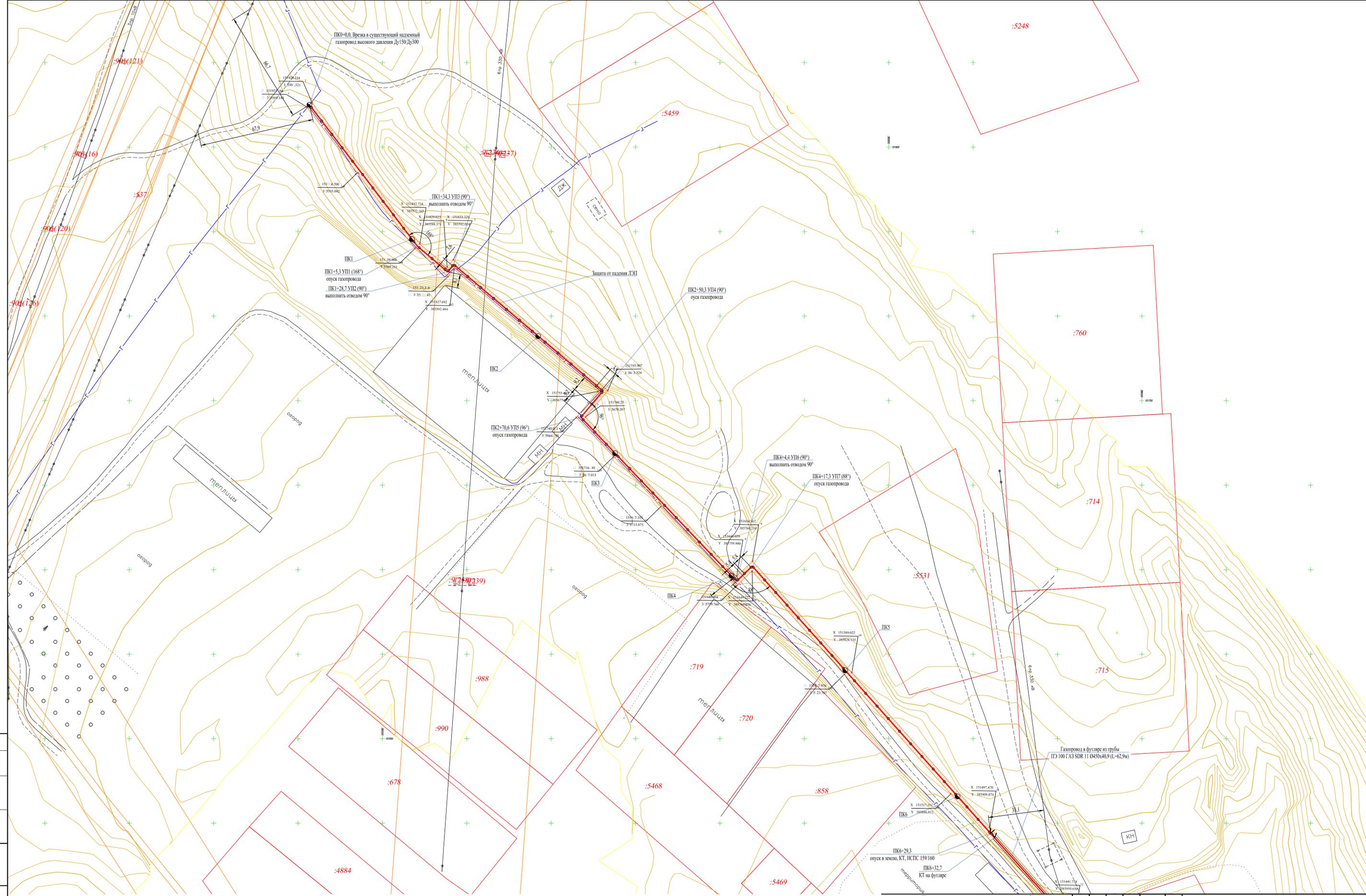
Графическая часть:
1. План планировки площадки М 1:1000 на 18 листах

| | | | | | | | | |
|------------|----------------|------------|------|------|------|------|---------------|---------|
| Инв.№подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ | | | | | 004-21– ППТ 1 | Лист |
| | | | Изм. | Кол. | Лист | №док | | Подпись |



| | | | |
|--------------|--|--|--|
| Согласовано | | | |
| | | | |
| Ивл. № подл. | | | |
| | | | |
| Подп. и дата | | | |
| | | | |
| Взам. инв. № | | | |
| | | | |

| | | | | | | | | | |
|------------|---------|----------|--------|--------------------|-------|---|--------------|------|--------|
| | | | | | | 004-21-ППТГ1.ГЧ | | | |
| | | | | | | «Газопровод-лупинг от ГРС «Каякент» до с. Ново-Каякент Каякентского района» | | | |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подп. | Дата | | Стадия | Лист | Листов |
| | | | | | | | П | 1 | 1 |
| Разработал | | Мурзаев | | <i>[Signature]</i> | 01.21 | Топографическая карта-схема с указанием границ административно-территориальных образований, по территории которых планируется провести трассу линейного объекта | ООО «ИЗАМУС» | | |
| Н. контр. | | Абакаров | | <i>[Signature]</i> | 01.21 | | | | |
| ГИП | | Мурзаев | | <i>[Signature]</i> | 01.21 | | | | |



