

РЕСПУБЛИКА
ТАТАРСТАН



ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ
КОМИТЕТ САБИНСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА

ТАТАРСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ

САБА МУНИЦИПАЛЬ
РАЙОНЫНЫҢ БАШКАРМА
КОМИТЕТЫ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

КАРАР

04.12.2023

№ 1852-н

Об утверждении документации по проекту планировки и проекту межевания территории для линейного объекта: «Закольцовка газопровода высокого давления между ГРС Шемордан и ГРС Измя Сабинского района»

В соответствии со статьями 45, 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, статьями 15 Федерального закона от 16 октября 2003 г. №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», в целях устойчивого развития территории Сабинского муниципального района, выделения элементов планировочной структуры, установления границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения линейных объектов, в соответствии с Постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 27.07.2022г. №722 «Об установлении в 2022 и 2023 годах случаев утверждения проектов планировки территории, проектов межевания территории и внесения изменений в указанные проекты без проведения публичных слушаний», Исполнительный комитет Сабинского муниципального района

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемую документацию по проекту планировки и проекту межевания территории для линейного объекта: «Закольцовка газопровода высокого давления между ГРС Шемордан и ГРС Измя Сабинского района».
2. Опубликовать настоящее постановление на официальном портале правовой информации Республики Татарстан в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу: <http://pravo.tatarstan.ru> и на официальном сайте Сабинского муниципального района по адресу: <http://saby.tatarstan.ru>.
3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на Рамазанова Э.Д., начальника отдела инфраструктурного развития Исполнительного комитета Сабинского муниципального.

Руководитель



М.Р. Ишниязов

УТВЕРЖДЕН
Постановлением исполнительного
комитета Сабинского
муниципального района
Республики Татарстан
№ _____ от _____ 2023г.

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ И
ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ
ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА
КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА**

**«Закольцовка газопровода высокого давления
между ГРС Шемордан и ГРС Измя
Сабинского района»**

ЗАКАЗЧИК: ООО «Газпром газификация»

ИСПОЛНИТЕЛЬ: ООО «ГазКомплектСервис Казань»

2023 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Введение.....	3
1.Исходные данные, используемые для подготовки проекта.....	5
2.Описание местоположения границ территории проекта.....	6
3. Цели и задачи проекта планировки и проекта межевания	6
4.Проект планировки территории	
4.1. Общая характеристика линейного объекта.....	7
4.2. Охранные зоны инженерных коммуникаций.....	13
4.3. Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории	14
4.4. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	18
4.5. Рекомендуемые природоохранные мероприятия, меры по восстановлению нарушенной природной среды.....	20
4.6. Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.....	22
5. Проект межевания территории	
5.1.Сведения о границах изменяемых и затрагиваемых земельных участков. Существующие ограничения и обременения.....	24
5.2. Техничко-экономические показатели.....	30
6. Результаты работы	31
7. Общие выводы	31
Приложения.....	32

ВВЕДЕНИЕ

Федеральным законом от 20 марта 2011 г. №41-ФЗ были внесены изменения в градостроительный кодекс РФ, в соответствии с которыми для строительства или реконструкции линейных объектов подготовка градостроительного плана (ГПЗУ) не требуется.

Разработка проектной документации для строительства или реконструкции таких объектов должна осуществляться на основании проекта планировки и проекта межевания территории.

Проект планировки и межевания территории «Закольцовка газопровода высокого давления между ГРС Шемордан и ГРС Измя Сабинского района», разработан на основании:

- технического задания на выполнение проекта планировки территории и проекта межевания территории объекта;

- Постановления исполнительного комитета Сабинского муниципального района Республики Татарстан №1418-п от 11.09.2023г.

Размещение проектируемого объекта в соответствии с настоящей документацией по планировке территории, выполняется в рамках реализации Программы газификации регионов Российской Федерации, утвержденной Председателем Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллером, Соглашения о взаимном сотрудничестве и Договорами по газификации между Администрациями регионов РФ и ПАО «Газпром», предусматривающими осуществление программы газификации в регионе и Концепции участия ОАО «Газпром» в газификации регионов РФ, утвержденная постановлением Правления ОАО «Газпром» №57 от 30.11.2009 г.

Подготовка документации по планировке территории осуществляется в целях обеспечения устойчивого развития территорий, в том числе выделения элементов планировочной структуры, установления границ земельных участков, установления границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства.

Проект межевания территории разрабатывается в целях определения местоположения границ образуемых и изменяемых земельных участков.

Проект планировки и межевания территории для размещения линейного объекта – строительство газопровода высокого давления между ГРС Шемордан и ГРС Измя Сабинского района состоит из основной части, которая подлежит утверждению, и материалов по ее обоснованию. Материалы по обоснованию проекта планировки и межевания территории включают в себя материалы в графической форме и текстовой части.

Проект планировки и межевания территории линейного объекта выполнен в соответствии с действующей законодательно – нормативной и методической документацией:

1. Градостроительный кодекс Российской Федерации;
2. Земельный кодекс Российской Федерации;
3. Федеральный закон от 20 марта 2011 г. №41-ФЗ «О внесении изменений в градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации в части вопросов территориального планирования»;
4. Постановление Правительства Российской Федерации от 20 ноября 2000 г. №878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей» (с изменениями и дополнениями).
5. Генеральный план Шеморданского СП Сабинского муниципального района;
6. Правила землепользования и застройки территории Шеморданского СП Сабинского муниципального района.
7. Генеральный план Изминского СП Сабинского муниципального района;
8. Правила землепользования и застройки территории Изминского СП Сабинского муниципального района.
9. Федеральный закон от 14 марта 1995 г. N 33-ФЗ "Об особо охраняемых природных территориях" (с изменениями и дополнениями);

10. Письмо Минэкономразвития России от 04.03.2016 № 6013-ПК/Д23и «О порядке осуществления государственной регистрации прав на сооружения, созданные с применением технологии горизонтально-направленного бурения».

11. Постановление Кабинета Министров Республики Татарстан №841 от 01.12.2008 г. (в редакции постановления Кабинета Министров Республики Татарстан от 20.12.2018 №1186) «О полосах отвода и придорожных полосах автомобильных дорог общего пользования»;

12. Федеральный закон от 21 июля 1997 г. №116-ФЗ (ред. от 11.06.2021г.).

13. Федеральный закон от 30 декабря 2009 г. №38-ФЗ (ред. от 02.07.2013г.) «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

14. Федеральный закон от 01.09.2016 г. №170-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

1. Исходные данные, используемые для подготовки проекта.

1. Техническое задание на выполнение проекта планировки территории и проекта межевания территории объекта: «Закольцовка газопровода высокого давления между ГРС Шемордан и ГРС Измя Сабинского района»;

2. Проектная документация, выполненная ООО «ГазКомплектСервис Казань»;

3. Инженерно-геологические изыскания выполнены группой инженерно-геологических изысканий ООО «ГазКомплектСервис Казань»;

4. Результаты топографических и геологических изысканий, выполненных ООО «ГазКомплектСервис Казань» в апреле-мае 2023 г.;

5. Данные Единого государственного реестра недвижимости: КУВИ-001/2023-250750568 от 06.11.2023 г; КУВИ-001/2023-250747786 от 06.11.2023 г; КУВИ-999/2023-250747938 от 06.11.2023 г.

Проект разработан на топографической основе в масштабе 1:500;

2. Описание местоположения границ территории планировки и межевания.

Объект проектирования расположен в Республике Татарстан, на территории Сабинского муниципального района, вблизи н.п. Шемордан.

Шемордан — село в Сабинском районе Республики Татарстан России. Железнодорожная станция на линии Казань-Екатеринбург. Расположено в 22 км к северу от районного центра Богатые Сабы.

3. Цели и задачи проекта планировки и проекта межевания.

Целесообразность прохождения трассы газопровода высокого давления по объекту «Закольцовка газопровода высокого давления между ГРС Шемордан и ГРС Измя Сабинского района» по адресу: Республика Татарстан, Сабинский муниципальный район, Шеморданское СП и Изминское СП обусловлена необходимостью и технической возможностью газоснабжения природным газом индивидуальных жилых домов.

Для обеспечения поставленной цели необходима ориентация на решение следующих задач:

- выявление территории, занятой линейным объектом;
- выявление территории его охранной зоны, устанавливаемой на основании действующего законодательства;
- выявить объекты, расположенные на прилегающей территории, охранные зоны которых «накладываются» на охранную зону проектируемого линейного объекта.

4. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

4.1 Общая характеристика линейного объекта.

Описание площадки изысканий «Закольцовка газопровода высокого давления между ГРС Шемордан и ГРС Измя Сабинского района».

Площадка расположена вблизи н.п. Шемордан, Сабинского района РТ, врезка в существующий газопровод высокого давления ГВД п/э160 (Узел1), ГВД п/э160 (Узел2) .

Проектируемый газопровод относится к распределительной сети, предназначенной для транспортировки природного газа между населенными пунктами с давлением, превышающим 0,005 МПа в соответствии с «Техническим регламентом о безопасности сетей газораспределения и газопотребления». Утвержденным Постановлением Правительства РФ №870 от 29 октября 2010г. (с изм. и доп. от 14.12.2018 г.).

Транспортируемая среда – одорированный природный газ по ГОСТ 5542-2014.

Рельеф местности в основном пологий с уклоном на юг, отметки высот на площадке изысканий составляют от 186м до 198м.

Непосредственно на площадке объекты гидрографии отсутствуют.

Территория участка работ в основном покрыта травянистой растительностью, встречаются вдоль проектируемой трассы березовые и тополиные породы деревьев.

На площадке изыскания имеются инженерные коммуникации: кабели связи , газопровод высокого давления ГВД п/э160, Вл 10кВ, магистральные газопроводы, водопровод ООО «Газпромтрансгаз Казань», Вл10кВ АО «Сетевая компания», представители которых были вызваны на площадку изысканий для указания точного местоположения своих коммуникаций, далее производилось согласование правильности нанесения на топоплане (Приложение 9).

Пересечения существующих инженерных коммуникаций

№ пп	Наименование инженерных коммуникаций	Пикет пересечения	Владелец	Способ прокладки
1	Кабель связи	ПК0+37,6	ПАО Таттелеком	открытым способом
2	Кабель связи Помары-Ужгород	ПК0+45,7	Шеморданский ЛПУМГ	открытым способом
3	Кабель связи	ПК0+52,5	Шеморданский ЛПУМГ	открытым способом
4	Кабель связи	ПК1+49,8	ПАО МТС	открытым способом
5	ВЛ 110кВ	ПК4+69,5	Мичан-Шемордан Тяговая ОАО "Сетевая компания" г. Елабуга	ННБ
6	ВЛ 110кВ	ПК5+02,5	ОАО "Сетевая компания" г. Елабуга	ННБ
7	ВЛ 10кВ	ПК5+25	Сабинский РЭС	ННБ
8	Водопровод	ПК5+69,5	Шеморданский ЛПУМГ	ННБ
9	Кабель связи	ПК7+15,6	Шеморданский ЛПУМГ	открытым способом
10	Кабель связи	ПК10+86,2	Шеморданский ЛПУМГ	открытым способом
11	Кабель связи	ПК11+37,7	Шеморданский ЛПУМГ	открытым способом
12	Ливневая канализация	ПК12+18,3	Шеморданский ЛПУМГ	открытым способом
13	Магистральный газопровод" Ямбург-Западная граница"	ПК13+99	Шеморданский ЛПУМ	ННБ
14	Магистральный газопровод "Ямбург-Елец-2"	ПК14+52	Шеморданский ЛПУМГ	ННБ
15	Магистральный газопровод "Ямбург-Елец-1"	ПК15+01	Шеморданский ЛПУМГ	ННБ
16	Магистральный газопровод "Уренгой-Центр- 2"	ПК15+30	Шеморданский ЛПУМГ	ННБ
17	Магистральный газопровод "Уренгой-Центр- 1"	ПК15+63	Шеморданский ЛПУМГ	ННБ
18	ВЛ 10кВ	ПК15+78,3	Шеморданский ЛПУМГ	ННБ
19	Магистральный газопровод "Уренгой- Ужгород"	ПК16+02,5	Шеморданский ЛПУМГ	ННБ
20	Кабель связи	ПК16+24	Шеморданский ЛПУМГ	ННБ
21	Магистральный газопровод "Уренгой- Ужгород"	ПК16+61	Шеморданский ЛПУМГ	ННБ

22	Кабель связи	ПК20+68	Шеморданский ЛПУМГ	ННБ
23	Кабель связи	ПК26+36,5	Шеморданский ЛПУМГ	ННБ
24	Газопровод высокого давления ГЗ	ПК26+88,5	ЭПУ «Сабыгаз»	ННБ

В связи с недостаточной мощностью ГРС Измя, предусматривается закольцовка газопровода высокого давления $P \leq 0,6$ МПа от ГРС Шемордан.

Начало трассы проектируемого межпоселкового газопровода высокого давления $0,3 < P \leq 0,6$ МПа 2 категории ГЗ соответствует подключению к существующему полиэтиленовому газопроводу высокого давления 2-ой категории ($P \leq 0,6$ МПа) $D=160$ мм, возле АГРС Шемордан.

