



**У Д М У Р Т
РЕГИОН ГАЗ**
проектное бюро

Свидетельство № 1187 от 05 апреля 2013 г.
НП СРО «Проектирование дорог и инфраструктуры» № СРО-П-168-22112011

**Проект планировки и межевания
территории в целях строительства объекта:**

**Газопровод межпоселковый с. Сюмси - д. Русская Бабья - д.
Удмуртская Бабья - д. Балма - с Кильмезь с отводом на с.
Муки-Какси , ст. Сюрёк , д. Васькино, д. Блаж -Юс, ст. Пижил
Сюмсинского района Удмуртской Республики**

1187-18-009-ППТ

Том №2

Материалы по обоснованию проекта планировки территории



**У Д М У Р Т
РЕГИОН ГАЗ**
проектное бюро

Свидетельство № 1187 от 05 апреля 2013 г.
НП СРО «Проектирование дорог и инфраструктуры» № СРО-П-168-22112011

**Проект планировки и межевания
территории в целях строительства объекта:**

**Газопровод межпоселковый с. Сюмси - д. Русская Бабья - д.
Удмуртская Бабья - д. Балма - с Кильмезь с отводом на с.
Муки-Какси , ст. Сюрёк , д. Васькино, д. Блаж -Юс, ст. Пижил
Сюмсинского района Удмуртской Республики**

1187-18-009-ППТ

Том №2

Материалы по обоснованию проекта планировки территории

Директор

Д.А. Маслов

Главный инженер проекта

С.А. Мошкин

Состав проекта

Проект планировки территории. Том № 1.

А. Положение о размещении объекта капитального строительства.

Б. Графические материалы:

1. Чертеж планировки территории.

Материалы по обоснованию. Том № 2.

А. Пояснительная записка.

Б. Графические материалы:

1. Схема расположения элемента планировочной структуры.
2. Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории.
3. Схема организации улично-дорожной сети.
4. Схема границ территорий объектов культурного наследия.
5. Схема границ зон с особыми условиями использования территории.
6. Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории.

Проект межевания территории. Том № 3.

А. Пояснительная записка.

Б. Графические материалы:

1. Чертеж межевания территории.

						1187-18-009-СП			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Пояснительная записка	Стадия	Лист	Листов
Разработал		Маслова					П	1	
Проверил		Бурдин							
Н.Контр.		Бурдин							
ГИП		Мошкин							

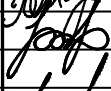
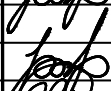
**УДМУРТ
РЕГИОН ГАЗ**
проектное бюро

Содержание:

Раздел 1. Исходно-разрешительная документация	3
Раздел 2. Обоснование положений по строительству линейного объекта.	3
2.1. Обоснование параметров линейного объекта.	4
2.2. Обоснование размещения линейного объекта на планируемой территории.	7
2.3. Обоснование размещения линейного объекта с учётом особых условий использования территорий и мероприятий по сохранению объектов культурного наследия.	11
2.4. Описание и обоснование основных решений, направленных на предотвращение и снижение возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду и рациональному использованию природных ресурсов на период реконструкции и эксплуатации линейного объекта.	14
2.5. Защита территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, проведение мероприятий по пожарной безопасности.	25
Раздел 3. Показатели проекта планировки территории	33

Приложение 1. Техническое задание на разработку проекта планировки и проекта межевания территории под строительство объекта

Приложение 2. Технические условия на подключение к газораспределительной сети межпоселкового газопровода

						1187-18-009-ПЗ.2		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата			
Разработал		Маслова				Стадия	Лист	Листов
Проверил		Бурдин				П	2	33
						 УДМУРТ РЕГИОН ГАЗ проектное бюро		
Н.Контр.		Бурдин						
ГИП		Мошкин						

Раздел 1. Исходно-разрешительная документация

1. Техническое задание на разработку проекта планировки и проекта межевания территории линейного объекта: «Газопровод межпоселковый с. Сюмси - д. Русская Бабья - д. Удмуртская Бабья - д. Балма - с Кильмезь с отводом на с. Муки-Какси, ст. Сюрек, д. Васькино, д. Блаж -Юс, ст. Пижил Сюмсинского района Удмуртской Республики» (Приложение 1).

2. Технические условия №21-17 от 01.03.2017г. на присоединение к газораспределительной сети, выданные АО «Газпром газораспределение Ижевск» (Приложение 2).

3. Заключение № УР-ПФО-10-00-36/640- от 11.05.2017г. об отсутствии месторождений полезных ископаемых, выданное Департаментом по недропользованию по Приволжскому ФО (Приволжскнедра)

4. Письмо №01-13/2940 от 20.04.2017г. об отсутствии на территории особо охраняемых природных территорий по данным Министерством природных ресурсов и охраны окружающей среды УР

5. Письмо №16921-18 от 24.04.2017г. об отсутствии скотомогильников (биотермических ям) и сибиреязвенных захоронений животных, выданное Главным управлением ветеринарии УР (ГУВ УР).

6. Заключение №01-13/523 от 11.05.2017г о состоянии подземных вод, выданное АУ"Управление Минприроды УР"

7. Справка №01-10/1840 от 13.10.2017г. о наличии (отсутствии) на застраиваемой территории объектов культурного наследия, выданная Агенством по государственной охране объектов культурного наследия УР.

						1187-18-009-ПЗ.2	Лист
							3
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Раздел 2. Обоснование положений по строительству линейного объекта.

2.1 Обоснование параметров линейного объекта

Согласно технических условий №21-17 от 01.03.2017г. подключение проектируемого газопровода высокого давления выполняется в существующий газопровод высокого давления надземного исполнения отключающего устройства Ду150.

Начало межпоселковой трассы происходит на западной окраине с. Сюмси, от задвижки существующего газопровода высокого давления. Трасса газопровода следует от точки врезки в южном направлении вдоль автодороги Игра-Сюмси до д. Русская Бабья с отводом на д. Удмуртская Бабья, далее следует в юго-восточном направлении, до разветвления газопровода в районе скважины 84. Здесь происходит отвод трассы в юго-западном направлении до ст. Пижил с отводами на д. Васькино и д. Блаж-Юс. Основная ветвь газопровода следует далее в юго-западном разветвления в районе скважины 155, с отводом, идущим в юго-западном направлении до с. Муки-Какси с отводом в восточном направлении до автодороги "Игра-...-Сюмси-Кильмезь" и далее после нее следует в южном направлении до ст. Сюрёк.

Другой участок основной трассы следует от скважины 155 в западном направлении до скв. 217, где меняет направление на северное до д. Балма, с отводами до д. Кильмезь.

Транспортируемая среда - природный газ ГОСТ 5542-2014, относительная плотность газа $\rho=0,730$ кг/м³, низшая теплота сгорания $Q_{нр}=33,47$ МДж/ м³.

Давление в точке подключения:

- в газопровод высокого давления - 0,45-0,6 МПа.

Материал труб – сталь, полиэтилен. Диаметры газопровода приняты согласно проектного гидравлического расчета.

						1187-18-009-ПЗ.2	Лист
							4
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Конечными пунктами данного линейного объекта являются ПГБ, установленные на отводах к населенным пунктам.

Проектом предусматривается:

- прокладка подземного газопровода высокого давления II категории из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по ГОСТ50838-2009;
- установка пункта газорегуляторного блочного ПГБ в д. Русская Бабья;
- установка пункта газорегуляторного блочного ПГБ в д. Удмуртская Бабья;
- установка пункта газорегуляторного блочного ПГБ в д. Балма;
- установка пункта газорегуляторного блочного ПГБ на ст. Пижил;
- установка пункта газорегуляторного блочного ПГБ в д. Васькино;
- установка пункта газорегуляторного блочного ПГБ в д. Блаж-Юс;
- установка пункта газорегуляторного блочного ПГБ в с. Муки-Какси;
- установка пункта газорегуляторного блочного ПГБ на ст. Сюрек;
- установка пункта газорегуляторного блочного ПГБ1 в с. Кильмезь;
- установка пункта газорегуляторного блочного ПГБ2 в с. Кильмезь;
- установка шаровых стальных кранов в надземном исполнении;
- вдоль всей трассы подземного газопровода из полиэтиленовых труб (за исключением участков ННБ) предусматривается укладка сигнальной ленты;
- для полиэтиленового газопровода совместно с сигнальной лентой (на расстоянии 0,2-0,3м от газопровода) прокладывается изолированный медный провод-спутник с выводом для возможности подключения аппаратуры, с установкой табличек-указателей (за исключением участков, проложенных методом ННБ).

Вывод провода-спутника в колонку на линейной части газопровода предусмотрен не более чем через 1500м, в местах выхода газопровода из земли к ПГБ и на границах участков ННБ.

						1187-18-009-ПЗ.2	Лист
							5
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

2.2 Обоснование размещения линейного объекта на планируемой территории.

- ***Характеристика площадки строительства***

В административном отношении объект расположен в МО «Сюмсинское», МО «Васькинское», МО «Муки-Каксинское», МО «Кильмезское», Сюмсинского района Удмуртской Республики.

Трасса проектируемого газопровода проходит по землям сельскохозяйственного назначения, землям промышленности и транспорта, а также по землям населенных пунктов.

- ***Природно-климатические условия места расположения проектируемого объекта***

Климат рассматриваемой территории умеренно-континентальный, с теплым летом и умеренно холодной зимой.

Климатические показатели приведены в таблице 1.

Таблица №1

Характеристики	Ед. изм.	Согласно СП 131.13330.2012 «СНиП 23-01-99*»
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки	°С	-33
Продолжительность периода со среднесуточной температурой менее 0°С	Сут.	160
Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца	°С	24,7
Количество осадков за год	мм	512
Преобладающее направление ветра декабрь-февраль		ЮЗ
Преобладающее направление ветра июнь-август		З

- **Сведения о земельных участках**

В результате проведенных согласований с собственниками (пользователями) земельных участков все землепользователи дали предварительное согласие на предоставление земельных участков для строительства газопровода.