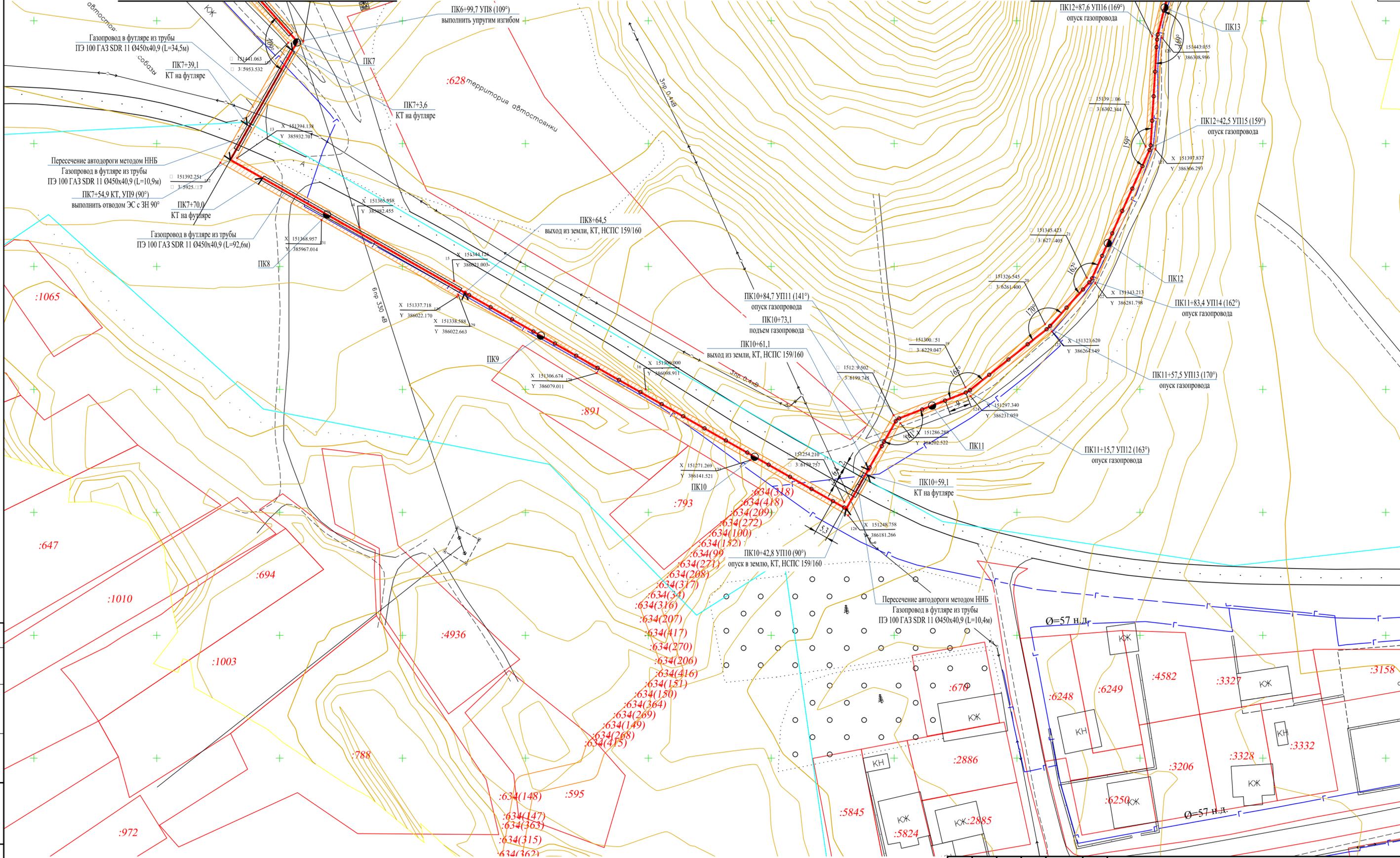
Условные обозначения.