Конец трассы проектируемого межпоселкового газопровода высокого давления $0,3 < P \leq 0,6$ МПа 2 категории ГЗ соответствует подключению к существующему полиэтиленовому газопроводу высокого давления 2 категории ($P \leq 0,6$ МПа) $D=160$ мм к н.п.Корсабаш, после выхода из АГРС Измя.

Протяженность от точки врезки №1 до точки врезки №2 составляет 2851 метров.

Классификация газопроводов по рабочему давлению транспортируемого газа приведена в таблице 1.

Таблица 1

Классификация газопроводов по давлению		Вид транспортируемого газа	Рабочее давление в газопроводе, МПа
Высокое	I категория	Природный	свыше 0,6 до 1,2 включительно
		СУГ*	свыше 0,6 до 1,6 включительно
	II категория	Природный и СУГ	свыше 0,3 до 0,6 включительно
Среднее		Природный и СУГ	свыше 0,005 до 0,3 включительно
Низкое		Природный и СУГ	до 0,005 включительно

* СУГ - сжиженный углеводородный газ

Для газораспределительных сетей в соответствии с Правилами охраны газораспределительных сетей, утвержденными постановлением

Правительства Российской Федерации от 20 ноября 2000 года № 878, устанавливаются следующие охранные зоны:

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

- 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 м от газопровода со стороны провода и 2 метров - с противоположной стороны;

- 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;

- 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.

Отсчет расстояний при определении охранных зон газопроводов производится от оси газопровода - для однопроводных газопроводов и от осей крайних ниток газопроводов - для многопроводных.

Газорегуляторные пункты (далее - 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 С с негорючим утеплителем;

- вне зданий на открытых огражденных площадках под навесом на территории промышленных предприятий.

Блочные газорегуляторные пункты (далее - ГРПБ) следует размещать отдельно стоящими.

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

Расстояния от ограждений ГРС, ГГРП и ГРП до зданий и сооружений принимаются в зависимости от класса входного газопровода:

- от ГТРП с входным давлением $P=1,2$ МПа – 15 м.;

- от ГРП с входным давлением $P=0,6$ МПа - 10 м.

Отдельно стоящие газорегуляторные пункты в поселениях должны располагаться на расстояниях от зданий и сооружений не менее приведенных в таблице 2, а на территории промышленных предприятий - согласно требованиям СНиП II-89-80*.

В стесненных условиях разрешается уменьшение на 30 процентов расстояний от зданий и сооружений до газорегуляторных пунктов пропускной способностью до 10000 куб. м/ч.

Таблица 2

Давление газа на вводе в ГРП, ГРПБ, ШРП, МПа	Расстояние 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
Свыше 0,6 до 1,2	15	15	8	1,5 высоты опоры

Инженерные сети должны размещаться вдоль улиц, дорог и проездов и только вне пределов проезжей части в полосе озеленения.

На полосе между красной линией и линией застройки следует размещать газопроводы низкого давления.

На территории населенных пунктов не допускается:
прокладка трубопроводов с легковоспламеняющимися и горючими жидкостями, а также со сжиженными газами для снабжения промышленных предприятий и складов;
прокладка магистральных трубопроводов.

При реконструкции проезжих частей улиц и дорог с устройством дорожных капитальных покрытий, под которыми расположены подземные инженерные сети, следует предусматривать вынос этих сетей на разделительные полосы и под тротуары. При соответствующем обосновании допускается под проезжими частями улиц сохранение существующих сетей, а также прокладка в каналах и тоннелях новых сетей.

На существующих улицах, не имеющих разделительных полос, допускается размещение новых инженерных сетей под проезжей частью при условии размещения их в тоннелях или каналах. При технической необходимости под проезжими частями улиц допускается прокладка газопровода.

Выбор места пересечения инженерными сетями рек, автомобильных дорог, а также сооружений на них должен осуществляться в соответствии с требованиями действующих нормативных документов по согласованию с органами государственного надзора.

По пешеходным и автомобильным мостам прокладка газопроводов:
- допускается давлением до 0,6 МПа из бесшовных или электросварных труб, прошедших стопроцентный контроль заводских сварных соединений физическими методами, если мост построен из негорючих материалов;
- не допускается, если мост построен из горючих материалов.

Высоту от уровня земли до низа труб или поверхности изоляции труб, прокладываемых на высоких опорах, следует принимать:

- в непроезжей части территории, в местах прохода людей - 2,2 м;

- в местах пересечения с автодорогами (от верха покрытия проезжей части) - 5 м;

При прокладке подземных газопроводов давлением до 0,6 МПа в стесненных условиях (когда расстояния, регламентированные нормативными документами, выполнить не представляется возможным) на отдельных участках трассы, между зданиями и под арками зданий, а также газопроводов давлением свыше 0,6 МПа при сближении их с отдельно стоящими подсобными строениями (зданиями без постоянного присутствия людей).

4.2 . Охранные зоны инженерных коммуникаций.

Для исключения возможности повреждения трубопроводов (при любом виде их прокладки) устанавливаются охранные зоны. «Границы охранных зон газораспределительных сетей и условия использования земельных участков, расположенных в их пределах, должны соответствовать Правилам охраны газораспределительных сетей, утвержденным Правительством Российской Федерации», согласно п. 4.15 СНиП42-01-2002.

В соответствии с Правилами охраны газораспределительных сетей (утв. постановлением Правительства РФ от 20 ноября 2000 г. N 878 с изменениями и дополнениями от 17 мая 2016 г.) 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;

Таким образом, охранный зона газопровода - 2,0 м с каждой стороны. Охранный зона ПРГШ принята в виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10,0 м проектируемой сетчатой ограды.

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

Климат района работ умеренно-континентальный с теплым летом и умеренно холодной зимой. По климатическому районированию для строительства, согласно СП 131.13330.2020, данный район изысканий относится ко ПВ подрайону.

Основные климатические характеристики рассматриваемого района приводятся по наблюдениям ближайшей м/с Бугульма, по данным СП 131.13330.2020 «Строительная климатология», СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия».

Таблица 2.1 – Климатические параметры теплового периода года

Барометрическое давление, гПа	978
Температура воздуха, °С, с обеспеченностью 0,95	22,0
Температура воздуха, °С, с обеспеченностью 0,98	26,0
Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца, °С	25,4
Абсолютная максимальная температура воздуха, °С	39
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца, °С	11,5
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца, %	68
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее теплого месяца, %	54
Количество осадков за апрель – октябрь, мм	376
Суточный максимум осадков, мм	108
Преобладающее направление ветра за июнь-август	3
Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль, м/с	0,0

Таблица 2.2 – Климатические параметры холодного периода года

Температура воздуха наиболее холодных суток °С, Обеспеченностью	0,98	-37
	0,92	-34
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки °С, Обеспеченностью	0,98	-32
	0,92	-29
Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,94		-17
Абсолютная минимальная температура воздуха, °С		-47
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца, °С		7,1
Продолжительность, сут, и средняя температура воздуха, °С в период со средней суточной температурой воздуха ≤ 0 °С	продолжительность	160
	средняя температура	-8,7
Продолжительность, сут, и средняя температура воздуха, °С в период со средней суточной температурой воздуха ≤ 8 °С	продолжительность	213
	средняя температура	-5,6
Продолжительность, сут, и средняя температура воздуха, °С в период со средней суточной температурой воздуха ≤ 10 °С	продолжительность	227
	средняя температура	-4,7
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца, %		83
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее холодного месяца, %		81
Количество осадков за ноябрь-март, мм		147
Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль		Ю
Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь, м/с		6,5
Средняя скорость ветра, м/с, за период со средней суточной температурой воздуха		4,7

Таблица 2.3 – Средняя месячная и среднегодовая температура воздуха, °С

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-12,8	-11,8	-5,5	4,5	12,9	16,9	18,8	16,9	11,1	3,2	-4,3	-10,1	3,3

Таблица 2.4 – Нагрузки и воздействия

Снеговой район	IV	2,0 кПа
Ветровой район	II	0,30 кПа
Гололедный район	III	10 мм

Район проведения работ несет техногенную нагрузку. Площадные сооружения в районе проведения изысканий представлены малоэтажной жилой, нежилой и административной застройкой, а также действующий куст скважины. Линейные сооружения представлены подземным газопроводом, нефтепроводом, водопроводом, кабелем низкого напряжения, кабелем связи и ВЛ 6 кВ, 10 кВ.

Деформации зданий и сооружений от проявлений физико-геологических процессов и явлений на участке и вблизи во время проведения работ не выявлены. Техногенные воздействия на осваиваемую территорию незначительны, имеют локальный характер, ограничены по времени.

Геолого-геоморфологическое строение .

В геологическом строении площадки до разведанной глубины 5,0-6,0 м принимают участие современные элювиальные отложения (eQIV) и элювий верхнепермских отложений (eP2kz).

В результате анализа пространственной изменчивости частных показателей свойств грунтов и литологического строения производственного здания в соответствии с ГОСТ 20522-2012 и ГОСТ 25100-2020, в пределах изученной глубины 5,0-6,0 м, выделено 3 инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

- современные элювиальные отложения (eQIV), представлены почвенно-растительным слоем. Вскрыт всеми скважинами, залегает с поверхности слоем мощностью 0,10-0,40 м. ;

- элювий верхнепермских отложений (eP2kz), представлен:

ИГЭ 1. Известняк серо-белый, глинистый, малопрочный, средней плотности, сильнопористый, средневыветрелый, с редкими прослоями глины

до 0,2 м. Вскрыт скважинами № 1, 3-7, 9-13. Залегает под почвенно-растительным слоем и ИГЭ 3 в виде слоя мощностью 0,80-3,10 м.

ИГЭ 2. Песчаник коричневый, известковистый, пониженной прочности, средней плотности, сильнопористый, сильновыветрелый до состояния песка пылеватого, однородного, влажного, средней плотности, местами до суглинистого состояния. Вскрыт всеми скважинами. Залегает под почвенно-растительным слоем, ИГЭ 1 и ИГЭ 3 в виде слоя мощностью 0,60-8,20 м.

ИГЭ 3. Глина коричневая, полутвердая, непросадочная, ненабухающая, местами трещиноватая. Вскрыта скважинами № 2-5, 7, 8, 10-13. Залегает под почвенно-растительным слоем, ИГЭ 1 и ИГЭ 2 в виде слоя мощностью 0,40-3,90 м.

Гидрогеологические условия

Грунтовые воды на момент изысканий (июнь 2023 г) вскрыты скважинами № 1, 6, 8-10, 13 и зафиксированы на глубинах от 2,4 м до 6,0 м, что соответствует абсолютным отметкам 279,03-290,60 м.

Гидрогеологические условия участка изысканий характеризуются одним водоносным горизонтом.

Водовмещающим грунтом является элювий верхнепермских отложений, представленный песчаником (ИГЭ 2), сильновыветрелым до состояния песка пылеватого с коэффициентом фильтрации 0,95 м/сут и глиной (ИГЭ 3) полутвердой, трещиноватой с коэффициентом фильтрации 0,003 м/сут.

Питание водоносного горизонта осуществляется с территории расположенных гипсометрически выше бокового притока с юго-запада, а также за счет инфильтрации атмосферных осадков. Уклон грунтового потока по уклону поверхности в северо-восточном направлении. Водоупором настоящими изысканиями вскрыт не был.

Минимальные уровни грунтовых вод возможны в марте – начале апреля, максимальные

в апреле – мае. Зафиксированные при изысканиях уровни близки к их средним значениям.

Амплитуда сезонных колебаний уровня грунтовых вод в районе расположения площадки составляет $\pm 1,0$ м.

Растительность и почвы

Лесные угодья занимают небольшую площадь и носят островной характер. Общая лесистость района составляет 3,9%.

Леса преимущественно дубово-липовые с участием березы и осины. Лишь на крайнем севере района в бассейне правых притоков реки Илеть сохранились елово-широколиственные леса. Луговая растительность встречается в поймах рек, оврагах и балках и представлена типчаковыми, степно-разнотравными, типчаково-мятликовыми ассоциациями.

В составе почвенного покрова преобладают дерново-среднеподзолистые и светло-серые лесные почвы, типичные для таежно-лесной зоны.

4.4 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Трасса проектируемого газопровода проходит: по землям сельскохозяйственного назначения; землям населенных пунктов; по землям промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.

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

Использование земель сельскохозяйственного назначения или земельных участков в составе таких земель, предоставляемых на период строительства газопровода, осуществляется без перевода земель сельскохозяйственного назначения в земли иных категорий.

Трасса проектируемого газопровода не проходит по землям особо охраняемых природных территорий, поэтому обоснования необходимости размещения объекта и его инфраструктуры на землях особо охраняемых природных территорий не требуется.

В настоящем проекте ширина зоны планируемого размещения линейного объекта определена исходя из назначения и категории земель на всем протяжении трассы проектируемого межпоселкового газопровода, материала и диаметра труб, способов их соединения и укладки, размещения строительной техники, раскрытия траншей, складирования грунта, площадок для разезда и разворота техники, площадками для установки оборудования при проведении испытаний.