Начало межпоселковой трассы происходит на западной окраине с. Сюмси, от задвижки существующего газопровода высокого давления. Трасса газопровода следует от точки врезки в южном направлении вдоль автодороги Игра-Сюмси до д. Русская Бабья с отводом на д. Удмуртская Бабья, далее следует в юго-восточном направлении, до разветвления газопровода в районе скважины 84. Здесь происходит отвод трассы в юго-западном направлении до ст. Пижил с отводами на д. Васькино и д. Блаж-Юс. Основная ветвь газопровода следует далее в юго-западном разветвления в районе скважины 155, с отводом, идущим в юго-западном направлении до с. Муки-Какси с отводом в восточном направлении до автодороги "Игра-...-Сюмси-Кильмезь" и далее после нее следует в южном направлении до ст. Сюрёк.

Другой участок основной трассы следует от скважины 155 в западном направлении до скв. 217, где меняет направление на северное до д. Балма, с отводами до д. Кильмезь.

По данным Департамента по недропользованию по Приволжскому ФО (Приволжскнедра) на проектируемой территории разведанные месторождения полезных ископаемых отсутствуют. (Заключение № УР-ПФО-10-00-36/640- от 11.05.2017г.).

По данным Министерством природных ресурсов и охраны окружающей среды УР на проектируемой территории региональные особо охраняемые природные территории отсутствуют. (Письмо №01-13/2940 от 20.04.2017г)

По данным Главного управления ветеринарии УР (ГУВ УР) скотомогильники животных на проектируемой территории сибиреязвенные

						1187-18-009-ПЗ.2	Лист
							7
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

захоронения, биотермические ямы и скотомогильники отсутствуют (Письмо №16921-18 от 24.04.2017г.)

Для размещения строительных машин и механизмов, отвалов грунта на период строительства предусмотрена полоса временного отвода земель шириной 14м.

• ***Сведения о категории земель, на которых располагается линейный объект***

При проектировании использовались сведения Управления Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Удмуртской республике.

Категории земель, на которых располагается линейный объект:

- земли населённых пунктов;
- земли сельскохозяйственного назначения;
- земли промышленности и транспорта.

• ***Размеры земельных участков, предоставленных для размещения линейного объекта***

Для строительства проектируемого газопровода выполняется отчуждение земель во временное и постоянное использование. Испрашиваемые земли предоставляются в краткосрочную аренду с возвратом землепользователям после проведения рекультивации нарушенных земель.

Отчуждение земель во временное (краткосрочное) использование выполняется на период производства строительно-монтажных работ. Все строительные работы должны проводиться исключительно в пределах полосы.

Площадь зоны планируемого размещения объекта составляет 579489,0 кв.м, в том числе:

- земли поселений (земли населенных пунктов) – 52557,18 кв.м.;
- земли сельскохозяйственного назначения – 525725,16 кв.м;

						1187-18-009-ПЗ.2	Лист
							8
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

- земли промышленности и транспорта – 1206,66 кв.м;

Площадь земельного участка, в отношении которого планируется установление сервитута на период строительства, ориентировочно составляет – 579489,0 кв.м.

Площадь земельного участка, в отношении которого планируется установление сервитута на период строительства и в последующем на период эксплуатации – 579,0 кв.м.

Площадь земельного участка в границах охранной зоны – 258734,94 кв.м.

По окончании строительства объекта на основании паспорта БТИ будет произведена постановка на кадастровый учет земельных участков, занятых площадными (надземными) элементами, т.е под технологические площадки (узлы отключающих устройств).

По окончании строительства газопровода все земли, кроме технологических площадок возвращаются землепользователям.

В полосу временного отвода включена вся зона производства работ.

2.3 Обоснование размещения линейного объекта с учётом особых условий использования территорий и мероприятий по сохранению объектов культурного наследия.

В соответствии со статьей 1 Градостроительного Кодекса РФ зонами с особыми условиями использования территорий называются охранные, санитарно-защитные зоны, зоны охраны объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, водоохранные зоны, зоны охраны источников питьевого водоснабжения, зоны охраняемых объектов, иные зоны, устанавливаемые в соответствии с законодательством Российской Федерации.

						1187-18-009-ПЗ.2	Лист
							9
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

- ***Зоны особо охраняемых территорий.***

По данным Министерством природных ресурсов и охраны окружающей среды УР на проектируемой территории региональные особо охраняемые природные территории отсутствуют. (Письмо №01-13/2940 от 20.04.2017г.)

- ***Охранные зоны газопровода***

В целях обеспечения сохранности газораспределительных сетей согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей», утвержденных Постановлением РФ от 20 ноября 2000 г., устанавливается охранный зона.

Под охранной зоной газораспределительных сетей понимается территория с особыми условиями использования, устанавливаемая вдоль трасс газопроводов и вокруг других объектов газораспределительной сети в целях обеспечения нормальных условий её эксплуатации и исключения возможности её повреждения.

Охранный зона для газораспределительных сетей устанавливается:

- вдоль газопровода в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2 метров – с каждой стороны;
- вдоль трассы подземного полиэтиленового газопровода 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;
- вокруг отдельно стоящих газорегуляторных пунктов – в виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10 метров от границ этих объектов.

Отсчет расстояний при определении охранных зон производится от оси крайних газопроводов.

Любые работы в охранных зонах газораспределительных сетей производят при строгом выполнении требований по сохранности вскрываемых

сетей и других инженерных коммуникаций, а также по осуществлению безопасного проезда специального транспорта и перехода пешеходов.

На земельные участки, входящие в охранные зоны газораспределительных сетей, в целях предупреждения их повреждения или нарушения условий их нормальной эксплуатации налагаются ограничения, которыми запрещается:

а) строить объекты жилищно - гражданского и производственного назначения;

б) сносить и реконструировать мосты, коллекторы, автомобильные и железные дороги с расположенными на них газораспределительными сетями без предварительного выноса этих газопроводов по согласованию с эксплуатационными организациями;

в) разрушать берегоукрепительные сооружения, водопропускные устройства, земляные и иные сооружения, предохраняющие газораспределительные сети от разрушений;

г) перемещать, повреждать, засыпать и уничтожать опознавательные знаки, контрольно - измерительные пункты и другие устройства газораспределительных сетей;

д) устраивать свалки и склады, разливать растворы кислот, солей, щелочей и других химически активных веществ;

е) огораживать и перегораживать охранные зоны, препятствовать доступу персонала эксплуатационных организаций к газораспределительным сетям, проведению обслуживания и устранению повреждений газораспределительных сетей;

ж) разводить огонь и размещать источники огня;

з) рыть погреба, копать и обрабатывать почву сельскохозяйственными и мелиоративными орудиями и механизмами на глубину более 0,3 метра;

						1187-18-009-ПЗ.2	Лист
							11
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

и) открывать калитки и двери газорегуляторных пунктов, станций катодной и дренажной защиты, люки подземных колодцев, включать или отключать электроснабжение средств связи, освещения и систем телемеханики;

к) набрасывать, приставлять и привязывать к опорам и надземным газопроводам, ограждениям и зданиям газораспределительных сетей посторонние предметы, лестницы, влезать на них;

л) самовольно подключаться к газораспределительным сетям.

Организации и частые лица, получившие разрешение на ведение работ в охранной зоне газопровода, обязаны выполнить их с соблюдением мероприятий по его сохранности.

Организации, выполняющие работы, которые вызовут необходимость переустройства газопровода или защиту его от повреждений, обязаны выполнить работы с соблюдением требований «Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления» за счет своих средств по согласованию с организацией, в собственности которой находится данный газопровод.

Плановые работы и реконструкции газопровода, проходящего по территории землепользователя, производятся по согласованию с ним.

Работы по предотвращению, ликвидации аварий или ликвидации их последствий на газопроводе производятся в любое время без согласования с землепользователем, с обязательным уведомлением его о производимых работах.

Юридические и физические лица, виновные в нарушении «Правил охраны газораспределительных сетей», а также функционирования газораспределительных сетей, привлекаются к ответственности в порядке, установленном законодательством РФ.

В соответствии с п.9 «Правил охраны газораспределительных сетей», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 № 878 устанавливаются нормативные расстояния с учетом условий прокладки

						1187-18-009-ПЗ.2	Лист
							12
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

газопровода, давления газа, определенные строительными нормами и правилами.

В соответствии с СНиП 42-01-2002, минимальные расстояния от подземного газопровода высокого давления II категории, условным проходом до 300 мм. до фундаментов зданий и сооружений составляет 7 м.

2.4. Описание и обоснование основных решений, направленных на предотвращение и снижение возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду и рациональному использованию природных ресурсов на период реконструкции и эксплуатации линейного объекта.

• ***Охрана атмосферного воздуха***

При производстве строительно-монтажных работ воздействие на атмосферу заключается в загрязнении атмосферного воздуха выбросами загрязняющих веществ:

- от работающей строительной техники и автотранспорта;
- при производстве сварочных работ;
- при работе дизельных установок;
- при нанесении лакокрасочных материалов;
- при заполнении топливных баков.

Доставку пылящих материалов (щебня и сыпучих материалов) производят автосамосвалами. Для предотвращения пыления доставляемый материал накрывается брезентом. Поэтому расчет выбросов загрязняющих веществ (пыли) при доставке щебня и сыпучих материалов данным проектом не произведен.

Со складов оборудование и материалы будут подаваться сразу в монтаж.

Трубы по трассе газопровода раскладываются вдоль траншеи, поэтому на трассе газопровода не требуется отвод земли под строительную базу.

						1187-18-009-ПЗ.2	Лист
							13
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

На трассе газопровода предусмотрено размещение временных сооружений (передвижных вагончиков - прорабской и бытовок)

Топливо на площадку строительства для заправки техники будет доставляться автотопливозаправщиком с АЗС.

Учитывая, ограниченность объемов выбросов, рассредоточенность их по времени и в пространстве, можно прогнозировать, что в период строительства воздействие на атмосферу не превысит допустимый уровень и негативных последствий не ожидается.