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

Линия совмещения с листом 3

| | | | | | | |
|------------|----------|------|--------|---|-------|--------------|
| | | | | 004-21-ПП1.Г.Ч | | |
| | | | | "Газопровод-лунинг от ГРС "Каякент" до с. Ново-Каякент Каякентского района" | | |
| Изм. | Колуч. | Лист | № док. | Подп. | Дата | Стадия |
| | | | | | | Лист |
| Разработал | Мурзаев | | | | 01.21 | Листов |
| Н. контр. | Абакаров | | | | 01.21 | II |
| ГИП | Мурзаев | | | | 01.21 | I |
| | | | | | | ООО «ИЗАМУС» |
| | | | | | | Формат А1 |

Имя, № подл. Полн. и дата. Взам. инв. №. Ссылочный

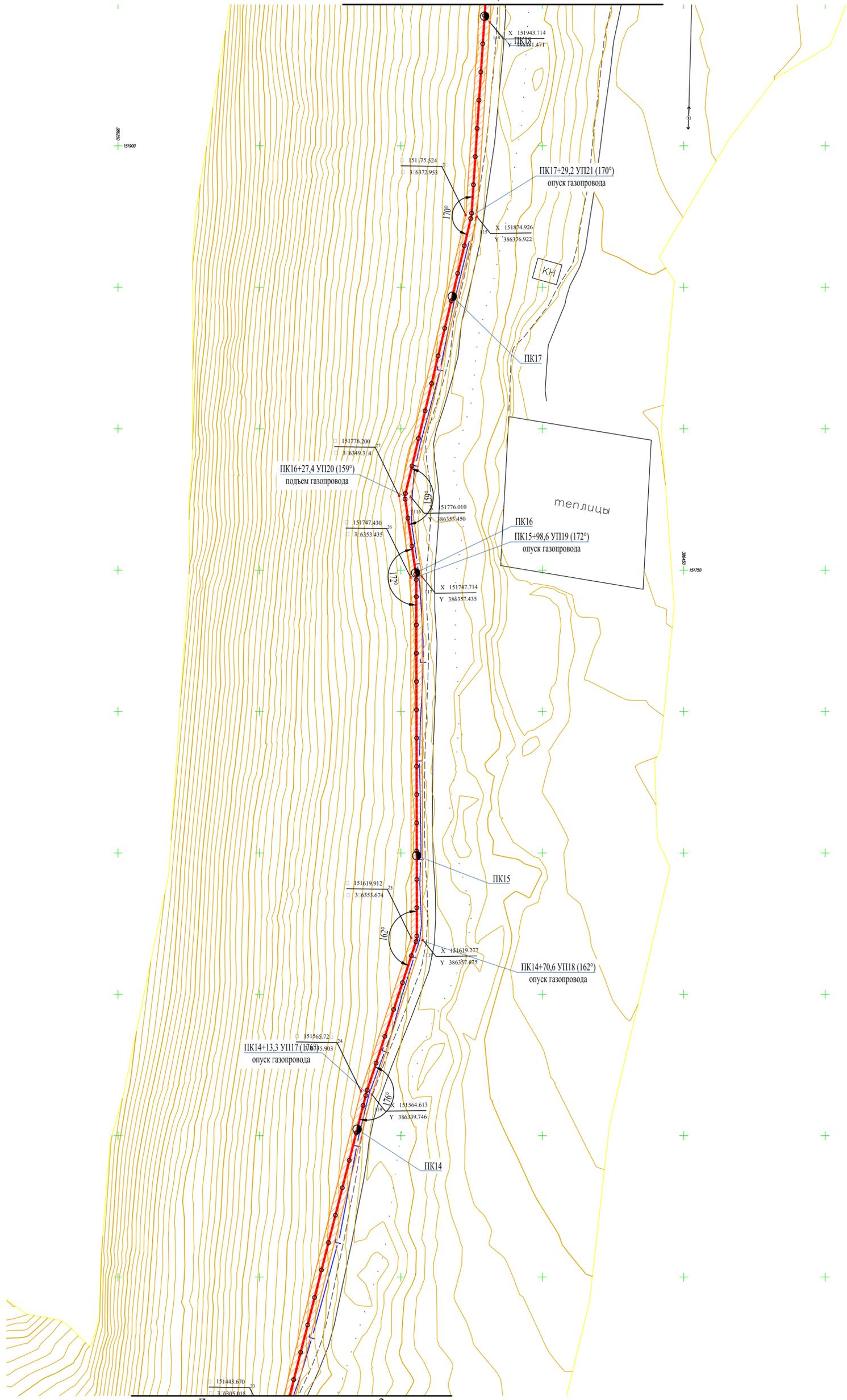


Условные обозначения.