В отношении объекта **«Закольцовка газопровода высокого давления между ГРС Шемордан и ГРС Измя Сабинского района»** границы зон планируемого размещения линейного объекта установлены по границам зон объекта капитального строительства, входящего в состав линейного объекта, в том числе: границы зоны планируемого размещения газопровода. В зону размещения включена территория, необходимая для прокладки трубопровода, размер обусловлен технологией производства работ по прокладке трубопровода, ширина зоны планируемого размещения газопровода принята 9 метров.

Границы зон планируемого размещения временных зданий и сооружений установлены с учетом размещения площадки для размещения временных зданий и сооружений размером 9 на 26 метров, площадок для работы строительной техники.

4.5 Рекомендуемые природоохранные мероприятия, меры по восстановлению нарушенной природной среды

При выполнении строительно-монтажных работ по прокладке газопроводов необходимо соблюдать требования защиты окружающей среды, сохранения её устойчивого экологического равновесия и не нарушать условия землепользования, установленные законодательством об охране окружающей среды. Охрана окружающей природной среды в зоне размещения строительной площадки осуществляется в соответствии с действующими нормативными правовыми актами по вопросам охраны окружающей среды и рациональному использованию природных ресурсов. Производство строительно-монтажных работ должно производиться с учётом требований СанПиН 2.2.3.11384-03 «Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ». При проведении строительно-монтажных работ предусматривается осуществление ряда мероприятий по охране окружающей природной среды:

- обязательное сохранение границ территории, отводимых для строительства.
- все работы выполнять только в пределах отвода земельного участка, назначенного проектом;
- предотвращение дальнейшего загрязнения территории строительными и прочими отходами, включая предотвращение разлива горюче-смазочных материалов. Организация системы сбора, сортировки, временного хранения отходов производства и потребления, образующихся в ходе проведения работ на специально оборудованных площадках, предотвращающих попадание стоков в почвенную среду;
- устранение открытого хранения, погрузки и перевозки сыпучих, пылящих веществ (применение контейнеров, специальных транспортных средств);
- завершение строительства уборкой и благоустройством территории с восстановлением растительного покрова;
- оснащение рабочих мест и строительной площадки инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов;

- использование специальных установок для подогрева воды, материалов;
 - слив горюче-смазочных материалов только в специально отведённых и оборудованных для этой цели местах;
 - выполнение в полном объёме мероприятий по сохранности зелёных насаждений;
 - удаление полиэтиленовой стружки при обработке торцов труб и деталей в полиэтиленовых мешках с последующим вывозом их на свалку;
 - соблюдение требований местных органов охраны природы;
 - при проведении работ в пределах водоохранных зон и прибрежно-защитных полос планируется проведение природоохранных мероприятий.
- При строительстве грунт, по возможности, будет вывозить за границы водоохраной зоны.

Предусмотреть строительство сооружений для сбора отходов производства и потребления, а также сооружений и системы для отведения (сброса) сточных вод (в том числе дождевых, талых, инфильтрационных, дренажных вод) в приемники, изготовленные из водонепроницаемых материалов.

Работа строительных машин и механизмов должна быть отрегулирована на минимально допустимый выброс выхлопных газов и уровень шума. При организации строительной площадки вблизи зелёных насаждений работа строительных машин и механизмов должна обеспечивать сохранность существующих зелёных насаждений.

– выполнять периодический осмотр участка работ с целью установки наличия либо отсутствия повреждений установленных конструкций и предупреждения возникновения аварийных ситуаций;

– при проведении работ в пределах водоохранных зон и прибрежно-защитных полос планируется проведение природоохранных мероприятий. При строительстве грунт, по возможности, будет вывозить за границы водоохраной зоны. Предусмотреть строительство сооружений для сбора отходов производства и потребления, а также сооружений и системы для

отведения (сброса) сточных вод (в том числе дождевых, талых, инфильтрационных, дренажных вод) в приемники, изготовленные из водонепроницаемых материалов.

- для защиты территории от оползней рекомендуется техническая мелиорация склонов, устранение источников искусственного обводнения, устранение дефектов вертикальной планировки склонов, устранение эрозионных и абразионных подсечек, виброизоляция сооружений и механизмов, ограничение исключения и запрещение взрывов и т.д.;

- для защиты территории от эрозии рекомендуются укреплять склоновые участки посадкой трав, осуществлять террасирование склонов.

4.6. Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

Исходные данные для разработки перечня мероприятий по гражданской обороне:

- проектируемый объект является некатегорированным по гражданской обороне;
- проектируемый объект расположен приблизительно 76 км от г.Казани, отнесенном к I группе по гражданской обороне;
- проектируемый объект не попадает в зоны возможного химического заражения, возможных разрушений, возможного радиоактивного заражения и возможного катастрофического затопления;
- строительство защитных сооружений гражданской обороны на объекте не требуется.

Исходные данные для разработки перечня мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера:

- в соответствии с пунктом 3 статьи 9 Федерального закона от 12 февраля 1998 г. № 28-ФЗ «О гражданской обороне» и приказа МЧС России и Министерства цифрового развития, связи и массовых коммуникаций РФ от 31 июля 2020 г. № 578/365 «Об утверждении Положения о системах оповещения населения» ЛСО должна строиться исходя из проведенного анализа декларации промышленной безопасности и паспорта объекта.

Необходимо учесть информацию о степени воздействия поражающих факторов на близлежащие населенные пункты и сторонние организации;

опасные природные процессы и явления учесть по результатам инженерно-геологических изысканий, предусмотреть возможные проявления комплекса неблагоприятных метеоусловий, загрязнение природной среды нефтепродуктами (вода, почва). Выполнение инженерно-геологических изысканий на объекте проектируемого строительства обязательно;

- при прогнозировании чрезвычайных ситуаций техногенного характера рассмотреть сценарии аварий, включающие аварии с максимальными последствиями (наиболее масштабную) и наиболее вероятную;

- в качестве расчетной температуры принять максимально возможную температуру воздуха в районе расположения объекта (табс 0С) или максимально возможную температуру по технологическому регламенту с учетом возможного повышения температуры в аварийной ситуации;

- для каждого сценария аварии определить зоны действия поражающих факторов, количество пострадавших, размеры материального ущерба;

- зоны действия поражающих факторов нанести на ситуационный план;

- предусмотреть устройство систем автоматического регулирования, блокировок, сигнализаций, а также безаварийной остановки технологического процесса;

- предусмотреть решения по предотвращению постороннего вмешательства в деятельность технологических элементов;

- предусмотреть решения по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на проектируемом объекте сил и средств ликвидации чрезвычайной ситуации.

Перечень мероприятий указан в Письме Министерства по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям Республики Татарстан от 04.05.2023 №_3049/ТЗ-3-5 (Приложение № 19).

Раздел разработан в соответствии с ГОСТ Р 22.2.10-2016 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Порядок обоснования и учета мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при разработке документов территориального планирования», СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне» изм.3, другими нормативными документами в области гражданской обороны и защите территорий от чрезвычайных ситуаций.

5. ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

5.1 Сведения о границах изменяемых и затрагиваемых земельных участков. Существующие ограничения и обременения.

Объект «Закольцовка газопровода высокого давления между ГРС Шемордан и ГРС Измя Сабинского района» расположен в границах кадастровых кварталов: 16:35:070901, 16:35:070904, 16:35:070801.

и проходит по земельным участкам :

Кадастровый номер земельного участка / Кадастровый номер единого землепользования	Категория земель	Правообладатель. Зарегистрированные права.	Площадь публ. сервитута кв.м.	Информация о необходимости изъятия земельных участков для государственных и муниципальных нужд или установления публичного сервитута
16:35:070901:96 (ЕЗП 16:35:000000:199),	Земли сельскохозяйственного назначения	Долевая собственность 37 чел.	4180	Публичный сервитут

Кадастровый номер земельного участка / Кадастровый номер единого землепользования	Категория земель	Правообладатель. Зарегистрированные права.	Площадь публ. сервитута кв.м.	Информация о необходимости изъятия земельных участков для государственных и муниципальных нужд или установления публичного сервитута
16:35:070901:128 16:35:070901:129 (ЕЗП 16:35:000000:198)	Земли сельскохозяйствен- ного назначения	Паевые земли, долевая собственность	21 171	Публичный сервитут
16:35:070901:99 (ЕЗП 16:35:000000:236)	Земли промышленности	Аренда Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Казань" Срок действия с 26.11.2014 по 28.05.2063 с 26.11.2014 по 28.05.2063		отсутствует необходимость
16:35:070901:41	Земли сельскохозяйствен- ного назначения	Хадиев Ильфар Шайхуллович Собственность 16:35:070901:41- 16/036/2019-2 27.11.2019	260	публичный сервитут
16:35:070901:42	Земли сельскохозяйствен- ного назначения	Хадиев Ильфар Шайхуллович Собственность 16-16-38/002/2014- 396 13.02.2014	984	публичный сервитут
16:35:000000:1604(2)	Земли сельскохозяйствен- ного назначения	Собственность. ООО «Саба». 16:35:000000:1604- 16/108/2022-1 06.04.2022 Сервитут 16:35:000000:160406.04.2 022-16/108/2022-2 Срок действия с 26.02.2020 по 25.06.2068 с 26.02.2020 по 25.06.2068 ПАО «Газпром»	15568	публичный сервитут

Кадастровый номер земельного участка / Кадастровый номер единого землепользования	Категория земель	Правообладатель. Зарегистрированные права.	Площадь публ. сервитута кв.м.	Информация о необходимости изъятия земельных участков для государственных и муниципальных нужд или установления публичного сервитута
16:35:000000:1611(1)	Земли сельскохозяйствен- ного назначения	Собственность. ООО «Саба» Собственность 16:35:000000:1611- 16/108/2022-1 06.04.2022	431	публичный сервитут
16:35:070901:43	Земли сельскохозяйствен- ного назначения	Хадиев Ильфар Шайхуллович Собственность 16-16-38/002/2014- 395 13.02.2014	1940	Публичный сервитут
16:35:070801:58 (ЕЗП 16:35:000000:72) —	Земли промышленности,	Республика Татарстан Собственность 16-16/037- 16/097/014/2016-3595/1 16.12.2016	135	Публичный сервитут
16:35:000000:1026	ОКС (кабельная линия связи телемеханики газопровода Н.Тура- Пермь-Горький 1, 2 нитка км 430/466)	Публичное акционерное общество "Газпром" (Собственность 16-16/001- 16/097/004/2016-254/1 11.05.2016)	пересече- ние	-
16:35:000000:1015	ОКС (кабельная линия связи телемеханики газопровода Н.Тура- Пермь-Горький 1, 2 нитка км 429/455)	Публичное акционерное общество "Газпром" (Собственность 16-16/001- 16/097/004/2016-258/1 11.05.2016)	Пересе- чение	
16:35:000000:1033	Автомобильная дорога«Казань- Шемордан»- Корсабаш	Государственное казенное учреждение "Главное управление содержания и развития дорожно- транспортного комплекса Татарстана при Министерстве	Пересе- чение	

Кадастровый номер земельного участка / Кадастровый номер единого землепользования	Категория земель	Правообладатель. Зарегистрированные права.	Площадь публ. сервитута кв.м.	Информация о необходимости изъятия земельных участков для государственных и муниципальных нужд или установления публичного сервитута
		транспорта и дорожного хозяйства Республики Татарстан",		
16:35:070901	Земли сельскохозяйственного назначения	Государственная или муниципальная собственность	14715	отсутствует необходимость
16:35:070904	Земли населенных пунктов	Государственная или муниципальная собственность	9145	отсутствует необходимость
16:35:070801	Земли населенных пунктов	Государственная или муниципальная собственность	590	отсутствует необходимость

Сноса здания и сооружений, переселения людей, переноса сетей инженерно-технического обеспечения не предусматривается.

Размер средств в качестве платы за установление публичного сервитута на участок земель населенных пунктов, сельскохозяйственного назначения, устанавливается в соответствии с условиями договора прокладки, переноса, переустройства, демонтажа и (или) эксплуатации газопровода (далее – инженерная коммуникация) в границах земельных участков, занимаемых полосой отвода и придорожной полосой автомобильных дорог. Оформление публичного сервитута выполняется до начала производства работ.

Частным физическим и юридическим лицам, которые являются правообладателями земельных участков, будут предусмотрены компенсационные выплаты согласно офертам и договорам.

