



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром проектирование»

Санкт-Петербургский филиал

Заказчик – ООО «Газпром межрегионгаз»

Газопровод межпоселковый от с. Рождествено до п. Усинский –
с. Выползово - с. Подгоры - п. Гаврилова Поляна
м.р. Волжский Самарской области

(Договор подряда №18-041/1-6 от 27.07.2021г.)

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1 «Пояснительная записка»

2492.069.П.0/0.1292-ПЗ

Том 1

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв. №	Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2022г.



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром проектирование»»

Санкт-Петербургский филиал

Заказчик – ООО «Газпром межрегионгаз»

Газопровод межпоселковый от с. Рождествено до п. Усинский –
с. Выползово - с. Подгоры - п. Гаврилова Поляна
м.р. Волжский Самарской области

(Договор подряда №18-041/1-6 от 27.07.2021г.)

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1 «Пояснительная записка»

2492.069.П.0/0.1292-ПЗ

Том 1

Главный инженер
Санкт-Петербургского филиала

Н.Е. Кривенко

Главный инженер проекта

Д.А. Никулин

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв. №



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«Газпром газораспределение Самара»

Свидетельство № ГСП-08-003 от 20.06.2017 г.

Заказчик – ООО «Газпром проектирование»

Газопровод межпоселковый от с. Рождествено до п. Усинский –
с. Выползово - с. Подгоры - п. Гаврилова Поляна
м.р. Волжский Самарской области

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1 «Пояснительная записка»

2492.069.П.0/0.1292-ПЗ

Том 1

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

Изм.	№ док.	Подп.	Дата



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«Газпром газораспределение Самара»

Свидетельство № ГСП-08-003 от 20.06.2017 г.

Заказчик – ООО «Газпром проектирование»

Газопровод межпоселковый от с. Рождествено до п. Усинский –
с. Выползово - с. Подгоры - п. Гаврилова Поляна
м.р. Волжский Самарской области

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1 «Пояснительная записка»

2492.069.П.0/0.1292-ПЗ

Том 1

Начальник управления
капитального строительства

П.Ю. Чиликин

Главный инженер проекта

С.М. Савинов

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2022 г.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв. №

Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечание
2492.069.П.0/0.1292-ПЗ. С	Содержание тома	
2492.069.П.0/0.1292-СП	Состав проектной документации	
2492.069.П.0/0.1292-ПЗ	Пояснительная записка	
	а) Реквизиты документов, на основании которых принято решение о разработке проектной документации.	
	б) Исходные данные для подготовки проектной документации на линейный объект.	
	в) Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района, на территории которого предполагается осуществлять строительство линейного объекта	
	г) Описание вариантов маршрутов прохождения линейного объекта по территории района строительства (далее - трасса), обоснование выбранного варианта трассы	
	д) Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта	
	е) Технико-экономическая характеристика проектируемого объекта	
	ж) Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность линейного объекта, последовательность его строительства, намечаемые этапы строительства и планируемые сроки ввода их в эксплуатацию	
	з) Сведения о земельных участках, изымаемых для государственных или муниципальных нужд, о земельных участках, в отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут, обоснование их размеров.	
	и) Сведения о категории земель, на которых будет располагаться объект капитального строительства.	
	к) Сведения о размере средств, требующихся для возмещения правообладателям земельных участков и (или) расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества - в случае их изъятия для государственных или муниципальных нужд.	

Согласовано				
-------------	--	--	--	--

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

2492.069.П.0/0.1292-ПЗ.С					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
		Носарева			05.2022
		Ильина			
		Савинов			
		Савинов			

Содержание тома	Стадия	Лист	Листов
	П	1	2
	ООО «Газпром газораспределение Самара»		