- - проектируемый надземный газопровод высокого давления
- - опора-стойка
- ⊗ - неподвижная опора-стойка
- 1517/5 - координаты характерных точек
- 3/5126 - координаты характерных точек
- - охранная зона газопровода

| | | | | | | | | |
|-----------|----------|------|--------|-------|---|---|-----------------|--------|
| | | | | | 004-21-ППТ1.ГЧ | | | |
| | | | | | "Газопровод-лупинг от ГРС "Каякент" до с. Ново-Каякент Каякентского района" | | | |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подп. | Дата | Стадия | Лист | Листов |
| | | | | | | Проект планировки территории Проект межевания территории | П | 2 |
| Н. контр. | Абакаров | | | | 01.21 | План газопровода высокого давления (1/1000) | ООО «ИЗАМУС» | |
| ГИП | Мурзаев | | | | 01.21 | | | |

Линия совмещения с листом 5



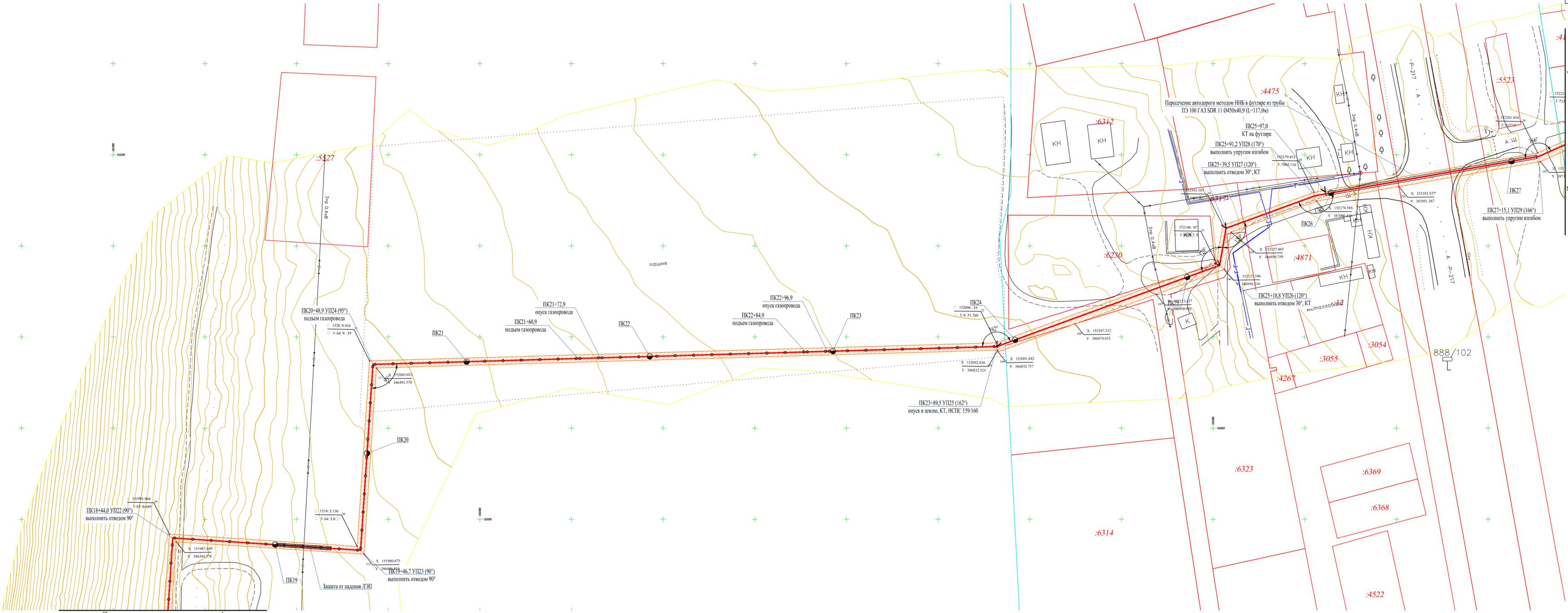
Линия совмещения с листом 3

Условные обозначения.

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

| | | | | | | | | | | |
|------------|---------|------|--------|-------|------|---|--|--------|--------------|--------|
| | | | | | | 004-21-ППТ1.ГЧ | | | | |
| | | | | | | "Газопровод-дулинг 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 | 3 | |
| Разработал | | | | | | Мурзаев | | 01.21 | ООО «ИЗАМУС» | |
| Н. контр. | | | | | | Абакаров | | 01.21 | | |
| ГИП | | | | | | Мурзаев | | 01.21 | | |

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



Линия совмещения с листом 4

Условные обозначения.