Существующие ограничения и обременения :

Объект «Закольцовка газопровода высокого давления между ГРС Шемордан и ГРС Измя Сабинского района» пересекают зоны особых условий использования территорий по сведениям ЕГРН:

ЗОУИТ 16:35-6.997 Охранная зона распределительного газопровода с инв.№147, 149, 151, 159, 180, 192, 194, 220-221, 246-247, 261, 263, 23234, 26698, 29269, 30272, 59059;

-ЗОУИТ 16:35-6.1078 Охранная зона кабельной линии связи телемеханики газопровода Н.Тура-Пермь-Горький 1, 2 нитка км 429/455;

-ЗОУИТ 16:00-6.4355 Зона минимальных расстояний до линейного сооружения - магистрального газопровода Пермь-Горький 2 (На участках от 414 до 534 км; от 534 до 564,9 км);

-ЗОУИТ 16:00-6.4359 Зона минимальных расстояний до линейного сооружения - Магистрального газопровода "Пермь-Горький 1";

-ЗОУИТ 16:35-6.5 ВЛ 110 кВ Мичан-Шемордан Тяговая (Мичан-Шемордан Тяговая);

-ЗОУИТ 16:35-6.23 ВЛ 110 кВ Сабы-Шемордан Тяговая (Сабы-Шемордан Тяговая);

-ЗОУИТ 16:35-6.48 ВЛ 10 кВ ф.01 ПС Шемордан – 1;

-ЗОУИТ 16:35-6.1032 Охранная зона двухкабельной линии связи на участке от радиорелейной станции компрессорной станции до узла связи;

-ЗОУИТ 16:00-6.4290 Зона минимальных расстояний до линейного сооружения - магистрального газопровода Ямбург-Западная граница (на участках от 2140,5 км до 2195,5 км; от 2195,5 км до 2256,0 км; от 2256,0 км до 2295,0 км);

-ЗОУИТ 16:00-6.4315 Зона минимальных расстояний до линейного сооружения -магистрального газопровода Ямбург-Елец 2 (На участках от 2140,2км до 2260,0км и от 2260,0км до 2290,2км);

-ЗОУИТ 16:00-6.4314 Зона минимальных расстояний до линейного сооружения - магистрального газопровода Ямбург - Елец 1 (На участках от 2140,2 до 2195,2 км; от 2195,2 до 2260,0 км; от 2260,0до 2291,3км; резервная нитка подводный переход через р.Вятка);

-ЗОУИТ 16:00-6.4296 Зона минимальных расстояний до линейного сооружения - магистрального газопровода Уренгой-Центр 2 (На участках от 2029,9км до 2160,0км; от 2160,0км до 2177,4км);

-ЗОУИТ 16:00-6.4346 Зона минимальных расстояний до линейного сооружения – магистрального газопровода Уренгой-Ужгород (На участках от 2027,5км до 2143,0км и от 2143,0км до 2174,4км; лупинг на участке от 2034,0км до 2054,0км);

-ЗОУИТ 16:00-6.4330 зона минимальных расстояний до линейного сооружения - магистрального газопровода Уренгой-Центр 1 (На участках от 2029,0км до 2143,0км; от 2143,0км до 2176,6км; подводный переход р.Вятка);

-ЗОУИТ 16:35-6.1379 Зона минимальных расстояний от магистральных газопроводов до зданий, строений и сооружений, не относящихся к таким объектам;

--ЗОУИТ 16:00-6.3534 Охранная зона линейного сооружения - магистрального газопровода Ямбург - Западная Граница (на участках от 2140,2км до 2195,5 км; от 2195,5км до 2256,0км; от 2256,0км до 2295,0км);

-ЗОУИТ 16:00-6.3820 Охранная зона линейного сооружения - магистрального газопровода Ямбург-Елец 2 (На участках от 2140,2км до 2260,0км и от 2260,0км до 2290,2км);

-ЗОУИТ 16:00-6.3651 Охранная зона линейного сооружения - магистрального газопровода Ямбург - Елец 1 (На участках от 2140,2 до 2195,2 км; от 2195,2 до 2260,0 км; от 2260,0до 2291,3км; резервная нитка подводный переход через р.Вятка);

-ЗОУИТ 16:00-6.3809 Охранная зона линейного сооружения - магистрального газопровода Уренгой-Центр 2 (На участках от 2029,9км до 2160,0км; от 2160,0км до 2177,4км);

-ЗОУИТ 16:35-6.708 Охранная зона распределительного газопровода с инв.№160, 164, 166, 175, 177, 187, 212, 217-218, 225, 237, 270, 277, 23236, 30256, 41686;

-ЗОУИТ 16:00-6.3588 Охранная зона линейного сооружения - магистрального газопровода Уренгой-Центр 1 (На участках от 2029,0км до 2143,0км; от 2143,0км до 2176,6км; подводный переход р.Вятка);

-ЗОУИТ 16:00-6.3865 Охранная зона линейного сооружения - магистрального газопровода Уренгой-Ужгород (На участках от 2027,5км до 2143,0 км и от 2143,0км до 2174,4км; лупинг на участке от 2034,0 км до 2054,0 км);

-ЗОУИТ 16:35-6.1075 "Лупинг МГ Уренгой - Ужгород на участке км 2049 - км 2084";

-ЗОУИТ 16:35-6.1441 Охранная зона кабельной линии связи газопровода Уренгой-Ужгород км 2080";

-ЗОУИТ 16:35-6.1382 Зона минимальных расстояний до компрессорной станции "Арская";

-ЗОУИТ 16:35-6.1027 Охранная зона компрессорной станции "Арская";

-ЗОУИТ 16:35-6.708 Охранная зона распределительного газопровода с инв.№160, 164, 166, 175, 177, 187, 212, 217-218, 225, 237, 270, 277, 23236, 30256, 41686.

5.2 Техничко-экономические показатели.

Наименование показателя	Всего
Общая протяженность газопровода, м	2851
в т.ч.:	
Шеморданское СП	2782
Изминское СП	69
Коридор охранной зоны газопровода, м	5
Ширина полосы отвода подземного газопровода на период строительства, м	8.4
Площадь земельного участка образуемого на период строительства, кв.м.	24450
в т.ч.:	23885
Шеморданское СП	565
Изминское СП	

6. Результаты работы.

1. Определение территории, занятой линейным объектом и его охранной зоны.
2. Определение места присоединения проектируемого линейного объекта к существующим и проектируемым объектам.
3. Выявление объектов, расположенных на прилегающей территории охранных зон, которые «накладываются» на охранную зону проектируемого линейного объекта.
4. Выявление границы земельного участка, границ зон размещения существующих и проектируемых линейных объектов.

7. Общие выводы.

Рабочий проект объекта: «Закольцовка газопровода высокого давления между ГРС Шемордан и ГРС Измя Сабинского района» по адресу: РТ Сабинский муниципальный район Шеморданское СП и Изминское СП, соответствует заданию на проектирование, требованиям технических регламентов, в том числе санитарно-эпидемиологическим и экологическим требованиям, требованиям пожарной безопасности, требованиям промышленной безопасности и требованиям к энергетической эффективности.

Проектируемые объекты административно расположены в Республики Татарстан в Сабинском районе вблизи н.п. Шемордан.

Земельные участки под строительство подземного газопровода высокого давления выделены для временного краткосрочного пользования на период строительства. При проектировании и строительстве линейного объекта учитываются охранные зоны существующих инженерных коммуникаций.

Приложение:

1. Постановление исполнительного комитета Сабинского муниципального района РТ №1418-п от 11.09.2023г. на 1 л.;
2. Техническое задание на разработку документации по проекту планировки территории и проекту межевания территории для размещения линейного объекта «Закольцовка газопровода высокого давления между ГРС Шемордан и ГРС Измя Сабинского района» на 2 л.;
3. Генеральный план Шеморданского СП на 1 л.;
4. Генеральный план Изменского СП на 1 л.;
5. Выкопировка из Правил землепользования и застройки Шиморданского СП – на и1 л.;
6. Выкопировка из Правил землепользования и застройки с Изменского СП – на и1 л.;
7. Извещение о включении объектов Программы газификации РТ в документы территориального планирования ООО «Газпром трансгаз Казань» - на 2 л.;
8. Ситуационный план с нанесением объекта «Закольцовка газопровода высокого давления между ГРС Шемордан и ГРС Измя Сабинского района» на 1 л.;
9. Согласование пересечений линейных объектов с проектируемым объектом – на 18 л.;
10. Ведомость координат углов поворота проектируемой трассы на 3л.;
11. Проект границ и каталог координат полосы отвода линейного объекта на 4 л.;
12. Проект границ зон с особыми условиями использования территорий – охранная зона газопровода на 4 л.;
13. Технические условия на подключение объектов к сети газораспределения № 12-ю/9-23 от 07.04.2023г. – на 2 л.;

14. Технические условия ООО «Газпром трансгаз Казань» № 02/1/2-6573 от 05.06.2023 г. – на 4 л.;
15. Технические условия ГБУ «Безопасность дорожного движения» № 4305 от 07.08.2023г. на 7 л.;
16. Технические условия филиала ПАО «МТС»в РТ№ 96 от 03.07.2023г. на 2 л.;
17. Технические условия Сетевая компания – Елабужские электрические сети № 102/1447 от 06.06.2023 г. на 6 л.;
18. Технические условия ПАО Таттелеком № 5600-12 от 13.06.2023г.-на 3 л.;
19. Информационное письмо Министерства по делам ГО и ЧС РТ № 2907/ТЗ-3-5 от 26.04.2023 г. на 3 л.;
20. Информационное письмо ГК РТ по биологическим ресурсам № 702 от 28.02.2023 г. на 3 л.;
21. Информационное письмо ГК РТ по биологическим ресурсам № 2390 от 14.06.2023 г. на 3 л.;
22. Заключение Комитета РТ по охране объектов культурного наследия № 01-11/835 от 27.02.2023 г. на 3 л.;
23. Информационное письмо Исполкома Сабинского МР № 2084/и от 13.04.2023г. на 1 л.;
24. Информационное письмо Исполкома Сабинского МР № 2603/и от 17.05.2023г. на 1 л.;
25. Информационное письмо Исполкома Сабинского МР № 2601/и от 17.05.2023г. на 1 л.;
26. Информационное письмо Исполкома Сабинского МР № 2821/и от 30.05.2023г. на 2 л.;
27. Информационное письмо Исполкома Шеморданского СП №113 от 09.03.2023 г. на 1 л.;
28. Информационное письмо Министерства здравоохранения РТ № 09-01/8261 от 16.06.2023г. на 1 л.;

29. Информационное письмо Министерства лесного хозяйства № 14 1911 от 10.03.2023 г. на 2л.;

30. Информационное письмо Министерства сельского хозяйства и продовольствия РТ № 03/2-5006 от 16.06.2023 г. – на 2л.;

31. Выписка ЕГРН на 16-35-000000-1033- на 5 л.;

32. Выписка ЕГРН на 16-35-000000-1604- на 16 л.;

33. Выписка ЕГРН на 16-35-000000-1611- на 7 л.;

34. Выписка ЕГРН на 16-35-070901-41- на 8 л.;

35. Выписка ЕГРН на 16-35-070901-42- на 8 л.;

36. Выписка ЕГРН на 16-35-070901-43- на 8 л.;

37. Выписка ЕГРН на 16-35-000000-72- на 29 л.;

38. Выписка ЕГРН на 16-35-000000-198- на 2 л.;

39. Выписка ЕГРН на 16-35-000000-199- на 23 л.;

40. Выписка ЕГРН на 16-35-000000-236- на 12 л.;

41. Выписка ЕГРН на 16-35-000000-1015- на 4 л.;

42. Выписка ЕГРН на 16-35-000000-1026- на 4 л.;

43. Проект планировка территории на топографической основе – на 8 л.;