Состав проектной документации

Номер раздела	Обозначение	Наименование	Примечание
1	2492.069.П.0/0.1292-ПЗ	Пояснительная записка	
2	2492.069.П.0/0.1292-ППО	Проект полосы отвода	
3	2492.069.П.0/0.1292-ТКР	Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения	
4	2492.069.П.0/0.1292-ИЛО	Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта	
5	2492.069.П.0/0.1292-ПОС	Проект организации строительства	
6	2492.069.П.0/0.1292-ПСД	Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта	Не разрабатывается
7	2492.069.П.0/0.1292-ООС	Мероприятия по охране окружающей среды	
8	2492.069.П.0/0.1292-ПБ	Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности	
9	2492.069.П.0/0.1292-СМ	Смета на строительство	Не разрабатывается
10 ч.1	2492.069.П.0/0.1292-ГОЧС	Перечень мероприятий по гражданской обороне. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	
10 ч.2	2492.069.П.0/0.1292-РЗ	Рекультивация земель	
10 ч.3	2492.069.П.0/0.1292-ПРБ	Промышленная безопасность	Не разрабатывается
10 ч.4	2492.069.П.0/0.1292-ДП	Декларация пожарной безопасности	Не разрабатывается
10 ч.5	2492.069.П.0/0.1292-РЧ	Расчётная часть	Не разрабатывается
10 ч.6	2492.069.П.0/0.1292-ССО	Сборник спецификаций основного оборудования и материалов	Не разрабатывается
10 ч.7	2492.069.П.0/0.1292-ИИ	Технический отчёт об Инженерных изысканиях	ООО «СВЗК»
10 ч.8		Документацию по обеспечению сохранности объектов культурного наследия – селище Подгоры VII, селище Подгоры III,	ООО «Гефест»

Согласовано			

Взам.инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2492.069.П.0/0.1292-ПЗ.СП

Разработал	Носарева		05.2022
Проверил	Ильина		
ГИП	Савинов		
Н.контр.	Савинов		

Состав проектной документации

Стадия	Лист	Листов
П	1	2
ООО «Газпром газораспределение Самара»		

		<p>селище Подгоры (Белая Гора), селище Подгоры IV (Гора Пещерка), в зоне строительства объекта «Газопровод межпоселковый от с. Рождествено до п. Усинский – с. Выползово – с. Подгоры – п. Гаврилова Поляна м.р. Волжский Самарской области» в Волжском районе Самарской области.</p>	
--	--	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

1727-263-ПЗ.СП

Пояснительная записка

Раздел «Пояснительная записка» разработан в составе проектной документации «Газопровод межпоселковый от с. Рождествено до п. Усинский – с. Выползово - с. Подгоры - п. Гаврилова Поляна м.р. Волжский Самарской области» для устойчивого газоснабжения потребителей п. Усинский, с. Выползово, с. Подгоры, п. Гаврилова Поляна м.р. Волжский Самарской области.

а) Реквизиты документов, на основании которых принято решение о разработке проектной документации.

Основанием для разработки проекта «Газопровод межпоселковый от с. Рождествено до п. Усинский – с. Выползово - с. Подгоры - п. Гаврилова Поляна м.р. Волжский Самарской области» являются:

- программа газификации регионов Российской Федерации, утвержденная Председателем Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллером;
- соглашения о взаимном сотрудничестве и Договоры по газификации между администрациями регионов РФ и ПАО «Газпром», предусматривающие осуществление программы газификации в регионе;
- концепция участия ПАО «Газпром» в газификации регионов РФ, утвержденная постановлением Правления ОАО «Газпром» 30.11.2009 г. № 57;
- программа развития газоснабжения и газификации Самарской области на период 2021-2025 годы (п.21);
- договор подряда №18-041/1-6 от 27.07.2021г. между ООО «Газпром проектирование» и ООО «Газпром газораспределение Самара».

Основные проектные решения приняты в соответствии с техническими условиями, выданными ООО «СВГК».

Проектные решения разработаны ООО «Газпром газораспределение Самара».

Принятые технические решения соответствуют требованиям действующих законодательных актов, норм и правил России по взрывопожарной и экологической безопасности, по охране труда, технике безопасности, промышленной санитарии и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объектов и сооружений при соблюдении мероприятий, предусмотренных проектной документацией

Главный инженер проекта

Савинов С.М.

Согласовано

Взам.инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2492.069.П.0/0.1292-ПЗ.Т					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
Разработал		Носарева			05.2022
Проверил		Ильина			
ГИП		Савинов			
Н.контр.		Савинов			
Текстовая часть					
Стадия		Лист	Листов		
П		1	16		
ООО «Газпром газораспределение Самара»					

б) Исходные данные для подготовки проектной документации на линейный объект.

Исходными данными для подготовки данного проекта послужили следующие документы:

- задание на проектирование (Приложение №1);
- Технические условия ООО «СВЗК» за № Т1-ГИ/10170-21 от 09.03.2021г. (см. Приложение №2);
- Проект планировки территории, Проект межевания территории, выполненные ООО "СВЗК", г. Самара, 2022г., утверждённые Правительством Самарской области Распоряжением;
- технический отчет производства инженерно-геодезических изысканий, выполненный ООО "СВЗК", г. Самара, 2021г.;
- технический отчет производства инженерно-геологических изысканий, выполненный ООО "СВЗК", г. Самара, 2022г.;
- технический отчет производства инженерно-гидрометеорологических изысканий, выполненный ООО "СВЗК", г. Самара, 2022г.
- технический отчет производства инженерно-экологических изысканий, выполненный ООО "СВЗК", г. Самара, 2022г.

в) Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района, на территории которого предполагается осуществлять строительство линейного объекта

В административном отношении трасса изысканий расположена на территории сельского поселения Рождествено муниципального района Волжский, городского округа Самара Самарской области. Административный центр – г. Самара.

Климат. По схематической карте климатического районирования (СП 131.13330.2012) район относится к типу II В, зона влажности сухая.

Район изысканий находится в умеренно-континентальном климате. Основные черты климата района – это резкие температурные контрасты между холодным и теплым сезонами, быстрый переход от холодной зимы к жаркому лету, дефицитность влаги, интенсивность испарения и хорошее солнечное освещение.

Самым холодным месяцем является январь, его среднемесячная температура достигает «минус» 12 °С, абсолютный минимум температур – «минус» 43 °С.

Наиболее теплым месяцем является июль, его средняя температура 20,9 °С, абсолютный максимум – 39,9 °С.

По количеству атмосферных осадков почти вся Самарская область относится к зоне недостаточного увлажнения. На исследуемой территории среднегодовое количество осадков составляет 519 мм.

Средняя декадная высота снежного покрова составляет 58 см, максимальная 94 см, минимальная 24 см.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	Взам.инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.	2492.069.П.0/0.1292-ПЗ.Т	Лист
										2

Геоморфология. Муниципальный район Волжский расположен в центральной части Самарской области, в бассейне реки Волга и ее левых притоков – Сока, Самары и Чапаевки. Река Волга делит район на две неравные по площади части. Правобережная часть занимает юго-восток Самарской Луки, представляющей собой волнистое плато, заканчивающееся на северо-востоке Жигулевскими горами (предгорная категория), с понижением на юго-востоке, а затем обрывается к Волге крупными уступами, расчлененными оврагами.

Предгорная часть представляет собой уположенные грядообразные отроги Жигулевских гор. Отметки поверхности отдельных повышений 250-270 м. Общее падение уклона - на юго-восток к реке Волга.

Левобережье района неоднородно по рельефу и характеризуется возвышенным, сильно пересеченным рельефом в северной части и равнинным в южной части.

Юго-восточные и восточные платообразные поверхности левобережной части территории муниципального района Волжский расположены в Сыртовом Заволжье, северные и юго-западные – в Высоком Заволжье. Правобережная часть представляет собой крупно - и среднехолмисто-увалистую местность Приволжской возвышенности.

Северная часть района находится в лесостепной зоне, для которой характерно чередование лесов и луговых степей. Наибольшей облесенностью отличается правобережье, где расположена часть территории Национального Парка «Самарская Лука». Благодаря особенностям географического положения и геологической истории на территории парка сохранилось уникальное своеобразие растительного и животного мира, сформировавшегося в доисторические времена.

Большая часть территории относится к степной зоне — это южная часть района.

Тектоника. При необходимости учета сейсмичности района, её интенсивность следует определять на основе карт ОСР-2016 «А, В, С» с учетом Изменения № 5 к СНиП. Согласно СП 14.13330.2018 сейсмичность района по шкале MSK-64 при 10% вероятности превышения составляет 5 баллов, при 5% вероятности превышения - 5 баллов, при 1% повторяемости в течении 50 лет – 6 баллов.

Категория грунтов по сейсмическим свойствам – II.

Согласно СП 115.13330.2016 землетрясения на данной территории относятся к категории неопасных.

Геологическое строение. В геологическом строении участка изысканий до глубины, оказывающей влияние на устойчивость проектируемых сооружений (4,0-8,0 м), принимают участие делювиальные отложения (dQ) четвертичной системы, представленные суглинком и глиной.

Гидрогеологические условия. Район проведения работ приурочен к средней правобережной части водосбора. Долина здесь имеет симметричное строение: склоны высокие и крутые, задернованные древесной растительностью, сложены преимущественно суглинком. Ширина русла в районе работ изменятся от 1,2 до 2,3 км, глубина – около 12-15 м. Левый берег высокий и крутой, правый пологий с большим множеством стариц и озер.