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

| | | | | | | |
|------------|----------|------|--------|---|-------|--------------|
| | | | | 004-21-ППТ1.ГЧ | | |
| | | | | "Газопровод-лупинг от ГРС "Каякент" до с. Ново-Каякент Каякентского района" | | |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подп. | Дата | Стадия |
| | | | | | | Лист |
| Разработал | Мурзаев | | | | 01.21 | Листов |
| | | | | | | 4 |
| Н. контр. | Абакаров | | | | 01.21 | ООО «ИЗАМУС» |
| ГИП | Мурзаев | | | | 01.21 | |
| | | | | План газопровода высокого давления (11000) | | |
| | | | | Формат А3x3 | | |

Имя, №, подл., Подп., и дата, Взам. инв. №

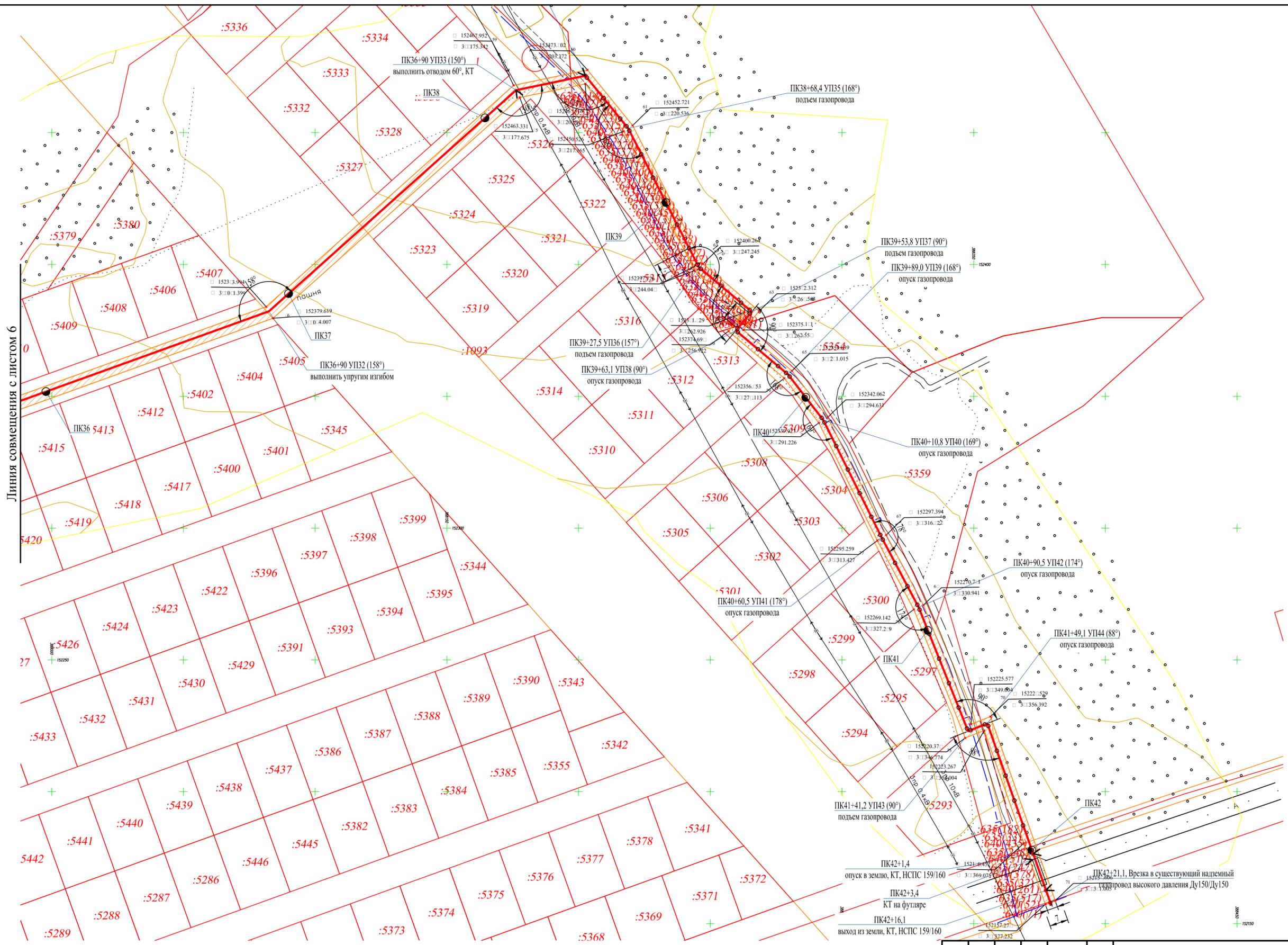


Условные обозначения.