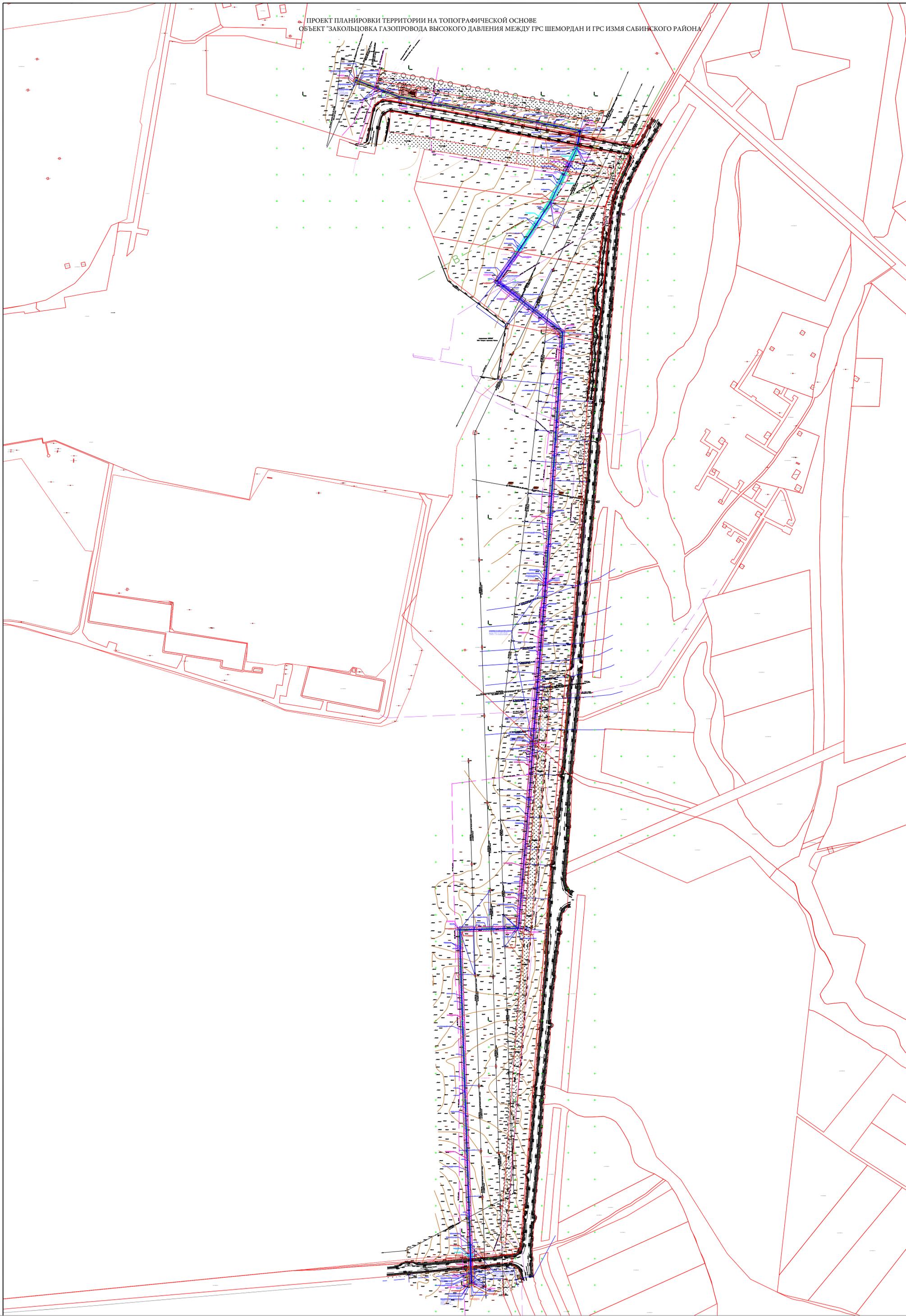
44. Проект межевания территории – на 2 л.

Директор



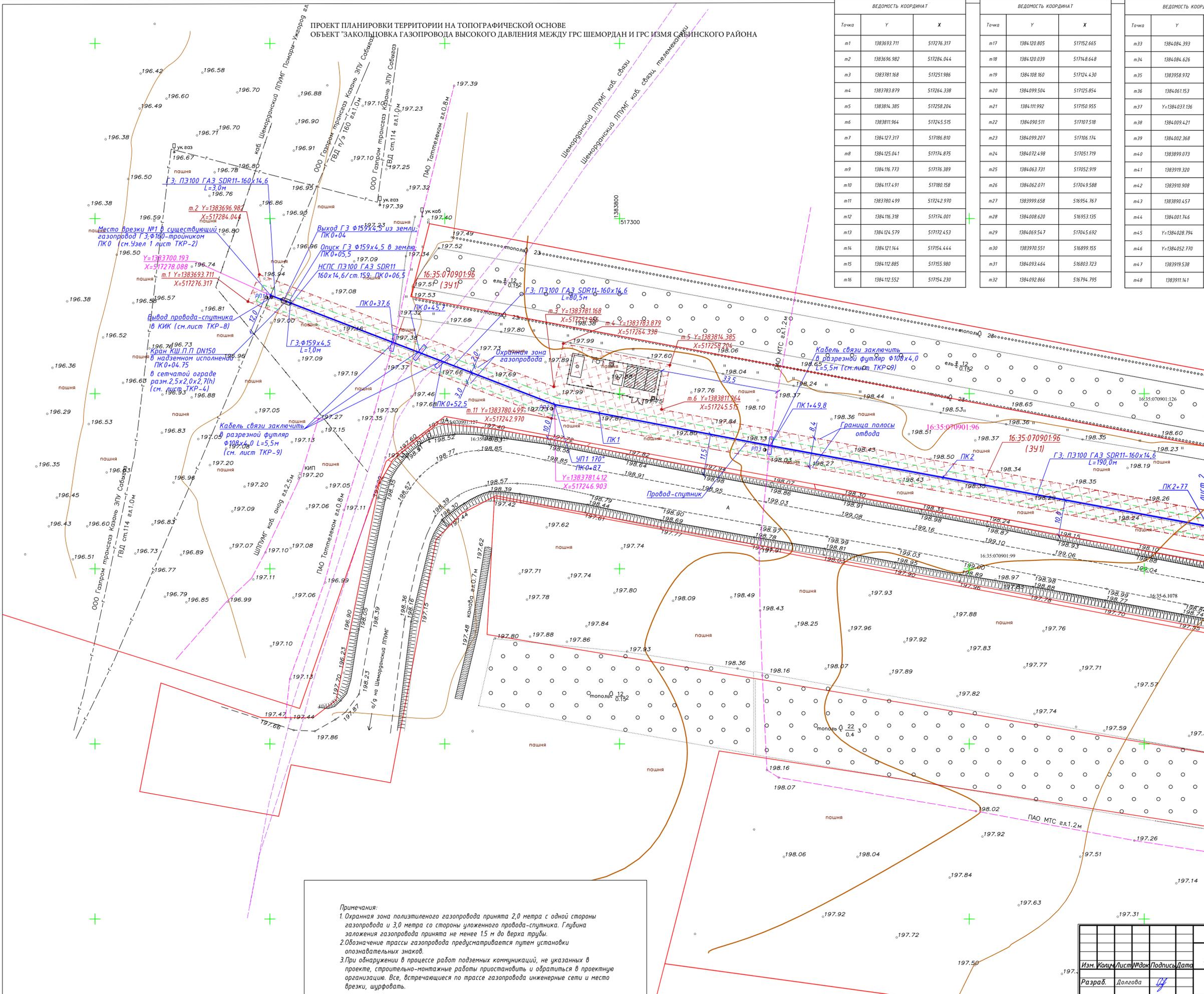
И.А.Хасбиуллин

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ НА ТОПОГРАФИЧЕСКОЙ ОСНОВЕ
ОБЪЕКТ "ЗАКОЛЬЦОВКА ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ МЕЖДУ ГРС ШЕМОРДАН И ГРС ИЗМЯ САБИНСКОГО РАЙОНА



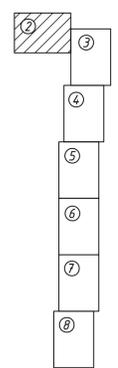
ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ НА ТОПОГРАФИЧЕСКОЙ ОСНОВЕ
 ОБЪЕКТ "ЗАКОЛЬДОВКА ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ МЕЖДУ ГРС ШЕМОРДАН И ГРС ИЗМЯ САДИНСКОГО РАЙОНА"

ВЕДОМОСТЬ КООРДИНАТ			ВЕДОМОСТЬ КООРДИНАТ			ВЕДОМОСТЬ КООРДИНАТ			ВЕДОМОСТЬ КООРДИНАТ		
Точка	Y	X	Точка	Y	X	Точка	Y	X	Точка	Y	X
m1	1383693.711	517276.317	m17	1384120.805	517152.665	m33	1384084.393	516796.570	m49	1383911.230	515050.284
m2	1383696.982	517284.044	m18	1384120.039	517148.648	m34	1384084.626	516800.068	m50	1383919.649	515050.940
m3	1383781.168	517251.986	m19	1384108.160	517124.430	m35	1383958.972	516897.419	m51	1383920.191	515035.097
m4	1383783.879	517264.338	m20	1384099.504	517125.854	m36	1384061.153	516326.951	m52	1383921.835	515034.126
m5	1383814.385	517258.204	m21	1384111.992	517107.955	m37	Y=1384037.136	516022.916	m53	13839214.28	514998.886
m6	1383811.964	517245.515	m22	1384090.511	517107.518	m38	1384009.421	515670.301	m54	1383908.951	514998.459
m7	1384127.317	517186.810	m23	1384099.207	517106.174	m39	1384002.368	515670.875	m55	1383908.004	515026.151
m8	1384125.041	517174.875	m24	1384072.498	517051.719	m40	1383899.073	515668.032			
m9	1384116.773	517176.389	m25	1384063.731	517052.919	m41	1383919.320	515060.534			
m10	1384117.491	517180.158	m26	1384062.071	517049.588	m42	1383910.908	515059.710			
m11	1383780.499	517242.970	m27	1383999.658	516954.767	m43	1383890.457	515676.205			
m12	1384116.318	517174.001	m28	1384008.620	516953.135	m44	1384001.746	515679.268			
m13	1384124.579	517172.453	m29	1384069.547	517045.692	m45	Y=1384028.794	516023.519			
m14	1384121.144	517154.444	m30	1383970.551	516899.155	m46	Y=1384052.770	516327.464			
m15	1384112.885	517155.980	m31	1384093.464	516803.723	m47	1383919.538	515054.182			
m16	1384112.552	517154.230	m32	1384092.866	516794.795	m48	1383911.141	515052.895			



Примечания:
 1. Охранная зона полиэтиленового газопровода принята 2,0 метра с одной стороны газопровода и 3,0 метра со стороны уложенного провода-спутника. Глубина заложения газопровода принята не менее 1,5 м до верха трубы.
 2. Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков.
 3. При обнаружении в процессе работ подземных коммуникаций, не указанных в проекте, строительно-монтажные работы приостановить и обратиться в проектную организацию. Все, встречающиеся по трассе газопровода инженерные сети и место врезки, шурфовать.

Схема расположения листов



5010.351.П.0/0.16/20193-1-ППО.ГЧ			
Закольдовка газопровода высокого давления между ГРС Шемордан и ГРС Измя Садинского района			
Изм. Контр. Лист № док. Подпись Дата		Проект полосы отвода	
Разраб.	Долгова	П	2
ГИП	Зинанов	Схема границ земельного участка под газопроводом высокого давления 2 категории от места врезки №1 (ПК0) до ПК2-77. М:1:500. Ведомость координат	
Н.контр.	Хасбуллатин	ООО "ГазКомплектСервис Казань"	
		Формат А1	

Составлено	
Взам. лист №	
Листы и дата	
Лист № подл.	

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ НА ТОПОГРАФИЧЕСКОЙ ОСНОВЕ
 ОБЪЕКТ "ЗАКОЛЬЦОВКА ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ МЕЖДУ ГРС ШЕМОРДАН И ГРС ИЗМЯ САБИНСКОГО РАЙОНА"

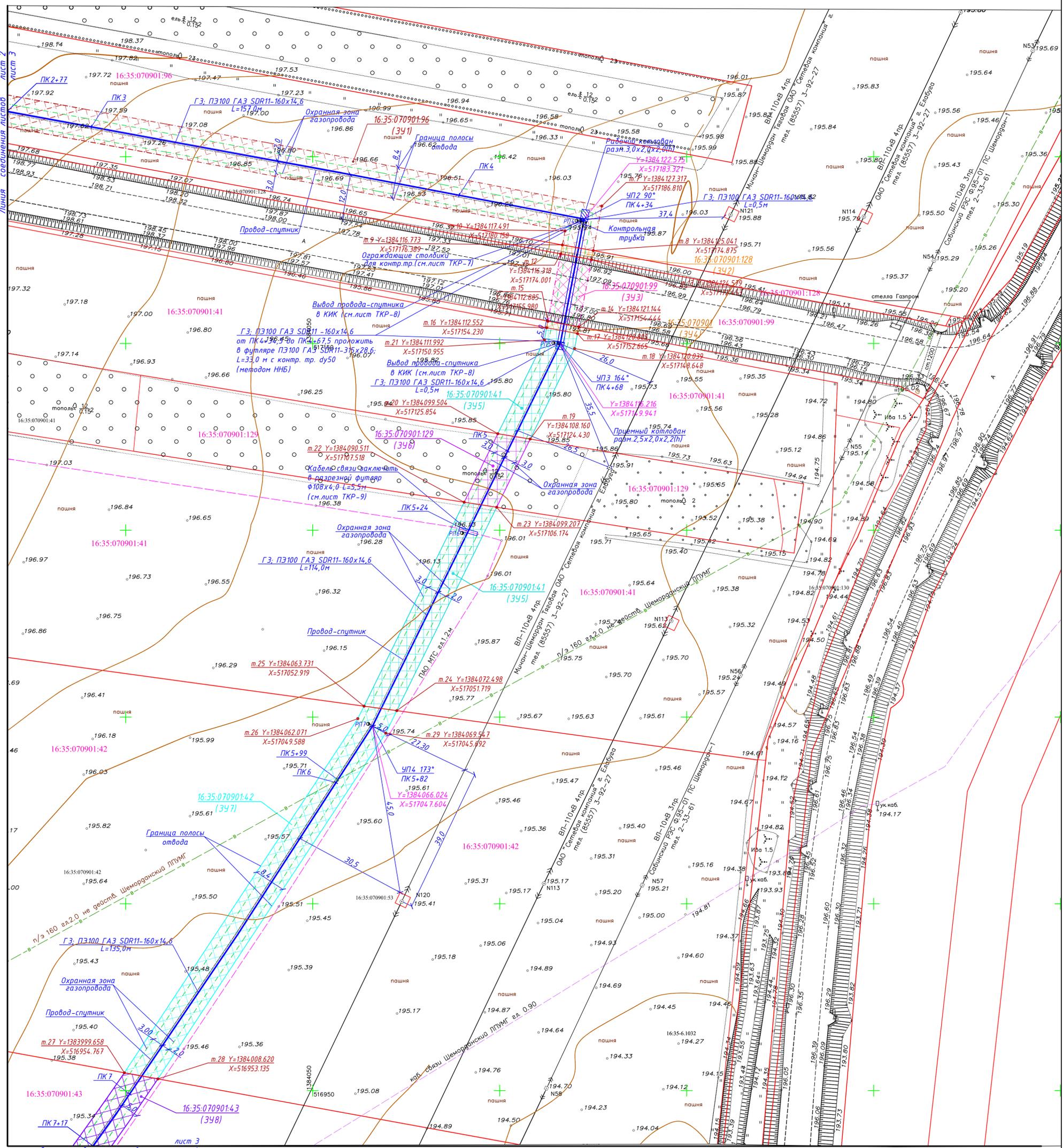
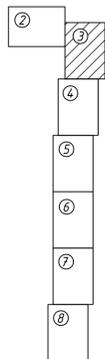