• ***Оценка воздействия физических факторов (шумового воздействия) на окружающую среду***

На открытых площадках объекта отсутствует оборудование, которое может быть потенциальным источником шумового воздействия.

Источники электромагнитного и радиационного излучений отсутствуют.

• ***Воздействие объекта на территорию, условия землепользования и геологическую среду***

Строительство газопровода влечет за собой нарушение почвенного покрова в пределах прохождения трассы. Для предотвращения негативного воздействия на почвенный покров, предусматривается ряд следующих мероприятий, которые с одной стороны уменьшают степень отрицательного воздействия на почвенно-растительный покров, с другой - обеспечивают полное восстановление его природных функций.

Проектом предусматривается проведение технической и биологической рекультивации:

Технический этап рекультивации включает в себя комплекс работ по снятию и восстановлению плодородного слоя.

На техническом этапе рекультивации земель предусмотрены следующие работы:

- снятие плодородного слоя в период подготовительных работ до начала строительных работ;

						1187-18-009-ПЗ.2	Лист
							14
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

- перемещение плодородного слоя во временный отвал;
- засыпка трубопроводов грунтом с отсыпкой валика, обеспечивающего создание ровной поверхности после уплотнения грунта;
- уборка строительного мусора, удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств;
- планировка (засыпка или выравнивание рытвин, ям) поверхности по всей ширине строительной полосы;
- обратное перемещение из временного отвала и нанесение плодородного слоя почвы (система сбора газа); уплотнение плодородного слоя почвы в зоне рекультивации грунтоуплотняющей машиной;
- распределение оставшегося грунта по рекультивируемой площади равномерным слоем;
- мероприятия по предотвращению эрозионных процессов.

При снятии, перемещении и хранении плодородного слоя почвы не допускается смешивание его с подстилающими породами, загрязнение жидкостями или материалами, размыв и выдувание.

На участках, где траншея разрабатывается вручную, рекультивация проводится также вручную, т.е. плодородный верхний слой складировается в одну сторону от траншеи, а нижний минеральный – в другую, засыпают траншеи в обратном порядке.

Плодородный слой почвы снимается, по возможности, за один проход на всю толщину (мощность плодородного слоя принята согласно отчету об инженерно-строительных изысканиях). Восстановление плодородного слоя должно производиться только в благоприятный период. При снятии, перемещении и хранении плодородного слоя почвы не допускается смешивание его с подстилающими породами, загрязнение жидкостями и материалами, ухудшающими плодородие.

						1187-18-009-ПЗ.2	Лист
							15
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Работы по снятию плодородного слоя почвы могут выполняться как в холодное, так и теплое время года, а работы по его возвращению только в теплое (безморозное) время года.

Организация, получившая во временное пользование участки для строительства, обязана по окончании срока пользования за свой счет и своими силами привести их в состояние, пригодное для использования по назначению, но не позднее одного года после завершения строительства. Передача восстанавливаемых земель оформляется актом в установленном порядке. После проведения работ по рекультивации необходим контроль над процессом восстановления растительного покрова на нарушенной поверхности.

Биологический этап рекультивации является последующим этапом технической рекультивации, выполняется силами землепользователей за счет средств, предусмотренных сводной сметой на строительство газопровода и предусматривает проведение полного комплекса необходимых агротехнических мероприятий в пределах всей полосы временного отвода земель. Этапы биологической рекультивации проводятся в течение 3 лет после сдачи рекультивируемых земель землепользователю.

Биологическая рекультивация выполняется для снижения или предотвращения последствий техногенных нарушений почвенно-растительного покрова; для защиты рельефа от процессов водной и ветровой эрозии.

Работы биологического этапа рекультивации земель проводят после полного завершения технического этапа рекультивации. В перечень работ биологического этапа рекультивации нарушенных строительством объекта входят:

- вспашка и культивация;
- внесение удобрений;
- посев семян многолетних трав, обеспечивающих восстановление плодородия почв, и уход за посевами.

						1187-18-009-ПЗ.2	Лист
							16
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Агроклиматические условия района обеспечивают развитие растений наиболее нетребовательных к теплу, с коротким периодом вегетации. Исходя из характеристик видового состава злаковых растений пригодных для рекультивации, необходимо использовать для посева на нарушенных землях районированные виды растений мятлик луговой, овсяницу луговую и красную - высокоустойчивые к морозам и весенним заморозкам злаки, дающие хорошую дернину. Норма высева семян 30 кг/га.

После проведения работ по рекультивации необходим контроль над процессом восстановления растительного покрова на нарушенной поверхности.

После окончания строительства сооружений на всех участках производится:

- удаление из их пределов временных устройств и сооружений;
- засыпка и послойное трамбование или выравнивание рытвин и ям, возникших в результате проведения строительных работ;
- уборка строительного мусора;
- выборочное удаление слоя почвы в местах непредвиденного загрязнения ее нефтепродуктами и др. веществами, ухудшающими состояние почвы, с заменой незагрязненным плодородным грунтом.

При производстве земляных работ необходимо руководствоваться СНиП 12-03-99 «Безопасность труда в строительстве. ч.1 Общие требования», СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве. ч.2 Строительное производство».

Площади рекультивации земель определены согласно разделу «Проект организации строительства». Рекультивации подлежит полоса отвода полностью.

Перед началом строительных работ на землях, занятых древесной и кустарниковой растительностью, в полосе временного отвода проводятся работы по расчистке территории от растительности. С целью сохранения

						1187-18-009-ПЗ.2	Лист
							17
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

земель, в пределах полосы отвода проводится рекультивация нарушенных земель.

При строительстве трубопроводов на землях, занятых лесными угодьями, рекультивация заключается в перемещении (снятие и возвращение) плодородного слоя, засыпке траншей и ям, общей планировке полосы отвода, уборке строительного мусора, в задернении поверхности посевом трав (задернение как мера по предотвращению развития эрозионных процессов).

Восстановление древесной и кустарниковой растительности в полосе отвода трубопровода не допускается.

Производство работ по строительству подводных переходов осуществляется в водоохранной зоне. В связи с невозможностью выполнения этих работ вручную (без использования технических средств), выполняющие работы машины и механизмы можно считать техникой специального назначения и нахождение их в водоохраной зоне не запрещено. Местоположение временной строительной базы предусматривается за пределами водоохраных зон.

Согласно Водному кодексу РФ ширина водоохраной зоны и прибрежной защитной полосы для р. Сепыч составляет 100м, для ручьев - 50,0м.

Технические решения, на переходах через водные преграды, приняты в соответствии с требованиями: СП 62.13330.2001 (СНиП 42-01-2002).

При прокладке газопровода на пониженных местах, где возможен выход грунтовых вод на поверхность, а также при переходах через водные объекты, строительство рекомендуется производить в летне-осенний период, когда уровни являются низшими годовыми.

Проведение работ по строительству, вводу в эксплуатацию и дальнейшая эксплуатация газопровода с учетом строгого соблюдения всех заложенных в проект требований не приведет к дополнительному загрязнению поверхностных и подземных вод.

						1187-18-009-ПЗ.2	Лист
							18
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

• **Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов.**

При строительстве проектируемого объекта образуются следующие виды отходов:

- при прокладке полиэтиленовых газопроводов образуются отходы полиэтилена 0,1кг на стык;
- при сварке стальных труб образуются обрезки 2% от количества используемого материала;
- при сварке труб образуются огарки электродов 10-15% от массы использованных электродов (Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления. М.,1999г);
- отходы шлака сварочного образуются при проведении сварочных работ в количестве 10% от объема остатков и огарков сварочных электродов;
- при устройстве фундамента под ограждения, опоры образуются отходы щебня – 1,12%, бетона – 2%;
- отходы тары лакокрасочных материалов;
- при выполнении расчистки площадки строительства (вырубке деревьев и кустарников), образуются отходы корчевания пней, сучьев и ветвей;
- при проведении буровых работ методом ННБ образуются отходы бентонита;
- твердые бытовые отходы (ТБО), хозяйственно-бытовые стоки.

Все твердые производственные и бытовые отходы, непригодные для дальнейшего использования, по мере накопления и окончания строительства передаются специализированной организации, имеющей лицензию на деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению отходов 1-4 классов опасности.

Передачу отходов на утилизацию подрядной организацией осуществлять только при наличии заключенных договоров с организациями, имеющими лицензию на право производства работ по обращению с отходами.

						1187-18-009-ПЗ.2	Лист
							19
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Образовавшиеся отходы металла хранятся в специально отведенных для этих целей ящиках. В дальнейшем металлолом отправляется на переработку на предприятия вторчермета.

Так как полиэтилен дорогостоящий материал, то все отходы собираются в специальные ящики, имеющиеся у строительных подразделений, и вместе с некондиционными трубами сдаются на завод - изготовитель. На заводе имеется мельница для переработки полиэтилена, который снова используется в производстве.

Лишний минеральный грунт, образуемый в результате вытеснения объема при укладке трубопровода в траншею, может быть равномерно распределен и спланирован на полосе отвода, либо вывезен за пределы строительной полосы на площадки, согласованные с администрацией поселений.

Отходы корчевания пней и порубочные остатки, образованные в процессе расчистки строительной полосы от кустарников и деревьев, настоящим проектом предусматривается вывозить на полигон ТБО. При возникновении спроса возможна реализация древесины населению. Порубочные остатки могут использоваться для строительства лежневок.

- ***Мероприятия по охране растительного и животного мира.***

Общее состояние природных сообществ вдоль трассы газопровода отражает довольно высокий уровень антропогенных воздействий (наличие населенных пунктов, присутствие людей и домашних животных и пр.).

Можно с уверенностью констатировать, что газопровод не будет способствовать ухудшению условий обитания животных и не приведет к повышению уровня смертности и обеднению животного населения.

- ***Результаты оценки воздействия на окружающую среду.***

В период строительства.