-  - проектируемый надземный газопровод высокого давления
-  - опора-стойка
-  - неподвижная опора-стойка
-  - охранная зона газопровода
-  152.36
-  3.7609
- координаты характерных точек

| | | | | | | |
|------------|-----------|---------|--------|---|-------|---|
| | | | | 004-21-ПТТ1.ГЧ | | |
| | | | | "Газопровод-лупинг от ГРС "Каякент" до с. Ново-Каякент Каякентского района" | | |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подп. | Дата | |
| Разработал | Мурзаев | | | | 01.21 | Проект планировки территории Проект межевания территории |
| Проверил | Н. контр. | Аббасов | | | 01.21 | План газопровода высокого давления (1:1000) |
| ГИП | Мурзаев | | | | 01.21 | |
| | | | | Стадия | Лист | Листов |
| | | | | II | 5 | |
| | | | | ООО «ИЗАМУС» | | |

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



Линия совмещения с листом 6

Условные обозначения.

- - проектируемый надземный газопровод высокого давления
- - опора-стойка
- ⊗ - неподвижная опора-стойка
- 152□36
□ 3□7609 - координаты характерных точек
- охранный зона газопровода

| | | | | |
|---|----------|--------------------|--------|---|
| 004-21-ППТ1.ГЧ | | | | |
| "Газопровод-дупинг от ГРС "Каякент" до с. Ново-Каякент Каякентского района" | | | | |
| Изм. | Код.уч. | Лист | № док. | Подп. Дата |
| | | | | |
| Разработал | Мурзаев | <i>[Signature]</i> | 01.21 | Проект планировки территории Проект межевания территории |
| Н. контр. | Абакаров | <i>[Signature]</i> | 01.21 | |
| ГИП | Мурзаев | <i>[Signature]</i> | 01.21 | План газопровода высокого давления (1:1000) |
| ООО «ИЗАМУС» | | | | Формат А2 |

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

Приложение:

Приложение А. Перечень координат характерных точек границы зоны планируемого размещения линейного объекта

| | | | | | | | | |
|-------------|----------------|--------------|------|---------|------|--|---------------|------|
| Инв. №подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | 001-20– ППТ 1 | Лист |
| | | | | | | | | 17 |
| Изм. | Кол. | Лист | №док | Подпись | Дата | | | |

Summary

| Количество | Имя | X | Y | HOMEР |
|------------|-------|--------------|--------------|-------|
| 1 | Коорд | X 152182.527 | Y 387051.367 | 103 |
| 1 | Коорд | X 152196.198 | Y 387128.567 | 102 |
| 1 | Коорд | X 152157.465 | Y 386959.759 | 105 |
| 1 | Коорд | X 152174.566 | Y 387006.416 | 104 |
| 1 | Коорд | X 152209.416 | Y 387158.112 | 101 |
| 1 | Коорд | X 152255.312 | Y 387445.257 | 98 |
| 1 | Коорд | X 152261.851 | Y 387486.166 | 97 |
| 1 | Коорд | X 152218.339 | Y 387214.114 | 100 |
| 1 | Коорд | X 152231.783 | Y 387298.050 | 99 |
| 1 | Коорд | X 151980.875 | Y 386486.816 | 112 |
| 1 | Коорд | X 152083.023 | Y 386493.570 | 111 |
| 1 | Коорд | X 151943.714 | Y 386381.471 | 114 |
| 1 | Коорд | X 151987.649 | Y 386384.376 | 113 |
| 1 | Коорд | X 152092.836 | Y 386832.525 | 110 |
| 1 | Коорд | X 152123.437 | Y 386918.922 | 107 |
| 1 | Коорд | X 152137.106 | Y 386956.216 | 106 |
| 1 | Коорд | X 152091.842 | Y 386832.717 | 109 |
| 1 | Коорд | X 152107.212 | Y 386874.652 | 108 |
| 1 | Коорд | X 152463.331 | Y 388177.675 | 85 |
| 1 | Коорд | X 152468.516 | Y 388202.518 | 84 |
| 1 | Коорд | X 152339.690 | Y 387973.156 | 87 |
| 1 | Коорд | X 152379.619 | Y 388084.007 | 86 |
| 1 | Коорд | X 152450.526 | Y 388217.165 | 83 |
| 1 | Коорд | X 152374.698 | Y 388256.922 | 80 |
| 1 | Коорд | X 152356.853 | Y 388278.113 | 79 |
| 1 | Коорд | X 152397.726 | Y 388244.048 | 82 |
| 1 | Коорд | X 152381.829 | Y 388262.926 | 81 |
| 1 | Коорд | X 152274.851 | Y 387567.583 | 94 |
| 1 | Коорд | X 152280.952 | Y 387605.670 | 93 |
| 1 | Коорд | X 152266.645 | Y 387516.163 | 96 |
| 1 | Коорд | X 152270.663 | Y 387541.296 | 95 |
| 1 | Коорд | X 152300.495 | Y 387727.940 | 92 |
| 1 | Коорд | X 152328.249 | Y 387901.576 | 89 |
| 1 | Коорд | X 152333.326 | Y 387933.342 | 88 |
| 1 | Коорд | X 152312.767 | Y 387804.714 | 91 |
| 1 | Коорд | X 152318.636 | Y 387841.432 | 90 |
| 1 | Коорд | X 151649.222 | Y 385769.026 | 136 |
| 1 | Коорд | X 151587.976 | Y 385823.707 | 135 |
| 1 | Коорд | X 151687.355 | Y 385715.075 | 138 |
| 1 | Коорд | X 151640.404 | Y 385759.760 | 137 |
| 1 | Коорд | X 151517.331 | Y 385886.812 | 134 |
| 1 | Коорд | X 151392.251 | Y 385925.887 | 132 |
| 1 | Коорд | X 151368.957 | Y 385967.014 | 131 |
| 1 | Коорд | X 151441.063 | Y 385953.532 | 133 |
| 1 | Коорд | X 151338.588 | Y 386022.663 | 129 |
| 1 | Коорд | X 151884.700 | Y 385535.042 | 145 |
| 1 | Коорд | X 151839.960 | Y 385569.251 | 144 |
| 1 | Коорд | X 151589.022 | Y 385828.135 | 10 |
| 1 | Коорд | X 151497.470 | Y 385909.874 | 11 |
| 1 | Коорд | X 151827.692 | Y 385592.484 | 142 |
| 1 | Коорд | X 151740.081 | Y 385664.895 | 140 |
| 1 | Коорд | X 151716.841 | Y 385687.013 | 139 |
| 1 | Коорд | X 151823.386 | Y 385588.841 | 143 |
| 1 | Коорд | X 151755.437 | Y 385677.887 | 141 |