Схема расположения листов

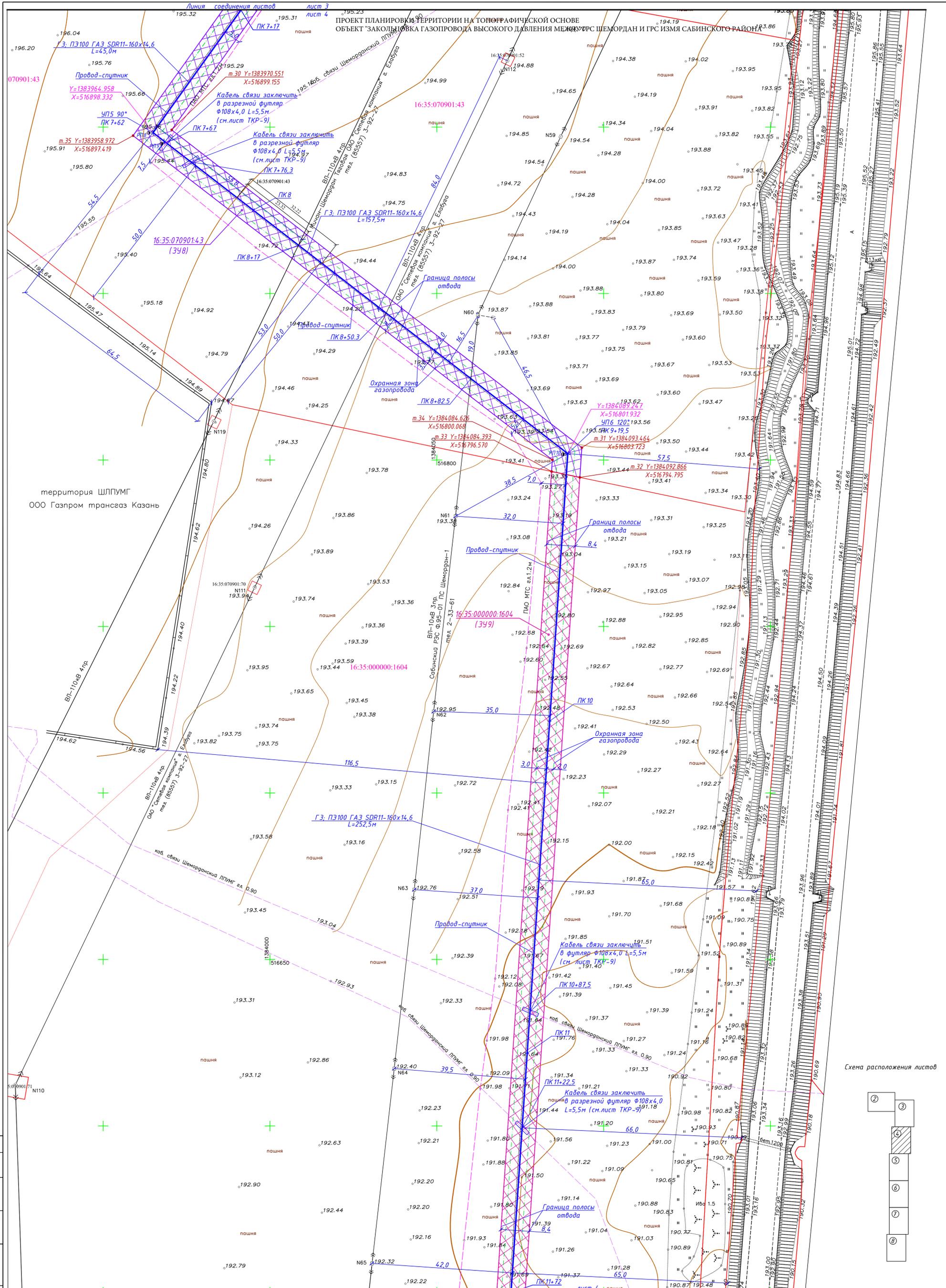


- Примечания:
1. Охранная зона полиэтиленового газопровода принята 2,0 метра с одной стороны газопровода и 3,0 метра со стороны уложенного провода-спутника. Глубина заложения газопровода принята не менее 1,5 м до верха трубы.
 2. Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков.
 3. При обнаружении в процессе работ подземных коммуникаций, не указанных в проекте, строительные-монтажные работы приостановить и обратиться в проектную организацию. Все, встречающиеся по трассе газопровода инженерные сети и место врезки, шурфовать.

		5010.351.П.0/0.16/20193-1-ППО.ГЧ	
		Закольцовка газопровода высокого давления между ГРС Шемордан и ГРС Измя Сабинского района	
Изм.	Контр.	Лист	№ док.
Разраб.	Долгова	Лист	Листов
ГИП	Зинанов	П	3
Н.контр.	Хасбицалин	Проект полосы отвода	
		000	
		"ГазКомплектСервис Казань"	
		Схема границ земельного участка под газопровод высокого давления 2 категории от ПК2+77 до ПК7+17. М.1:500	
		2023	

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ НА ТОПОГРАФИЧЕСКОЙ ОСНОВЕ

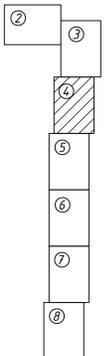
ОБЪЕКТ "ЗАКОЛЬЦОВКА ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ МЕЖДУ ГРС ШЕМОРДАН И ГРС ИЗМЯ САБИНСКОГО РАЙОНА"



070901:43

территория ШЛПУМГ
ООО Газпром трансгаз Казань

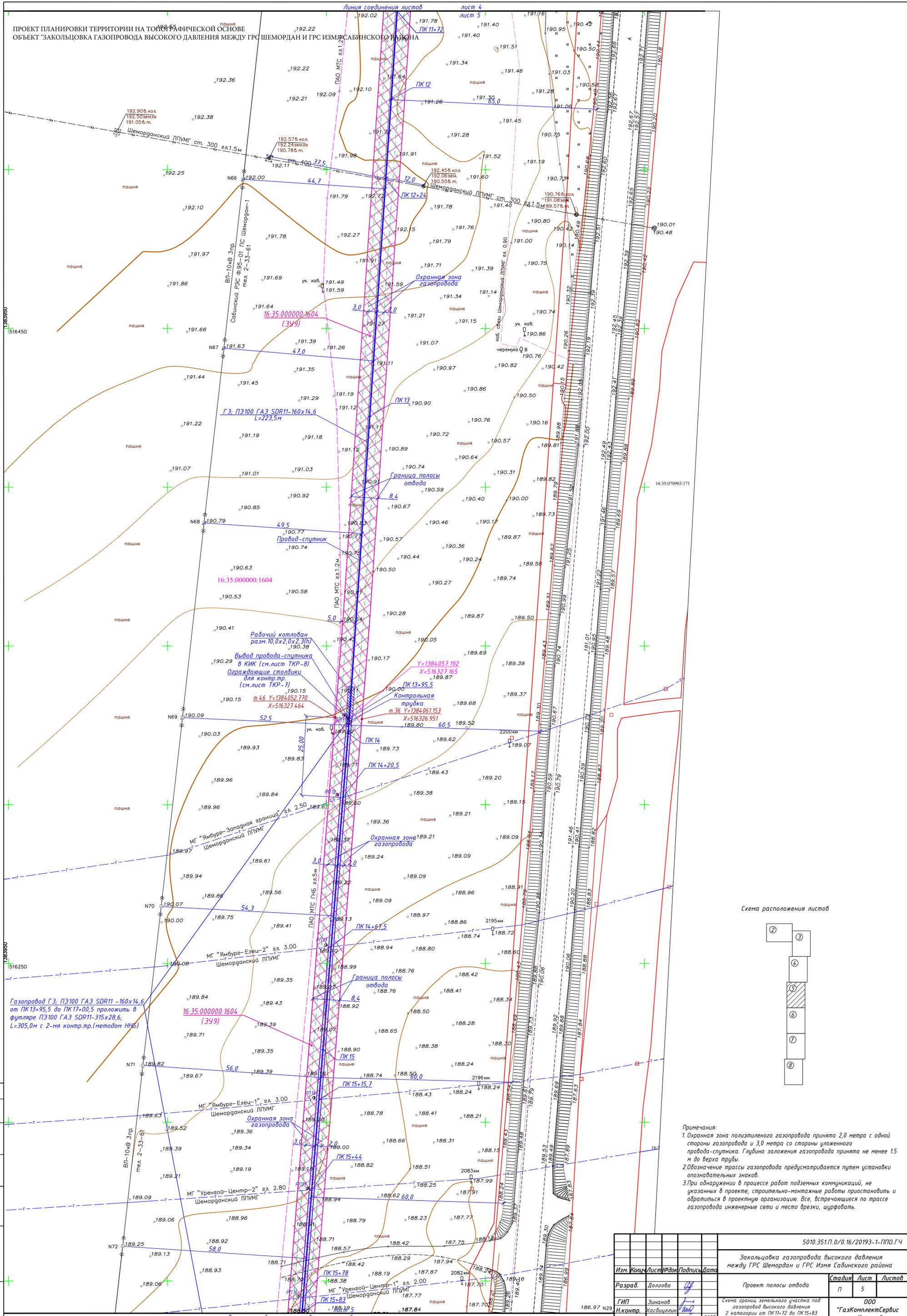
Схема расположения листов



Примечания:
1. Охранная зона полиэтиленового газопровода принята 2,0 метра с одной стороны газопровода и 3,0 метра со стороны уложенного провода-спутника. Глубина заложения газопровода принята не менее 1,5 м до верха трубы.
2. Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков.
3. При обнаружении в процессе работ подземных коммуникаций, не указанных в проекте, строительно-монтажные работы приостановить и обратиться в проектную организацию. Все, встречающиеся по трассе газопровода инженерные сети и место брезки, шурфовать.

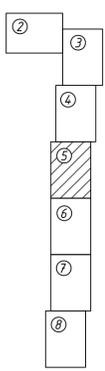
Изм.		Кол.		Лист		№ док.		Подпись		Дата	
Разраб.	Долгова										
ГИП	Зинанов										
Н.контр.	Хасбидиллин										
5010.351.П.0/0.16/20193-1-ППО.ГЧ											
Закольцовка газопровода высокого давления между ГРС Шемордан и ГРС Измя Сабинского района											
Проект полосы отвода											
Станд	Лист	Листов									
П	4										
Схема грани земельного участка под газопровод высокого давления 2 категории от ПК 7+17 до ПК 11+72 м. 1:500											
ООО "ГазКомплектСервис Казань"											

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ НА ТОПОГРАФИЧЕСКОЙ ОСНОВЕ
 ОБЪЕКТ "ЗАКОЛЬЦОВКА ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ МЕЖДУ ГРС ШЕМОРДАН И ГРС ИЗМЯСАБИНСКОГО РАЙОНА"



Газопровод ГЗ: ПЗ100 ГАЗ SDR11-160x14,6 от ПК13+95,5 до ПК17+00,5 проложить в футляре ПЗ100 ГАЗ SDR11-315x28,6; L=305,0м с 2-мя контр.тр.(методом ННБ)

Схема расположения листов



- Примечания:
1. Охранная зона полиэтиленового газопровода принята 2,0 метра с одной стороны газопровода и 3,0 метра со стороны уложенного провода-спутника. Глубина заложения газопровода принята не менее 1,5 м до верха трубы.
 2. Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков.
 3. При обнаружении в процессе работ подземных коммуникаций, не указанных в проекте, строительные-монтажные работы приостановить и обратиться в проектно-организацию. Все, встречающиеся по трассе газопровода инженерные сети и место врезки, шурфовать.