Проектом предлагаются следующие природоохранные мероприятия, направленные на защиту атмосферного воздуха в зоне производства работ:

						1187-18-009-ПЗ.2	Лист
							20
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

- для удержания значений выбросов загрязняющих веществ от автотранспорта в расчетных пределах, необходимо обеспечить контроль топливной системы механизмов, а также системы регулировки подачи топлива, обеспечивающих полное его сгорание;

- допускать к эксплуатации машины и механизмы в исправном состоянии, особенно тщательно следить за состоянием технических средств, способных вызвать загорание естественной растительности;

- запрещение сжигания отходов строительства и мусора.

В период эксплуатации.

Проектом предусмотрены следующие мероприятия по снижению возможного негативного воздействия на атмосферный воздух, а также предупреждению аварийных выбросов загрязняющих веществ:

- транспорт газа осуществляется по герметичной системе, которая исключает выброс вредных веществ в окружающую среду;

- газопровод выполнен из труб повышенной прочности;

- арматура принята на давление, превышающее расчетное;

- предусмотрена комплексная защита стального газопровода от коррозии;

- отключающие устройства также защищаются от коррозии;

- в местах пересечения с автомобильными дорогами прокладка газопровода предусмотрена в защитных футлярах;

- трубы для систем газоснабжения должны иметь запись в сертификате о гарантии того, что трубы выдержат испытательное давление, величина которого соответствует требованиям стандартов или ТУ на трубы;

- используемое в проекте газовое оборудование и материалы сертифицированы и имеют разрешение Ростехнадзора на применение;

- периодический осмотр трассы газопровода и отключающих устройств;

- должны быть составлены дополнительные планы и графики осмотра газопроводов после выявления деформации грунта и других явлений, которые могут вызвать недопустимые напряжения в газопроводе;

						1187-18-009-ПЗ.2	Лист
							21
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

- обязательный контроль над качеством выполнения строительно-монтажных работ;
- применение при ремонтных работах инструмента, не допускающего искры при ударе;
- отключение газопроводов в аварийных ситуациях при помощи отключающих устройств;
- ремонт газопровода и арматуры производится только после его отключения и сброса давления.

Для обеспечения надежности проектируемого объекта при эксплуатации необходимо строго соблюдать Правила безопасности в газовом хозяйстве. Эксплуатация оборудования должна осуществляться в соответствии с требованиями эксплуатационной инструкции, составленной на основе инструкций заводов изготовителей оборудования.

С целью снижения приземной концентрации загрязняющих веществ запрещается:

- одновременное проведение залповых и периодических выбросов природного газа;
- проводить залповые и периодические выбросы при неблагоприятных метеорологических условиях.

Для постоянного технического надзора за газовым хозяйством, проведения планово-предупредительных работ и ремонта газового оборудования проектом предусматривается организация специальной газовой службы.

• ***Мероприятия по уменьшению воздействия физических факторов***

На открытых площадках объекта отсутствует оборудование, которое может быть потенциальным источником шумового воздействия.

Источники электромагнитного и радиационного излучений отсутствуют.

• ***Мероприятия по защите от шума на строительной площадке***

						1187-18-009-ПЗ.2	Лист
							22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Для снижения негативного воздействия строительного шума и обеспечения требований СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых и общественных зданий и территорий жилой застройки», необходимо предусмотреть следующие мероприятия:

- используемая при строительстве техника должна быть отрегулирована на минимальный уровень шума, все строительно-монтажные работы должны проводиться последовательно и не совпадать по времени;

- проведение работ, на участках трассы приближенных к жилой застройке, только в дневное время, с полным запретом работы в ночные часы (с 20 до 8 часов);

- осуществление расстановки работающих машин на строительной площадке с учетом взаимного звукоограждения и естественных преград;

- оптимальное расположение оборудования. Критерием выбора оптимального расположения является наибольшее расстояние от ближайших жилых домов;

- ***Мероприятия по предупреждению аварийных ситуаций***

Основными причинами аварийных ситуаций являются: отказ линейной части на водных переходах и разливы технологических продуктов.

В качестве мероприятий по предупреждению аварийных ситуаций в период строительства проектом предусматривается следующее:

- контроль качества поступающих на строительство труб;
- контроль сварных соединений;
- испытания трубопровода на прочность и герметичность.

При эксплуатации газопровода рекомендуются следующие основные мероприятия:

- постоянное обследование трассы выездными бригадами;
- проведение планово - предупредительных ремонтов линейной части и КИПиА.

						1187-18-009-ПЗ.2	Лист
							23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

- проведение работ по строительству, вводу в эксплуатацию и дальнейшая эксплуатация газопровода с учетом строгого соблюдения всех заложенных в проект требований не приведет к дополнительному загрязнению поверхностных и подземных вод.

2.5. Защита территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, проведение мероприятий по пожарной безопасности.

• ***Обоснование удаления объекта от категоризованных по ГО объектов и городов, зон катастрофического затопления.***

Место размещения трассы газопровода определено с учетом требований технических нормативных правовых актов в области архитектурной, градостроительной и строительной деятельности, санитарно-технического благополучия населения, охраны окружающей среды и согласовано с землепользователями.

• ***Решения по системам оповещения и управления ГО объекта.***

Технические решения по системе оповещения отвечают требованиям «Положения о системах оповещения населения» утвержденного совместным приказом МЧС России, Мининформсвязи России и Минкультуры России от 25.07.2006 г. № 422/902/376 и Постановления Правительства № 1778 от 01.03.93 г. «О создании локальных систем оповещения в районах размещения потенциально опасных объектов».

Постоянного обслуживающего персонала на проектируемом объекте не предусматривается, следовательно, система управления и оповещения ГО проектируемого объекта, в основе которых лежат средства связи, в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 02.03.93 г. № 178, не создается.

Оповещение бригад, осуществляющих периодический осмотр и обслуживание объекта, по сигналам ГО и управление ими по выполнению

						1187-18-009-ПЗ.2	Лист
							24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

мероприятий ГО, осуществляется диспетчерской службой эксплуатирующей организации по имеющимся средствам мобильной связи. Связь диспетчерской службы эксплуатирующей организации с оперативным дежурным единой дежурно-диспетчерской службы реализуется через телефонную связь.

• ***Проектные решения по инженерно-техническим мероприятиям предупреждения чрезвычайных ситуаций техногенного и природного характера***

Чрезвычайная ситуация – обстановка на определенной территории или акватории, сложившаяся в результате аварии, опасного природного явления, катастрофы, стихийного или иного бедствия, которые могут повлечь или повлекли за собой человеческие жертвы, ущерб здоровью людей или окружающей природной среде, значительные материальные потери и нарушение условий жизнедеятельности людей. Различают чрезвычайные ситуации по характеру источника (природные, техногенные, биологосоциальные и военные) и по масштабам (по ГОСТ Р 22.0.02).

Предупреждение чрезвычайных ситуаций – комплекс мероприятий, проводимых заблаговременно и направленных на максимально возможное уменьшение риска возникновения чрезвычайных ситуаций, а также на сохранение здоровья людей, снижение размеров ущерба окружающей среде и материальных потерь в случае их возникновения.

Проектные решения по инженерно-техническим мероприятиям предупреждения ЧС техногенного и природного характера разработаны с учетом:

- возможных аварий на строящемся объекте;
- возможных аварий на рядом расположенных потенциально опасных объектах и транспортных коммуникациях;
- проявления опасных природных процессов.

						1187-18-009-ПЗ.2	Лист
							25
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Возможными источниками чрезвычайных ситуаций техногенного и природного характера могут являться:

- некачественное строительство;
- разрушение трубопровода с возможным воспламенением газа и термическим воздействием факела на окружающую среду;
- взрыв газовоздушной смеси;
- обрушение и повреждение сооружений и установок;
- отказы и аварии по причине просадок трубопроводов и опор;
- внутренняя коррозия трубопроводов и оборудования;
- механические повреждения;
- нарушение норм технологического режима;
- в случае диверсионных актов, в результате которых могут быть разрушены узлы отключающих устройств, как наиболее доступные и опасные с точки зрения величины объема выбрасываемого при этом газа из газотранспортной магистрали;
- отклонения климатических условий от ординарных (сильные морозы, паводки, ураганные ветры, смерчи и пр.), которые могут стать причиной аварии на проектируемом газопроводе.

В соответствии с решением совместного заседания Совета Безопасности РФ и президиума Государственного совета РФ от 13.11.2003 г. «О мерах по обеспечению защищенности критически важных для национальной безопасности объектов инфраструктуры и населению страны от угроз техногенного, природного характера и террористических проявлений» (протокол № 4, подпункт 5а) и Приказа МЧС РФ от 04.11.2004 г. № 506 собственник объекта проектирования должен организовать разработку паспорта безопасности опасного объекта.

						1187-18-009-ПЗ.2	Лист
							26
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

• ***Решения, направленные на предупреждение развития аварий и локализацию выбросов опасных веществ***

На проектируемом объекте предусмотрены следующие решения, направленные на предупреждение развития аварий и локализацию выбросов (сбросов) опасных веществ:

- возможность отключения аварийных участков газопровода с помощью отключающих устройств в надземном исполнении, которые расположены в ограждениях,

- обход надземных участков газопровода не реже 1 раза в 3 месяца для выявления возможной утечки газа, перемещения газопровода за пределы опор, наличие вибрации, сплющивания, недопустимого прогиба газопровода, посадки, изгиба и повреждения опор.

Внеплановый обход трассы газопроводов следует производить после аварий на сооружениях, расположенных в районе прокладки газопровода, обильных дождей, подъема грунтовых вод в реках, ручьях, оврагах, обводнения и заболачивания трассы газопровода.

Для локализации и ликвидации аварийных ситуаций на газопроводе в эксплуатирующей организации имеется аварийно-диспетчерская служба (АДС). Численность и материально-техническое оснащение АДС определяются типовыми нормами.

АДС осуществляет:

- прием заявок от населения в круглосуточном режиме, включая выходные и праздничные дни;
- координацию действий технического персонала;
- выезд на место аварии и аварийное отключение подачи газа;
- поддержка связи с коммунальными службами города.

Места их дислокации определяется зоной обслуживания и объемом работ с учетом обеспечения прибытия бригады АДС к месту аварии за 40 минут.