Summary

| | | | | | |
|---------|---|------------|---|------------|-----|
| 1 Коорд | X | 151397.837 | Y | 386306.293 | 121 |
| 1 Коорд | X | 151443.055 | Y | 386308.986 | 120 |
| 1 Коорд | X | 151323.620 | Y | 386264.149 | 123 |
| 1 Коорд | X | 151343.213 | Y | 386281.798 | 122 |
| 1 Коорд | X | 151564.613 | Y | 386339.746 | 119 |
| 1 Коорд | X | 151776.010 | Y | 386353.450 | 116 |
| 1 Коорд | X | 151874.926 | Y | 386376.922 | 115 |
| 1 Коорд | X | 151619.277 | Y | 386357.675 | 118 |
| 1 Коорд | X | 151747.714 | Y | 386357.435 | 117 |
| 1 Коорд | X | 151271.269 | Y | 386141.521 | 127 |
| 1 Коорд | X | 151365.958 | Y | 385982.455 | 14 |
| 1 Коорд | X | 151337.718 | Y | 386022.170 | 130 |
| 1 Коорд | X | 151306.674 | Y | 386079.011 | 128 |
| 1 Коорд | X | 151344.126 | Y | 386021.003 | 15 |
| 1 Коорд | X | 151286.288 | Y | 386202.522 | 125 |
| 1 Коорд | X | 151297.340 | Y | 386231.059 | 124 |
| 1 Коорд | X | 151300.000 | Y | 386098.911 | 16 |
| 1 Коорд | X | 151248.758 | Y | 386181.266 | 126 |
| 1 Коорд | X | 152339.927 | Y | 388291.226 | 78 |
| 1 Коорд | X | 151985.130 | Y | 386483.088 | 30 |
| 1 Коорд | X | 151991.904 | Y | 386380.649 | 29 |
| 1 Коорд | X | 152096.816 | Y | 386831.760 | 32 |
| 1 Коорд | X | 152086.916 | Y | 386489.819 | 31 |
| 1 Коорд | X | 151875.524 | Y | 386372.953 | 28 |
| 1 Коорд | X | 151619.912 | Y | 386353.674 | 25 |
| 1 Коорд | X | 151565.728 | Y | 386335.903 | 24 |
| 1 Коорд | X | 151776.200 | Y | 386349.384 | 27 |
| 1 Коорд | X | 151747.430 | Y | 386353.435 | 26 |
| 1 Коорд | X | 152249.210 | Y | 387375.400 | 39 |
| 1 Коорд | X | 152236.067 | Y | 387293.172 | 38 |
| 1 Коорд | X | 152264.518 | Y | 387471.177 | 41 |
| 1 Коорд | X | 152258.204 | Y | 387431.674 | 40 |
| 1 Коорд | X | 152214.249 | Y | 387156.672 | 37 |
| 1 Коорд | X | 152161.167 | Y | 386955.327 | 34 |
| 1 Коорд | X | 152140.807 | Y | 386951.785 | 33 |
| 1 Коорд | X | 152201.014 | Y | 387127.088 | 36 |
| 1 Коорд | X | 152179.413 | Y | 387005.110 | 35 |
| 1 Коорд | X | 151740.238 | Y | 385670.267 | 7 |
| 1 Коорд | X | 151833.329 | Y | 385592.014 | 5 |
| 1 Коорд | X | 151654.967 | Y | 385769.259 | 9 |
| 1 Коорд | X | 151646.059 | Y | 385759.900 | 8 |
| 1 Коорд | X | 151829.023 | Y | 385588.371 | 4 |
| 1 Коорд | X | 151926.234 | Y | 385508.321 | 2 |
| 1 Коорд | X | 151923.804 | Y | 385505.143 | 1 |
| 1 Коорд | X | 151755.907 | Y | 385683.524 | 6 |
| 1 Коорд | X | 151842.734 | Y | 385572.165 | 3 |
| 1 Коорд | X | 151345.423 | Y | 386278.405 | 21 |
| 1 Коорд | X | 151326.545 | Y | 386261.400 | 20 |
| 1 Коорд | X | 151443.670 | Y | 386305.015 | 23 |
| 1 Коорд | X | 151398.806 | Y | 386302.344 | 22 |
| 1 Коорд | X | 151300.851 | Y | 386229.047 | 19 |
| 1 Коорд | X | 151394.138 | Y | 385932.701 | 13 |
| 1 Коорд | X | 151441.718 | Y | 385959.650 | 12 |
| 1 Коорд | X | 151289.502 | Y | 386199.745 | 18 |
| 1 Коорд | X | 151254.210 | Y | 386179.757 | 17 |