		5010.351.П.0/0.16/20193-1-ППО.ГЧ	
		Закольцовка газопровода высокого давления между ГРС Шемордан и ГРС Измясабинского района	
Изм.	Кол.	Лист	№ док.
Разраб.	Долгова	5	
ГИП	Зинанов	п	5
Г.контр.	Хасбицалин		
		Проект полосы отвода	
		Схема границ земельного участка под газопровод высокого давления 2 категории от ПК11+72 до ПК15+83 м. 1:500	
		"ГазКомплектСервис Казань"	
		000	
		2023	

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ НА ТОПОГРАФИЧЕСКОЙ ОСНОВЕ
 ОБЪЕКТ "ЗАКОЛЬЦОВКА ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ МЕЖДУ ГРС ШЕМОРДАН И ГРС ИЗМЯ САБИНСКОГО РАЙОНА"

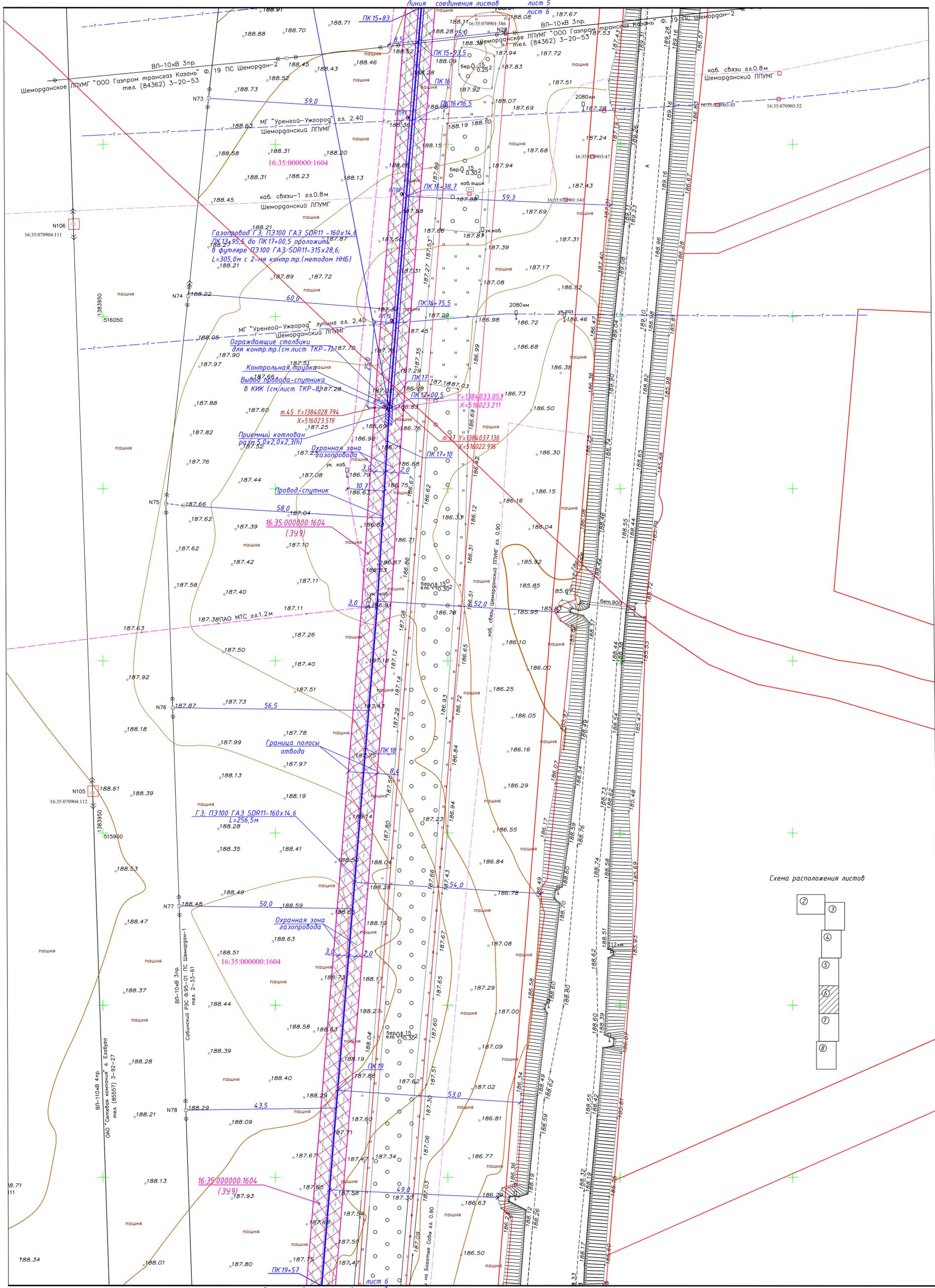
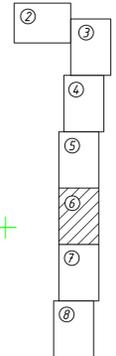


Схема расположения листов



Примечания:
 1. Охранная зона полиэтиленового газопровода принята 2,0 метра с одной стороны газопровода и 3,0 метра со стороны уложенного провода-спутника. Глубина заложения газопровода принята не менее 1,5 м до верха трубы.
 2. Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков.
 3. При обнаружении в процессе работ подземных коммуникаций, не указанных в проекте, строительные-монтажные работы приостановить и обратиться в проектную организацию. Все, встречающиеся по трассе газопровода инженерные сети и место брезки, шурфовать.

		5010.351.П.0/0.16/20193-1-ППО.ГЧ	
		Закольцовка газопровода высокого давления между ГРС Шемордан и ГРС Измя Сабинского района	
Изм.	Контр.	Лист	№ док.
Разраб.	Долгова	Лист	Листов
ГИП	Зинанов	п	6
Н.контр.	Хасбуллатов	Проект полосы отвода	
		Схема границ земельного участка под газопровод высокого давления 2 категории от ПК15+83 до ПК19+57. М 1:500	
		ООО "ГазКомплектСервис Казань"	
		Формат А1	

Специально	
Взам. инж. №	
Лист №	
Дата	
Мас. №	

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ НА ТОПОГРАФИЧЕСКОЙ ОСНОВЕ
 ОБЪЕКТ "ЗАКОЛЬВКА ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ МЕЖДУ ГРС ШЕМОРДАН И ГРС ИЗЬМА САБИНСКОГО РАЙОНА 36,5"

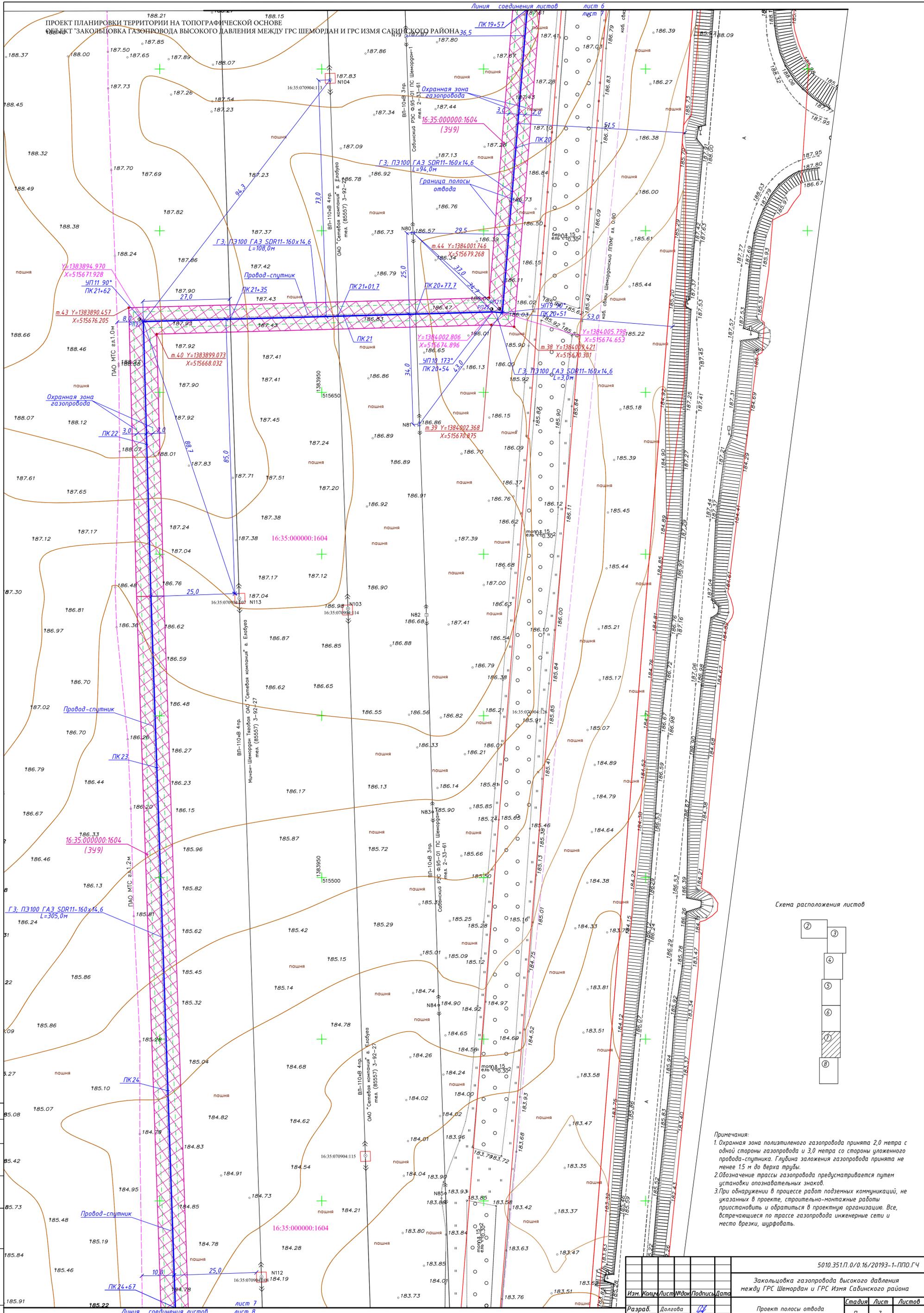
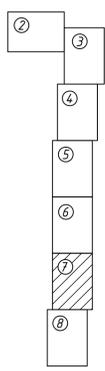


Схема расположения листов



- Примечания:
1. Охранная зона полиэтиленового газопровода принята 2,0 метра с одной стороны газопровода и 3,0 метра со стороны уложенного провода-спутника. Глубина заложения газопровода принята не менее 1,5 м до верха трубы.
 2. Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков.
 3. При обнаружении в процессе работ подземных коммуникаций, не указанных в проекте, строительно-монтажные работы приостановить и обратиться в проектную организацию. Все, встречающиеся по трассе газопровода инженерные сети и место врезки, шурфовать.

5010.351.П.0/0.16/20193-1-ППО.ГЧ		Закольвка газопровода высокого давления между ГРС Шемордан и ГРС Изьма Сабинского района	
Изм.	Кол.	Лист	№ док.
Разраб.	Долгова	Лист	7
ГИП	Зинанов	Лист	7
Н.контр.	Касбицкая	Лист	7
2023		ООО "ГазКомплектСервис Казань"	

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ НА ТОПОГРАФИЧЕСКОЙ ОСНОВЕ
 ОБЪЕКТ ЗАКОЛЬЗОВКА ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ
 МЕЖДУ ГРС ШЕМОРДАН И ГРС ИЗЬМА САБИНСКОГО РАЙОНА