						1187-18-009-ПЗ.2	Лист
							27
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

При извещении о взрыве, пожаре, загазованности, аварийная бригада должна выехать в течение 5 минут.

Аварийная бригада должна выезжать на специальной машине, оборудованной радиостанцией, сиреной, проблесковым маячком и укомплектованной инструментом, материалами, приборами контроля, оснасткой и приспособлениями для своевременной локализации аварийных ситуаций.

Ответственность за своевременное прибытие аварийной бригады на место аварии и выполнение работ в соответствии с планом локализации и ликвидации аварий несет ее руководитель.

Ликвидация утечки газа (временная) допускается с помощью банджа, хомута или бинта из мешковины с шамотной глиной, наложенных на газопровод, при ежесменном наблюдении за этим участком.

Сварные стыки с другими дефектами (шлаковые включения, не провар и поры сверх допустимых норм), а также каверны на теле трубы глубиной свыше 30 % от толщины стенки могут усиливаться установкой муфт с гофрой или лепестковых с последующей их опрессовкой.

Сварные стыки газопроводов, имеющих дефекты и повреждения, должны вырезаться и заменяться врезкой катушек.

Работы по окончательному устранению утечек газа могут передаваться эксплуатационным службам после того, как АДС будут приняты меры по локализации аварии и временному устранению утечки газа

- ***Решения по обеспечению взрывопожаробезопасности***

Трубы и детали из полиэтилена относятся к 4-му классу опасности по ГОСТ 12.1.005. При атмосферных условиях на объекте строительства трубы и детали из полиэтилена стойки к деструкции, взрывобезопасны, не выделяют в окружающую среду токсичных веществ и не оказывают при непосредственном контакте вредного воздействия на организм человека.

						1187-18-009-ПЗ.2	Лист
							28
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Трубы и детали из полиэтилена относятся к группе «горючие» по ГОСТ 12.1.004, температура воспламенения выше 365°C.

Тушение горящих труб проводят огнетушащими составами: двуокисью углерода, пеной, огнетушащими порошками, распыленной водой со смачивателями и кошмой. Тушить пожар на объекте строительства необходимо в противогазах марки В и защитных костюмах по нормативной документации.

Эксплуатирующая организация обязана вести эксплуатацию в соответствии с ПБ 12-529-03 «Правила безопасности систем газораспределения и газопотребления».

К выполнению газоопасных работ допускаются руководители, специалисты и рабочие, обученные технологии проведения газоопасных работ, правилами пользования средств индивидуальной защиты, способам оказания первой медицинской помощи, аттестованные и прошедшие проверку знаний в области промышленной безопасности.

Каждый участвующий в газоопасных работах должен иметь подготовленный к работе шланговый или кислородно-изолирующий противогаз. Применение фильтрующих противогазов не допускается.

В случае возникновения пожара на проектируемом объекте необходимо вызвать пожарную команду по телефону «01», до прибытия пожарной команды принять меры по локализации пожара, спасению людей и материальных ценностей. Пожаротушение осуществляется силами пожарных населенного пункта, а так же непосредственно прибывшими по вызову бригадами пожарных.

На территории запроектированных ПГБ устанавливаются противопожарные ящики с песком, кошмой и лопатой. В виду отсутствия ограждений в случае возникновения пожара обеспечена беспрепятственная эвакуация людей и материальных средств.

						1187-18-009-ПЗ.2	Лист
							29
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Проектируемые полиэтиленовые газопроводы и газорегуляторные пункты размещены с нормируемыми разрывами от существующих зданий, сооружений, инженерных коммуникаций и линий электропередач.

Строительство и эксплуатация газовых сетей и оборудования должны проводиться в строгом соответствии с:

- а) СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы»;
- б) СТО 45167708-01-2007 «Проектирование и строительство полиэтиленовых газопроводов давлением до 1,2 МПа и реконструкция изношенных газопроводов»;
- в) настоящим проектом.

• ***Решение по предотвращению постороннего вмешательства в деятельность объекта***

Газопровод запроектирован подземно.

Проектом предусматривается ограждение узлов отключающих устройств.

Для предотвращения постороннего вмешательства в деятельность газопровода проектом предусматривается охранный зона по всей трассе газопровода.

Для обозначения газопровода предусмотрены опознавательные знаки, которые устанавливаются на ориентирных столбиках или на постоянных ориентирах, расположенных вблизи от газопровода:

- на прямолинейных участках в пределах видимости, но не более чем 200 м на территории населенного пункта и не более чем 500 м вне территории населенного пункта;
- в углах поворота трассы;
- в местах пересечения с коммуникациями, в т.ч. транспортными;
- на границах ННБ.

Опознавательные знаки (табличка-указатель) устанавливаются на ориентирных столбиках или на постоянных ориентирах вблизи газопровода, как правило, справа по ходу газа. В местах установки отключающей арматуры,

						1187-18-009-ПЗ.2	Лист
							30
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

принадлежащей газопроводу, предусмотрена установка опознавательного знака (таблички-указателя) на ограждении.

На опознавательных знаках указывается расстояние от газопровода, глубина его заложения и телефон аварийно-диспетчерской службы.

Кроме этого для определения местонахождения полиэтиленового газопровода предусмотрена укладка сигнальной ленты с вмонтированным электропроводом-спутником, за исключением участков бестраншейной прокладки газопровода (ННБ).

Предотвращение постороннего вмешательства в деятельность объекта (система физической защиты и охраны) обеспечивается путем наблюдения обходчиками.

При подозрении на постороннее вмешательство сообщается в местные органы МВД.

При обнаружении подозрительного предмета требуется принять следующие меры предосторожности:

- сообщить дежурному по РОВД;
- эвакуировать в безопасную зону находящихся вблизи людей;
- организовать оцепление и охрану участка местности с обнаруженным подозрительным предметом до прибытия специальной группы (саперов);
- не следует предмет вскрывать и подвергать механическому воздействию.

Раздел 3. Показатели проекта планировки территории

Площадь зоны планируемого размещения объекта составляет 579489,0 кв.м, в том числе:

- земли поселений (земли населенных пунктов) – 52557,18 кв.м.;
- земли сельскохозяйственного назначения – 525725,16 кв.м;
- земли промышленности и транспорта – 1206,66 кв.м;

						1187-18-009-ПЗ.2	Лист
							31
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Площадь земельного участка, в отношении которого планируется установление сервитута на период строительства, ориентировочно составляет – 579489,0 кв.м.

Площадь земельного участка, в отношении которого планируется установление сервитута на период строительства и в последующем на период эксплуатации – 579,0 кв.м.

Площадь земельного участка в границах охранной зоны – 258734,94 кв.м.

						1187-18-009-ПЗ.2	Лист
							32
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		



ОАО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ»
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ИЖЕВСК»
(АО «Газпром газораспределение Ижевск»)

Утверждаю

Заместитель генерального директора-
главный инженер

АО «Газпром газораспределение Ижевск»

(Подпись)

Востриков В.И.
(Фамилия И.О.)

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
ПОДКЛЮЧЕНИЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОГО ГАЗОПРОВОДА
К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ СЕТИ

№ 21-17 от 01.03 2017 г.

Заявитель ООО «Газпром Инвестгазификация»
(наименование организации)

Основание для выдачи технических условий - запрос Заявителя
№ _____
(номер и дата регистрации запроса)

Наименование газопровода: Газопровод межпоселковый с. Сюмси - д. Русская Бабыя- д. Удмуртская Бабыя - д. Балма - с. Кильмезь с отводом на д. Муки-Какси, ст. Сюрек, д. Васькино, д. Блаж-Юс, д. Пижил Сюмсинского района УР»
(межпоселковый, распределительный)

Адрес, район строительства: УР, Сюмсинский район

Максимальный часовой расход газа : 3929,5 м³/час

Годовой расход газа _____ м³/год

Источник газоснабжения ГРС с. Селты
(указать ГРС)

Подключение выполнить к газопроводу «Межпоселковый газопровод высокого давления с. Селты – д. Русская Бабыя Сюмсинского района УР»

Давление газа в точке подключения:

максимальное 0,6 МПа

минимальное 0,45 МПа;

Диаметр, координаты газопровода в точке подключения: _____
существующая задвижка dy 150 мм ПК 218+72

Диаметр, материал трубы, вид прокладки в точке подключения:
Ø159 мм, сталь, надземная

Срок подключения объекта к сети газораспределения- не позднее _____
(месяц и год подключения)

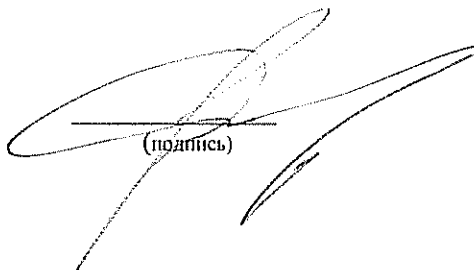
Общие инженерно-технические требования:

1. Проектные и строительные работы должны выполняться организациями, имеющими соответствующие допуски СРО.
2. В качестве запорных устройств на наружных газопроводах предусмотреть установку шаровых кранов в исполнении соответствующем способу прокладки. При установке подземных кранов, предусмотреть установку опознавательных знаков: маркеров или опознавательных металлических столбиков: 4 шт. на кран, на расстоянии не менее 0,5 м от оси крана до каждого столбика ($S=1\text{ м}^2$), выступающих над поверхностью земли на высоту не менее 1,5 м, с указанием на одном из них: номера, марки крана, телефона аварийно-диспетчерской службы. Для защиты выхода крана из земли, при подземной установке, предусмотреть ковер.
3. При проектировании газопроводов максимально предусмотреть использование полиэтиленовых труб.
4. До начала строительства проект подлежит экспертизе в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности.
5. До начала строительства проект подлежит согласованию с АО «Газпром газораспределение Ижевск». Один экземпляр проектной документации предоставить для АО «Газпром газораспределение Ижевск» на бумажном и электронном носителе в виде файлов с расширением <<*.dxf>> или <<*.dwg>>
6. За 5 дней до приемки объекта в эксплуатацию предупредить АО «Газпром газораспределение Ижевск» об участии в приемке законченного строительством объекта.
7. Предусмотреть установку узла учета расхода газа. Узел учета расхода газа должен соответствовать «Правилам учета газа в РФ», «Правилам поставки газа в РФ».
8. Проект в части учета расхода газа должен быть согласован с Отделом по работе с потребителями ОАО «Газпром газораспределение Ижевск» и поставщиком газа ООО «Газпром межрегионгаз Ижевск».
9. При проектировании ГРП, в том числе шкафных и блочных предусмотреть:
 - оборудование газорегуляторных пунктов с двумя линиями редуцирования;
 - оснащение ГРП, ШРП комплексом средств автоматизации нижнего уровня АСУ ТП с передачей данных на диспетчерский пункт филиала или предприятия «Ижевскгаз»;
 - площадки с твердым покрытием в асфальто-бетонном, бетонном исполнении или из ж/б плит. Размеры указанного покрытия должны выступать на 1 м по всему периметру ограждения;
 - основания и фундаменты под ГРП и опоры надземных газопроводов выполнять с учетом требований СП 22.13330.2011. «Основания зданий и сооружений». Актуализированная редакция СНиП 2.02.01-83*, также рекомендуется применение винтовых свай;
 - нижняя часть шкафного ГРП должна быть расположена на металлических опорах над поверхностью наземного покрытия на высоте 1,2 м;
 - ограждение задвижки - по серии чертежей 7858-08;
 - ограждение шкафного газорегуляторного пункта – по серии чертежей 7858-08;
 - наличие на ограждающих конструкциях ГРП, в том числе шкафных и блочных аншлагов «Огнеопасно - газ» по серии чертежей 7858-08, не менее 4 шт. на 1 объект, то есть не менее одного на каждую сторону ограждающих конструкций;
 - на дверях ограждений предусмотреть запорные устройства;
 - подъездные пути к ГРП, в том числе шкафным и блочным с твердым покрытием в асфальто-бетонном, бетонном исполнении, или из ж/б плит, шириной не менее 2 м, а также площадку для стоянки для двух автомобилей размером не менее 6х8 м.
 - узлы учёта газа, в том числе и на отопление газорегуляторных пунктов;
 - окраску шкафных и блочных ГРП в светло-серый цвет.
10. При проектировании стальных подземных газопроводов предусмотреть защиту газопроводов от коррозии в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602-2005. Предусмотреть установку средств ЭХЗ с телеметрией.
11. При проектировании надземных газопроводов предусматривать технические решения, защищающие газопроводы и сооружения на них от наезда автотранспорта.
12. При проектировании надземных газопроводов предусматривать грунтовку и окраску в желтый цвет двумя слоями краски (эмали), предназначенной для наружных работ при температуре наружного воздуха от -40°C до $+60^{\circ}\text{C}$.
13. Окраску опор надземных газопроводов предусмотреть в желтый цвет двумя слоями краски (эмали), (с предварительной грунтовкой), предназначенной для наружных работ при температуре наружного воздуха от -40°C до $+60^{\circ}\text{C}$.

14. Окрашку опор, ограждений предусматривать в стационарных условиях.
15. Зарезервировать в бюджете финансовые средства на работы по техническому обслуживанию подключаемого объекта на первый год эксплуатации.
16. Заключить договор на ведение технического надзора с эксплуатационной организацией. С проектной организацией договор на ведение авторского надзора;
17. В местах пересечения газопроводом искусственных преград и инженерных коммуникаций и прохождения в их охранных зонах запросить ТУ у организаций, в ведении которых они находятся. После окончания проектных работ согласовать проект с заинтересованными организациями;
18. Получить ТУ от других эксплуатационных организаций на подключение к необходимым инженерным коммуникациям;
19. Затраты на пуско-наладочные работы вновь вводимых газопроводов включаются в сметную документацию.
20. Настоящие технические условия должны быть возвращены проектной организацией вместе с проектом Заявителю и приложены к исполнительно-технической документации при сдаче объекта в эксплуатацию.
21. Один экземпляр проектной и исполнительно-технической документации представить в АО «Газпром газораспределение Ижевск» на бумажном и электронном носителе в виде файлов с расширением <<*.dxf>>, <<*.dwg>>.

Срок действия технических условий: 2 года.

Главный инженер филиала
АО «Газпром газораспределение
Ижевск» в п. Ува



(подпись)

Субботин А.Г.
Фамилия.И.О.



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

603000, г.Н.Новгород, пл.М.Горького, 4/2
Тел./факс (831) 433-74-03, тел.433-78-91
E-mail: privolzh@rosnedra.gov.ru

Директору
ООО «Удмуртрегионгаз»

Д.А. Маслову

426008, Удмуртская Республика,
г.Ижевск, ул.Коммунаров, 357, оф.8

11.05.2017 № УР-ПФО-10-00-36/640
на № 062-17 от 07.04.2017

ЗАКЛЮЧЕНИЕ об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки

В недрах под земельным участком предстоящей застройки объектом: «Газопровод межпоселковый с.Сюмси-д.Русская Бабья-д.Удмуртская Бабья-д.Балма-с.Кильмезь с отводом на село Муки-Какси, ст.Сюрёк, д.Васькино, д.Блаж-Юс, ст.Пижил», расположенным в Сюмсинском районе, с географическими координатами угловых точек:

омер	Северная широта			Восточная долгота			омер	Северная широта			Восточная долгота		
	гра- дусы	ми- нуты	се- кун- ды	гра- дусы	ми- нуты	се- кун- ды		гра- дусы	ми- нуты	се- кун- ды	гра- дусы	ми- нуты	се- кун- ды
1	57	6	19,64	51	34	22,55	77	57	1	37,23	51	33	35,69
2	57	6	9,36	51	34	22,11	78	57	1	36,44	51	33	37,26
3	57	5	59,45	51	34	23,58	79	57	1	36,09	51	33	37,68
4	57	5	54,77	51	34	26,55	80	57	1	32,72	51	33	38,23
5	57	5	49,17	51	34	29,23	81	57	1	28,96	51	33	35,43
6	57	5	43,17	51	34	25,64	82	57	1	23,99	51	33	37,21
7	57	5	38,64	51	34	28,67	83	57	1	18,26	51	33	45,09
8	57	5	35,34	51	34	22,36	84	57	1	2,68	51	33	53,62
9	57	5	9,96	51	34	9,43	85	57	0	53,66	51	34	1,19
10	57	4	58,18	51	34	2,68	86	57	0	47,39	51	34	9,44
11	57	4	57,46	51	34	1,82	87	57	0	28,13	51	34	23,42
12	57	4	53,93	51	33	57,49	88	57	0	23,83	51	34	23,73
13	57	4	52,31	51	33	55,46	89	57	0	19,49	51	34	21,8
14	57	4	49,56	51	33	52,1	90	57	0	12,92	51	34	16,71
15	57	4	38,6	51	33	37,73	91	57	0	2,26	51	34	13,18
16	57	4	36,75	51	33	36,5	92	56	59	35,97	51	34	6,02
17	57	4	31,57	51	33	33,41	93	56	59	59,28	51	34	8,46
18	57	4	26,65	51	33	30,16	94	56	59	17,88	51	34	17,89
19	57	4	23,37	51	33	30,08	95	56	59	11,09	51	34	25,04
20	57	4	14,91	51	33	30,32	96	56	59	12,23	51	34	28,61
21	57	4	9,53	51	33	32,02	97	56	59	9,52	51	34	34,01
22	57	4	4,6	51	33	33,56	98	56	59	7,87	51	34	34,04
23	57	3	58,34	51	33	35,18	99	56	59	6,72	51	34	32,17
24	57	4	0,07	51	33	8,22	100	56	58	52,99	51	34	42,1
25	57	3	53,55	51	33	52,91	101	56	58	33,67	51	35	17,25

26	57	3	56,91	51	33	35,49	102	56	58	11,23	51	35	16,78
27	57	3	56,53	51	33	29,38	103	56	58	0,21	51	34	53,11
28	57	3	41,95	51	33	33,33	104	56	57	49,53	51	34	46,86
29	57	3	39,42	51	33	29,83	105	56	57	36,11	51	34	46,71
30	57	3	33,56	51	33	23,69	106	56	57	12	51	34	43
31	57	3	24,3	51	33	14,85	107	56	57	10,31	51	34	42,23
32	57	2	51,28	51	32	40,97	108	56	57	6,12	51	34	54,17
33	57	2	44,7	51	32	26,14	109	56	56	59,74	51	34	56,8
34	57	2	37,62	51	32	1,05	110	56	56	43,32	51	34	56,34
35	57	2	33,27	51	31	44,93	111	56	56	35,65	51	34	56,2
36	57	2	32,67	51	31	40,85	112	56	56	21,47	51	34	54,27
37	57	2	22,87	51	31	13,81	113	56	55	24,21	51	34	46,64
38	57	2	18,21	51	31	8,29	114	56	54	37,87	51	34	39,11
39	57	2	18,12	51	31	8,12	115	56	54	36,76	51	34	35,59
40	57	2	14,23	51	30	56,88	116	56	54	36,96	51	34	34,88
41	57	1	59,46	51	30	16,52	117	56	58	8,03	51	35	8,03
42	57	1	28,52	51	28	51,66	118	56	58	7,53	51	35	8,87
43	57	1	4,58	51	27	46,97	119	57	2	9,06	51	33	22,82
44	57	0	60	51	27	45,3	120	56	57	57,56	51	25	21,59
45	57	0	57,08	51	27	45,55	121	56	57	50,83	51	25	34,88
46	57	0	54,12	51	27	47,25	122	56	57	46,47	51	25	45,14
47	57	0	40,8	51	27	55,09	123	56	57	44,52	51	25	57,51
48	57	0	39,41	51	27	55,09	124	56	57	42,67	51	26	12,99
49	57	0	29,25	51	27	42,62	125	56	57	40,82	51	26	12,35
50	57	0	1,27	51	27	17,53	126	56	57	37,62	51	26	10,07
51	56	59	52,36	51	27	10,52	127	56	57	33,76	51	26	7,56
52	56	59	41,76	51	27	1,57	128	56	57	31,23	51	26	5,7
53	56	59	32,37	51	26	55,92	129	56	57	28,67	51	26	5,64
54	56	59	32,6	51	26	50,8	130	56	57	24,22	51	26	2,96
55	56	59	28,1	51	26	50	131	56	57	21,74	51	26	2,92
56	56	59	24,18	51	26	45,64	132	56	57	5,62	51	26	8,96
57	56	58	42,33	51	25	47,12	133	56	57	4,69	51	26	9,88
58	56	58	34,66	51	25	36,13	134	56	57	3,67	51	26	9,32
59	56	58	25,98	51	25	23,1	135	56	57	2,52	51	26	8,66
60	56	58	3,11	51	25	36,22	136	56	56	58,42	51	26	8,71
61	56	58	1,45	51	25	32,63	137	56	56	56,11	51	26	8,37
62	56	57	56,85	51	25	20,86	138	56	59	36,8	51	25	50,33
63	56	57	43,64	51	24	54,68	139	56	59	48,35	51	22	56,91
64	56	57	40,49	51	24	48,96	140	57	0	0,08	51	22	54,07
65	57	2	44,38	51	32	25	141	57	0	21,71	51	22	43,77
66	57	2	39,63	51	32	29,63	142	57	0	22,38	51	22	11,94
67	57	2	19,16	51	32	56,47	143	57	0	25,95	51	21	30,85
68	57	2	11,81	51	33	7,97	144	57	0	25,8	51	21	22,08
69	57	2	9,79	51	33	17,78	145	57	0	33,1	51	21	2,23
70	57	2	3,65	51	33	21,55	146	57	0	31,1	51	21	0,16
71	57	1	59,27	51	33	27,42	147	57	0	40,8	51	22	35,22
72	57	1	55,95	51	33	34,1	148	57	1	29,55	51	21	60
73	57	1	51,54	51	33	36,71	149	57	1	33,11	51	21	57,81
74	57	1	49,55	51	33	35,96	150	57	1	35,57	51	21	57,29
75	57	1	46,44	51	33	35,69	151	57	1	35,52	51	21	55,88
76	57	1	38,38	51	33	35,32							