Summary

| | | | | | |
|---------|---|------------|---|------------|----|
| 1 Коорд | X | 152359.639 | Y | 388281.015 | 65 |
| 1 Коорд | X | 152342.062 | Y | 388294.631 | 66 |
| 1 Коорд | X | 152270.781 | Y | 388330.941 | 68 |
| 1 Коорд | X | 152297.394 | Y | 388316.822 | 67 |
| 1 Коорд | X | 152375.181 | Y | 388262.558 | 64 |
| 1 Коорд | X | 152452.721 | Y | 388220.536 | 61 |
| 1 Коорд | X | 152473.802 | Y | 388203.372 | 60 |
| 1 Коорд | X | 152382.312 | Y | 388268.563 | 63 |
| 1 Коорд | X | 152400.264 | Y | 388247.245 | 62 |
| 1 Коорд | X | 152220.378 | Y | 388346.774 | 75 |
| 1 Коорд | X | 152223.267 | Y | 388354.004 | 74 |
| 1 Коорд | X | 152295.259 | Y | 388313.427 | 77 |
| 1 Коорд | X | 152269.142 | Y | 388327.289 | 76 |
| 1 Коорд | X | 152180.452 | Y | 388369.075 | 73 |
| 1 Коорд | X | 152228.529 | Y | 388356.392 | 70 |
| 1 Коорд | X | 152225.577 | Y | 388349.004 | 69 |
| 1 Коорд | X | 152157.278 | Y | 388377.232 | 72 |
| 1 Коорд | X | 152158.606 | Y | 388381.005 | 71 |
| 1 Коорд | X | 152363.432 | Y | 387692.014 | 48 |
| 1 Коорд | X | 152337.501 | Y | 387696.159 | 47 |
| 1 Коорд | X | 152354.428 | Y | 387717.849 | 50 |
| 1 Коорд | X | 152367.234 | Y | 387715.802 | 49 |
| 1 Коорд | X | 152340.668 | Y | 387715.967 | 46 |
| 1 Коорд | X | 152281.588 | Y | 387577.971 | 43 |
| 1 Коорд | X | 152275.528 | Y | 387539.797 | 42 |
| 1 Коорд | X | 152295.682 | Y | 387666.146 | 44 |
| 1 Коорд | X | 152304.567 | Y | 387721.737 | 45 |
| 1 Коорд | X | 152344.553 | Y | 387971.904 | 57 |
| 1 Коорд | X | 152341.147 | Y | 387950.591 | 56 |
| 1 Коорд | X | 152467.952 | Y | 388175.342 | 59 |
| 1 Коорд | X | 152383.994 | Y | 388081.399 | 58 |
| 1 Коорд | X | 152338.190 | Y | 387932.092 | 55 |
| 1 Коорд | X | 152305.357 | Y | 387726.675 | 52 |
| 1 Коорд | X | 152354.581 | Y | 387718.807 | 51 |
| 1 Коорд | X | 152325.442 | Y | 387852.339 | 54 |
| 1 Коорд | X | 152317.592 | Y | 387803.224 | 53 |