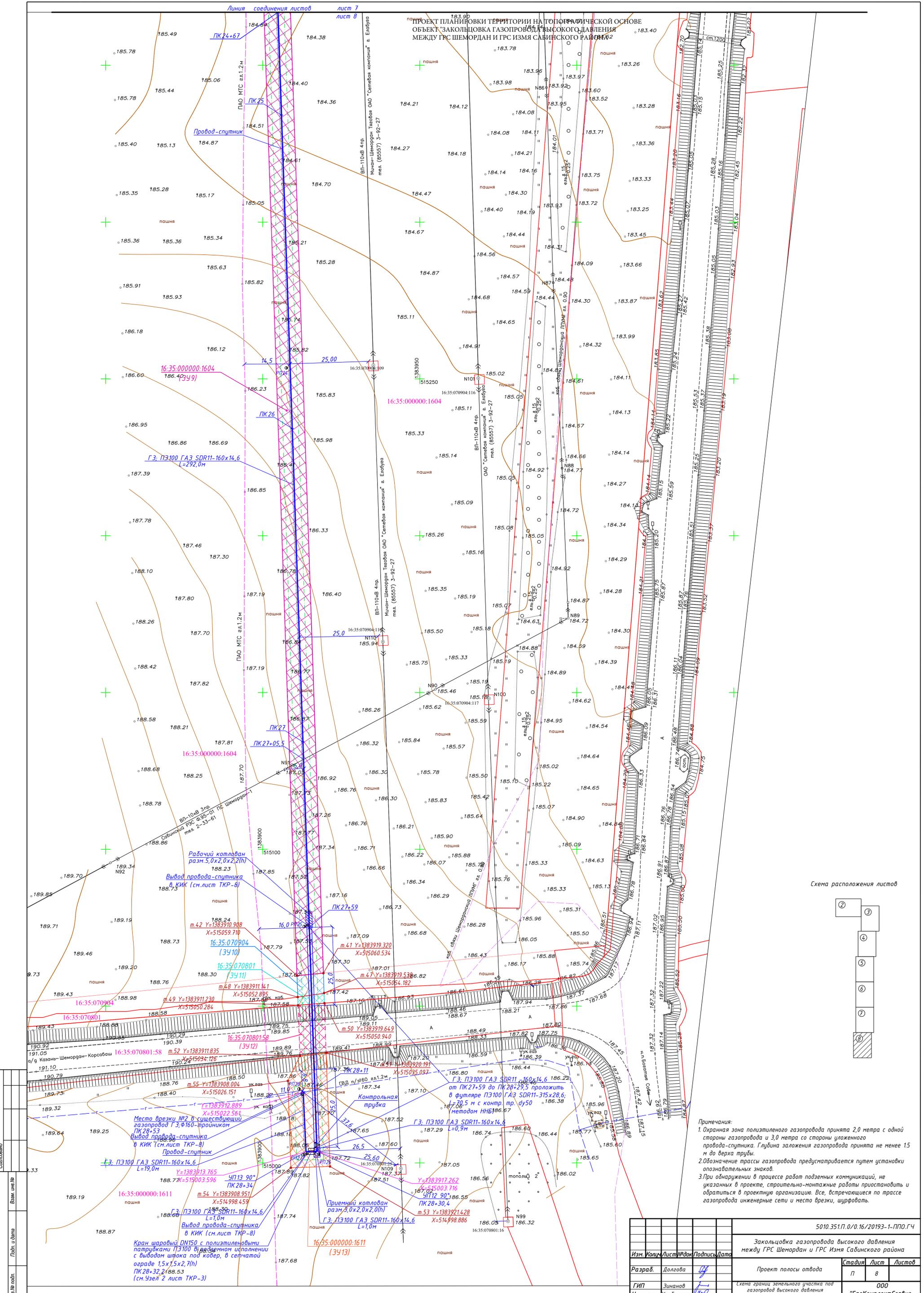
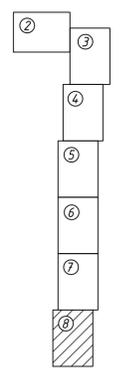


Схема расположения листов



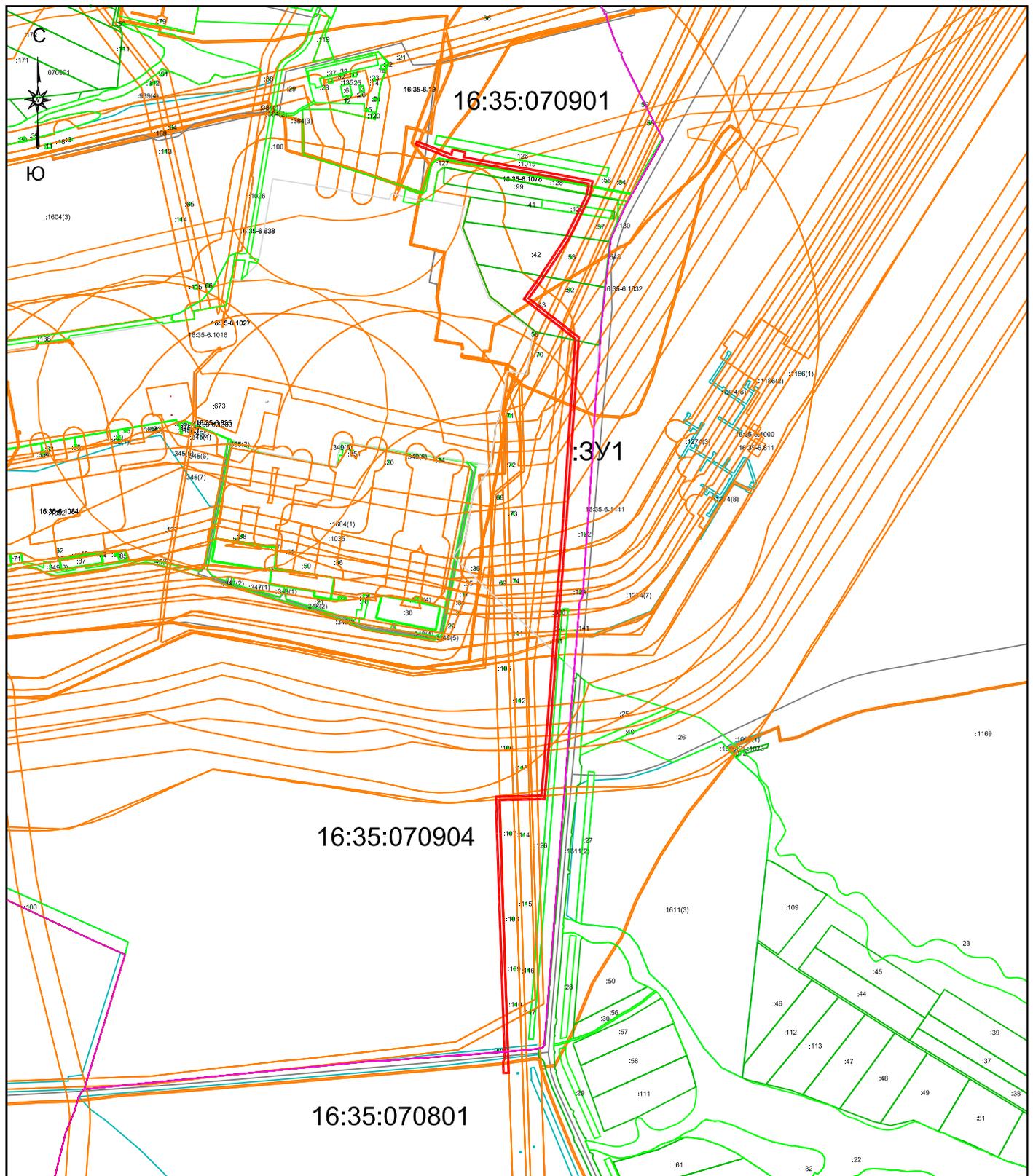
Примечания:
 1. Охранная зона полиэтиленового газопровода принята 2,0 метра с одной стороны газопровода и 3,0 метра со стороны уложенного провода-спутника. Глубина заложения газопровода принята не менее 1,5 м до верха трубы.
 2. Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков.
 3. При обнаружении в процессе работ подземных коммуникаций, не указанных в проекте, строительные-монтажные работы приостановить и обратиться в проектную организацию. Все, встречающиеся по трассе газопровода инженерные сети и место врезки, шурфовать.

Специально
 Взам. инв. №
 Лист № 8 из 8
 Дата
 М.п. № 001

		5010.351.П.0/0.16/20193-1-ППО.ГЧ	
		Закольцовка газопровода высокого давления между ГРС Шемордан и ГРС Изьма Сабинского района	
Изм.	Кол.	Лист	№ док.
Разраб.	Долгова	Лист	Листов
ГИП	Зинанов	П	8
Н.контр.	Хасбицалин	Проект полосы отвода	
		Схема ячеек земельного участка под газопровод высокого давления 2 категории от ПК 24+67 до места врезки №2 (ПК 28+53) М1500	
		ООО "ГазКомплектСервис Казань"	
		2023	

Проект межевания территории

Объект "Закольцовка газопровода высокого давления между ГРС Шемордан и ГРС Измя Сабинского района"



Условные обозначения:

Масштаб 1:12500

-  - граница кадастрового квартала
-  - граница проектируемой территории (полосы отвода)
-  - граница земельных участков по кадастровому учету
-  - граница Шеморданского и Изминского сельских поселений
-  - граница зоны с особыми условиями использования территории

ЗОУИТ 16:35-6.997 ВЛ 0,4 кВ КТП - 83194 (ВЛ 0,4 кВ Л.1 КТП - 83194).

ЗОУИТ 16:35-6.1078 Охранная зона кабельной линии связи телемеханики газопровода Н.Тура-Пермь-Горький
1, 2 нитка км 429/455.

Условные обозначения:

— - граница зоны с особыми условиями использования территории

ЗОУИТ 16:00-6.4355 Зона минимальных расстояний до линейного сооружения - магистрального газопровода Пермь-Горький 2 (На участках от 414 до 534 км; от 534 до 564,9 км).

ЗОУИТ 16:00-6.4359 Зона минимальных расстояний до линейного сооружения - Магистрального газопровода "Пермь-Горький 1".

ЗОУИТ 16:35-6.5 ВЛ 110 кВ Мичан-Шемордан Тяговая (Мичан-Шемордан Тяговая).

ЗОУИТ 16:35-6.23 ВЛ 110 кВ Сабы-Шемордан Тяговая (Сабы-Шемордан Тяговая).

ЗОУИТ 16:35-6.48 ВЛ 10 кВ ф.01 ПС Шемордан - 1.

ЗОУИТ 16:35-6.1032 Охранная зона двухкабельной линии связи на участке от радиорелейной станции компрессорной станции до узла связи.

ЗОУИТ 16:00-6.4290 Зона минимальных расстояний до линейного сооружения - магистрального газопровода Ямбург-Западная граница (на участках от 2140,5 км до 2195,5 км; от 2195,5 км до 2256,0 км; от 2256,0 км до 2295,0 км).

ЗОУИТ 16:00-6.4315 Зона минимальных расстояний до линейного сооружения -магистрального газопровода Ямбург-Елец 2 (На участках от 2140,2км до 2260,0км и от 2260,0км до 2290,2км).

ЗОУИТ 16:00-6.4314 Зона минимальных расстояний до линейного сооружения - магистрального газопровода Ямбург - Елец 1 (На участках от 2140,2 до 2195,2 км; от 2195,2 до 2260,0 км; от 2260,0до 2291,3км; резервная нитка подводный переход через р.Вятка).

ЗОУИТ 16:00-6.4296 Зона минимальных расстояний до линейного сооружения - магистрального газопровода Уренгой-Центр 2 (На участках от 2029,9км до 2160,0км; от 2160,0км до 2177,4км).

ЗОУИТ 16:00-6.4346 Зона минимальных расстояний до линейного сооружения – магистрального газопровода Уренгой-Ужгород (На участках от 2027,5км до 2143,0км и от 2143,0км до 2174,4км; лупинг на участке от 2034,0км до 2054,0км).

ЗОУИТ 16:00-6.4330 Зона минимальных расстояний до линейного сооружения - магистрального газопровода Уренгой-Центр 1 (На участках от 2029,0км до 2143,0км; от 2143,0км до 2176,6км; подводный переход р.Вятка).

ЗОУИТ 16:35-6.1379 Зона минимальных расстояний от магистральных газопроводов до зданий, строений и сооружений, не относящихся к таким объектам.

ЗОУИТ 16:00-6.3534 Охранная зона линейного сооружения - магистрального газопровода Ямбург - Западная Граница (на участках от 2140,2км до 2195,5 км; от 2195,5км до 2256,0км; от 2256,0км до 2295,0км).

ЗОУИТ 16:00-6.3820 Охранная зона линейного сооружения -магистрального газопровода Ямбург-Елец 2 (На участках от 2140,2км до 2260,0км и от 2260,0км до 2290,2км).

ЗОУИТ 16:00-6.3651 Охранная зона линейного сооружения - магистрального газопровода Ямбург - Елец 1 (На участках от 2140,2 до 2195,2 км; от 2195,2 до 2260,0 км; от 2260,0до 2291,3км; резервная нитка подводный переход через р.Вятка).

ЗОУИТ 16:00-6.3809 Охранная зона линейного сооружения - магистрального газопровода Уренгой-Центр 2 (На участках от 2029,9км до 2160,0км; от 2160,0км до 2177,4км).

ЗОУИТ 16:35-6.708 Охранная зона распределительного газопровода с инв.№160, 164, 166, 175, 177, 187, 212, 217-218, 225, 237, 270, 277, 23236, 30256, 41686.

ЗОУИТ 16:00-6.3588 Охранная зона линейного сооружения - магистрального газопровода Уренгой-Центр 1 (На участках от 2029,0км до 2143,0км; от 2143,0км до 2176,6км; подводный переход р.Вятка).

ЗОУИТ 16:00-6.3865 Охранная зона линейного сооружения - магистрального газопровода Уренгой-Ужгород (На участках от 2027,5км до 2143,0 км и от 2143,0км до 2174,4км; лупинг на участке от 2034,0 км до 2054,0 км).

ЗОУИТ 16:35-6.1075 "Лупинг МГ Уренгой - Ужгород на участке км 2049 - км 2084".

ЗОУИТ 16:35-6.1441 Охранная зона кабельной линии связи газопровода Уренгой-Ужгород км 2080".

ЗОУИТ 16:35-6.1382 Зона минимальных расстояний до компрессорной станции "Арская".

ЗОУИТ 16:35-6.1027 Охранная зона компрессорной станции "Арская".

ЗОУИТ 16:36-6.708 Охранная зона распределительного газопровода с инв.№160, 164, 166, 175, 177, 187, 212, 217-218, 225, 237, 270, 277, 23236, 30256, 41686