разведанные месторождения полезных ископаемых отсутствуют.

Срок действия настоящего заключения 1 год.

Приложение: Ситуационный план на 1 л. в 1 экз.

Заместитель начальника



[Handwritten signature]

А.В. Белоконь

Ю.В. Шемякина
(3412) 37-57-31



426051, г. Ижевск, ул. М. Горького, 73/1, тел./факс (3412) 90-10-62 E-mail: mpr@minpriroda-udm.ru

20.04.2014 № 01-13/2940
на 06-10/216 от 04.04.2014

Начальнику ОКС АО «Газпром
газораспределение Ижевск»

В.Д. Клабукову

О предоставлении информации

ул.Коммунаров, 359, г.Ижевск,
Удмуртская Республика, 426008

Уважаемый Вячеслав Дмитриевич!

Сообщаем Вам, что объект «Газопровод межпоселковый с.Сюмси – д.Русская Бабья – д.Удмуртская Бабья – д.Балма – с.Кильмезь с отводом на село Муки-Какси, ст.Сюрек, д.Васькино, д.Блаж-Юс, ст.Пижил Сюмсинского района Удмуртской Республики» находится вне границ особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения.

Заместитель министра

Е.М. Дорофеева



УДМУРТ РЕСПУБЛИКАСЫ
ВЕТЕРИНАРИЯ
ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

ГЛАВНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ ВЕТЕРИНАРИИ
УДМУРТСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
(ГУВ УР)

ул. В. Сивкова, д. 120, г. Ижевск
Удмуртская Республика, 426011
тел.: (3412) 949-900, 949-912
факс: (3412) 949-904
e-mail: priem@vetupr.org.ru
ОКПО 0086881, ОГРН 1021801664147
ИНН 1835027124/КПП 184101001

24.04.2017 № 1692/01-18
06-10/228
на № _____ от 10.04.2017

Начальнику ОКС
АО «Газпром газораспределение
Ижевск»
В.Д. Клабукову

Уважаемый Вячеслав Дмитриевич!

В ответ на Ваше письмо от 10.04.2017 года № 06-10/228 Главное управление ветеринарии Удмуртской Республики сообщает, что в радиусе 1000 м. от объекта: «Газопровод межпоселковый с. Сюмси - д. Русская Бабья - д. Удмуртская Бабья - д. Балма - с. Кильмезь с отводом на с. Муки-Какси, ст. Сюрек, д. Васькино, д. Блаж-Юс, ст. Пижил» Сюмсинского района Удмуртской Республики наличие скотомогильников (биотермических ям) и сибиреязвенных захоронений животных не зарегистрировано.

И.о. начальника Главного управления
ветеринарии Удмуртской Республики

Н.Н. Котельников

Перевозчиков Л.А. 94-99-20



К. Маркса ул., 130, г. Ижевск, УР, 426003
тел./факс: (3412) 52-81-06
e-mail: umpr18@mail.ru; www.eco18.ru

11.05.2017 № 01-13/523
на № _____ от _____

ООО
«Удмуртрегионгаз»
г. Ижевск

Гидрогеологическое заключение
АУ «Управление Минприроды УР» № 70/2017
о состоянии подземных вод по земельному участку, испрашиваемому
под проектируемый объект: «Газопровод межпоселковый с. Сюмси –
д. Русская Бабья – д. Удмуртская Бабья – д. Балма – с. Кильмезь с отводом
на село Муки-Какси, ст. Сюрек, д. Васькино, д. Блаж-Юс, ст. Пижил
Сюмсинского района Удмуртской Республики»

Испрашиваемый земельный участок под газопровод межпоселковый с. Сюмси – д. Русская Бабья – д. Удмуртская Бабья – д. Балма – с. Кильмезь с отводом на село Муки-Какси, ст. Сюрек, д. Васькино, д. Блаж-Юс, ст. Пижил находится в Сюмсинском районе. Участок расположен на водораздельной части р. Вала (левого притока р. Кильмезь) и р. Кильмезь (левого притока р. Вятка).

В пределах рассматриваемой территории, в том числе непосредственно в границах земельного участка под газопровод основным водоносным горизонтом, используемым для централизованного водоснабжения, служит нижнеуржумская карбонатно-терригенная свита (P_{2ur1}). Водовмещающими являются песчаники, мергели, а также алевролиты.

Питание свиты происходит преимущественно за счет инфильтрации атмосферных осадков, частично – за счёт перетоков из перекрывающих выше отложений. Разгрузка осуществляется посредством перетоков в нижезалегающую белебеевскую свиту, а также в речную сеть.

Разведанные месторождения подземных вод на рассматриваемой территории отсутствуют.

с. Сюмси

Мощность водовмещающих слоев составляет 10-25 м. Удельные дебиты скважин составляют 0,08 л/с.

Ожидаемая глубина залегания уровня подземных вод в границах рассматриваемого участка под газопровод составляет около 30-35 м. Глубина залегания кровли водовмещающих пород, ориентировочно находится на глубине 50 м.

Время вертикальной фильтрации грунтовых вод до целевых водоносных горизонтов составляет 25 лет. Таким образом, подземные воды защищены от химического загрязнения. От микробного загрязнения эксплуатационные горизонты можно считать также защищенными, т.к. время вертикальной фильтрации в несколько раз превышает срок жизни патогенных микробов (200 сут).

Всего 12 листов 12

По химическому составу подземные воды в пределах участка работ гидрокарбонатные магниевые-кальциевые, с минерализацией $0,3 \text{ г/дм}^3$.

Испрашиваемый участок расположен за пределами границ поясов зон санитарной охраны подземных источников питьевого водоснабжения.

д.д. Русская Бобья, Удмуртская Бобья

Мощность водовмещающих слоев составляет 12-17 м. Удельные дебиты скважин составляют $0,08-0,1 \text{ л/с}$. Подземные воды напорные. Величина напора 4-20 м.

Ожидаемая глубина залегания уровня подземных вод в границах рассматриваемого участка составляет около 55-90 м. Глубина залегания кровли водовмещающих пород ориентировочно находится на глубине 60-110 м.

Время вертикальной фильтрации грунтовых вод до целевых водоносных горизонтов составляет от 17 и выше лет. Таким образом, подземные воды недостаточно защищены от химического загрязнения. От микробного загрязнения эксплуатационные горизонты можно считать защищенными, т.к. время вертикальной фильтрации в несколько раз превышает срок жизни патогенных микробов (200 сут).

По химическому составу подземные воды в пределах участка работ гидрокарбонатные кальциевые-магниевые-натриевые, с минерализацией $0,2 - 0,4 \text{ г/дм}^3$.

Испрашиваемый участок в пределах д.д. Русская Бобья, Удмуртская Бобья расположен за пределами границ поясов зон санитарной охраны подземных источников питьевого водоснабжения.

д. Балма, с. Кильмезь

Мощность водовмещающих слоев составляет 5-66 м. Удельные дебиты скважин составляют $0,08-0,6 \text{ л/с}$. Величина напора изменяется от 6 до 39 м.

Ожидаемая глубина залегания уровня подземных вод в границах рассматриваемого участка составляет около 6-40 метров. Глубина залегания кровли водовмещающих пород, ориентировочно находится на глубине 25-70 м.

Время вертикальной фильтрации грунтовых вод до целевых водоносных горизонтов в д. Балма составляет выше 44 лет. Таким образом, подземные воды защищены от химического загрязнения. Время вертикальной фильтрации грунтовых вод в с. Кильмезь составляет от 10 и выше лет, т.е. подземные воды недостаточно защищены от химического загрязнения. От микробного загрязнения эксплуатационные горизонты можно считать также защищенными, т.к. время вертикальной фильтрации в несколько раз превышает срок жизни патогенных микробов (200 сут).

По химическому составу подземные воды в пределах участка работ гидрокарбонатные кальциевые-магниевые, магниевые-кальциевые, с минерализацией $0,2-0,3 \text{ г/дм}^3$.

Ближайшая к проектируемому объекту эксплуатационная на воду скважина № 2653 (в д. Балма) находится в 250 м к северо-западу от (т.150). Эксплуатационные запасы пресных подземных вод не оценены, проект ЗСО водозабора отсутствует. По предварительным расчетам, при водоотборе, равном $197 \text{ м}^3/\text{сут}$, радиусы второго и третьего поясов зон санитарной охраны составляют: $R_{II} = 195 \text{ м}$; $R_{III} = 1317 \text{ м}$.

В с. Кильмезь испрашиваемый участок расположен за пределами границ поясов зон санитарной охраны подземных источников питьевого водоснабжения.

с. Муки-Какси, ст. Сюрек

Мощность водовмещающих слоев составляет 5-31 м. Удельные дебиты скважин составляют $0,05-0,5 \text{ л/с}$. Величина напора изменяется от 36 до 90 м.

Ожидаемая глубина залегания уровня подземных вод в границах рассматриваемых

участков составляет около 10-25 метров. Глубина залегания кровли водовмещающих пород ориентировочно находится на глубине 60-100 м.

Время вертикальной фильтрации грунтовых вод до целевых водоносных горизонтов составляет свыше 43 лет. Таким образом, подземные воды защищены от химического загрязнения. От микробного загрязнения эксплуатационные горизонты можно считать также защищенными, т.к. время вертикальной фильтрации в несколько раз превышает срок жизни патогенных микробов (200 сут).

По химическому составу подземные воды в пределах участка работ гидрокарбонатные магниевые-кальциевые, с минерализацией 0,2 -0,3 г/дм³.

Испрашиваемый участок в пределах с. Муки-Какси, ст. Сюрек расположен за пределами границ поясов зон санитарной охраны подземных источников питьевого водоснабжения.

д.д. Васькино, д. Блаж-Юс, ст. Пижил

Мощность водовмещающих слоев составляет 8-25 м. Удельные дебиты скважин составляют 0,03-0,2 л/с. Подземные воды напорные. Величина напора изменяется от 38 до 58 м.

Ожидаемая глубина залегания уровня подземных вод в границах рассматриваемого участка составляет около 10-30 метров. Глубина залегания кровли водовмещающих пород ориентировочно находится на глубине 45-70 м.

Время вертикальной фильтрации грунтовых вод до целевых водоносных горизонтов составляет свыше 40 лет. Таким образом, подземные воды защищены от химического загрязнения. От микробного загрязнения эксплуатационные горизонты можно считать также защищенными, т.к. время вертикальной фильтрации в несколько раз превышает срок жизни патогенных микробов (200 сут).

По химическому составу подземные воды в пределах участка работ гидрокарбонатные магниевые-кальциевые, кальциевые-магниевые, натриево-кальциевые, кальциевые, с минерализацией 0,2 -0,3 г/дм³.

Ближайшие к проектируемому объекту эксплуатационные на воду скважины № 257 (действующая) и № 3014 (резервная) находятся в д. Блаж-Юс. Эксплуатационные запасы пресных подземных вод не оценены, проекты ЗСО водозаборов отсутствуют.

По предварительным расчетам при водоотборе из скважины, равно 20 м³/сут, радиусы второго и третьего поясов зон санитарной охраны составляют:

скв. № 257 (в 220 м к западу от газопровода), $R_{II} = 73$ м; $R_{III} = 492$ м;

скв. № 3014 (в 200 м к востоку от газопровода), $R_{II} = 53$ м; $R_{III} = 359$ м.

Непосредственно в пределах рассматриваемых земельных участков под газопровод с. Сюмси-д. Русская Бабья – д. Удмуртская Бабья – д. Балма – с. Кильмезь с отводом на село Муки-Какси, ст. Сюрек, д. Васькино, д. Блаж-Юс, ст. Пижил в Сюмсинском районе перспективные участки с целью постановки поисково-оценочных работ для хозяйственно-питьевого водоснабжения не выделялись.

Директор

Исп. Давкова А.Н.
т.52-67-72

Д.В. Красноперов

**АГЕНТСТВО
ПО ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЕ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО
НАСЛЕДИЯ УДМУРТСКОЙ
РЕСПУБЛИКИ**



**УДМУРТ ЭЛЬКУНЫСЬ
ЛУЛЧЕБЕРЕТ КЫЛЁСБУРЕЗ
КУНЭН УТЁНЬЯ
АГЕНТСТВО**

М. Горького ул., д.73, г. Ижевск, Удмуртская Республика, 426051
Тел.: (3412) 246-042; e-mail: aoknur@mail.ru
ИНН/КПП 1831178683/183101001

От 17.04.2017 № 01-10/663

На № 06-10/207 от 07.04.2017

Начальнику ОКС АО «Газпром
газораспределение Ижевск»
В. Д. Клабукову

Справка

о наличии (отсутствии) на территории, подлежащей хозяйственному освоению,
объектов культурного наследия, выявленных объектов культурного наследия

На основании представленных документов:

заявления о предоставлении информации о наличии/отсутствии на земельном
участке, подлежащем хозяйственному освоению, объектов культурного наследия;
ситуационного плана размещения объекта –

рассмотрены следующие учетные и архивные материалы:

список объектов культурного наследия, включенных в единый
государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и
культуры) народов Российской Федерации, перечень выявленных объектов
культурного наследия;

отчеты о проведении научно-исследовательских и изыскательских работ в
Сюмсинском районе Удмуртской Республики.

Установлено, что на земельных участках, подлежащих хозяйственному
освоению по проектируемому объекту «Газопровод межпоселковый с. Сюмси – д.
Русская Бабья – д. Удмуртская Бабья – д. Балма – с. Кильмезь с отводом на село
Муки-Какси, ст. Сюрек, д. Васькино, д. Блаж-Юс, ст. Пижил Сюмсинского района
Удмуртской Республики», объекты культурного наследия, включенные в Единый
государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и
культуры) народов Российской Федерации и в перечень выявленных объектов
культурного наследия, отсутствуют.

Испрашиваемые земельные участки расположены вне зон охраны объектов
культурного наследия.

Сведениями об отсутствии на испрашиваемых участках объектов,
обладающих признаками объектов культурного наследия (в т.ч. археологических),
Агентство по государственной охране объектов культурного наследия Удмуртской
Республики не располагает.

Учитывая изложенное, Заказчик работ в соответствии со ст. 28, 30, 31, 32, 36,
45.1 Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного
наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»
(далее – Федеральный закон № 73-ФЗ) обязан:

– обеспечить проведение и финансирование государственной историко-культурной экспертизы земельных участков, подлежащих воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, путем археологической разведки, в порядке, установленном ст. 45.1 Федерального закона № 73-ФЗ;

– представить в Агентство документацию, подготовленную на основе археологических полевых работ, содержащую результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, а также заключение государственной историко-культурной экспертизы указанной документации (либо земельного участка).

В случае обнаружения в границах земельных участков, подлежащих воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, и после принятия Агентством решения о включении данных объектов в перечень выявленных объектов культурного наследия:

– разработать в составе проектной документации раздел об обеспечении сохранности выявленного объекта или о проведении спасательных археологических полевых работ или проект обеспечения сохранности выявленного объекта культурного наследия либо план проведения спасательных археологических полевых работ, включающих оценку воздействия проводимых работ на указанный объект культурного наследия (далее документация или раздел документации, обосновывающий меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия);

– получить по документации или разделу документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия, заключение государственной историко-культурной экспертизы и представить его совместно с указанной документацией в Агентство на согласование;

– обеспечить реализацию согласованной Агентством документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия.

Руководитель

Ю.А. Перевозчиков

**АГЕНТСТВО
ПО ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЕ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО
НАСЛЕДИЯ УДМУРТСКОЙ
РЕСПУБЛИКИ**



**УДМУРТ ЭЛЬКУНЫСЬ
ЛУЛЧЕБЕРЕТ КЫЛЁСБУРЕЗ
КУНЭН УТЁНЯ
АГЕНТСТВО**

М. Горького ул., д.73, г. Ижевск, Удмуртская Республика, 426051
тел.: (3412) 246-042, e-mail: aoknur@mail.ru
ИНН/КПП 1831178683/183101001

От 13.10.2017 № 01-10/1140

На № 191-17 от 11.10.2017

Директору ООО «Удмуртрегионгаз»
Д. А. Маслову

Агентство по государственной охране объектов культурного наследия Удмуртской Республики (далее – Агентство) рассмотрело представленные документы:

заявление ООО «Удмуртрегионгаз» о подготовке заключения о возможности проведения работ на земельном участке по объекту «Газопровод межпоселковый с. Сюмси – д. Русская Бабья – д. Удмуртская Бабья – д. Балма – с. Кильмезь с отводом на с. Муки-Какси, д. Васькино – д. Блаж-Юс – ст. Пижил Сюмсинского района Удмуртской Республики»;

акт государственной историко-культурной экспертизы земельного участка под объект «Газопровод межпоселковый с. Сюмси – д. Русская Бабья – д. Удмуртская Бабья – д. Балма – с. Кильмезь с отводом на с. Муки-Какси, д. Васькино – д. Блаж-Юс – ст. Пижил Сюмсинского района Удмуртской Республики»;

отчет о научно-исследовательских работах (археологической разведке), проведенных на земельных участках, отведенных под строительство объектов «Газопровод межпоселковый с. Сюмси - д. Русская Бабья – д. Удмуртская Бабья – д. Балма – с. Кильмезь с отводом на с. Муки-Какси, д. Васькино, д. Блаж-Юс, ст. Пижил Сюмсинского района Удмуртской Республики», летом 2017 года – и сообщает следующее.

Согласно акту государственной историко-культурной экспертизы, на испрашиваемом земельном участке, подлежащем хозяйственному освоению, объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия, отсутствуют.

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны объектов культурного наследия.

Агентство согласно с выводами эксперта и считает возможным проведение работ в границе отведенного земельного участка.

Руководитель

Ю.А. Перевозчиков