Пойменные озера представлены в большом количестве: Каменное, Светленькое, Мокрое, Широкое, Кривое и др. Все они в плане имеют вытянутую овальную форму. Берега умеренно крутые, высотой 1,5-3 м, задернованные травянистой растительностью.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2492.069.П.0/0.1292-ПЗ.Т	Лист
							3

Овражная сеть территории изысканий представлена оврагами Сосновый, Лизинга, несколькими оврагами без названия, которые берут начало с горной территории Национального парка «Самарская Лука». В плане все они имеют V-образную форму с умеренно-крутыми склонами, задернованные древесной и кустарниковой растительностью. Впадают в пойменные озера р.Волга, как правило, слепыми устьями.

На момент проведения изысканий (январь-февраль 2022 г.) подземные воды вскрыты скважинами №№ 39 и 40. Грунтовые воды вскрыты на глубине 4,1-4,5м. Установившийся уровень зафиксирован на глубине 3,0-2,8м. Водовмещающими породами являются прослой песка в суглинке ИГЭ-2.

Воды приурочены к долине реки Волга и имеют гидравлическую связь с рекой. Уровень воды подвержен сезонным колебаниям и в период весеннего разлива и осенних дождей возможно подтопление.

Согласно СП 11-105-97 (часть II, Приложение И рекомендуемое) по подтопляемости территории, участок трассы газопровода в районе скважин №№ 39-40 рекомендуется отнести к району подтопляемой в естественных условиях, сезонно (ежегодно) подтопленная (тип I-A-2); остальную территорию трассы газопровода отнести к неподтопляемой в силу геологических и гидрогеологических условий, подтопление отсутствует и не прогнозируется в будущем (тип III-A-1).

По химическому составу вода сульфатно-гидрокарбонатная магниевая-кальциевая, пресная, очень жёсткая (жёсткость карбонатная).

Степень агрессивного воздействия подземных вод в соответствии с СП 28.13330.2017, табл. В.3 по содержанию бикарбонатной щелочи и показателю pH к бетонам марок по водонепроницаемости W4-W8 неагрессивная.

Степень агрессивного воздействия подземных вод в соответствии с СП 28.13330.2017, табл. В.4 для бетонов марки W4-W8 на портландцементе I и II группы по сульфатостойкости неагрессивная.

Степень агрессивного воздействия подземных вод в соответствии с СП 28.13330.2012, табл. Г.2 на стальную арматуру железобетонных конструкций неагрессивная при постоянном и периодическом смачивании.

Степень агрессивного воздействия подземных вод на металлические конструкции в соответствии с СП 28.13330.2017, таб. Х.3 по показателю pH и суммарной концентрации сульфатов и хлоридов среднеагрессивная.

Физико-механические свойства грунтов. В соответствии с ГОСТ 25100-2011 и ГОСТ 20522-2012, на основании анализа пространственной изменчивости литологии и показателей физико-механических свойств грунтов, на исследуемой площадке изысканий до глубины 8,0м, выделены следующие инженерно-геологические элементы (ИГЭ):

- ИГЭ-1 Суглинок коричневый, полутвердый, с прослоями песка мелкого, песчанистый. Вскрытая мощность слоя 0,5-5,5 м.
- ИГЭ-2 Суглинок коричневый, тугопластичный, с прослоями песка мелкого, песчанистый. Вскрытая мощность слоя 0,4-4,6 м.
- ИГЭ-3 Глина коричневая, тугопластичная, с включением дресвы до 10%, песчанистая. Вскрытая мощность слоя 0,6-5,1 м.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв. №							Лист
			2492.069.П.0/0.1292-ПЗ.Т						4
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата				

Расчетная глубина промерзания глинистых грунтов в рассматриваемом районе равна 1,56 м, согласно СП 22.1330.2011.

По относительной деформации пучения, согласно п. 6.8 СП 22.1330.2016, суглинок полутвердый – слабопучинистый, глина и суглинок тугопластичные – среднепучинистые.

г) Описание вариантов маршрутов прохождения линейного объекта по территории района строительства (далее - трасса), обоснование выбранного варианта трассы

В соответствии с заданием на проектирование проектом предусматривается строительство газопроводов 1 и 2 категории от места врезки в районе с. Рождествено до п. Гаврилова Поляна Волжского района Самарской области с установкой ПРГ в с. Рождествено и ПУРГ в количестве 4 шт. на границах п. Усинский, с. Выползово, с. Подгоры, п. Гаврилова Поляна.

Выбор трассы для газопроводов определялся, в основном, наличием свободного места. При этом учитывались все нормативные требования по безопасности строительства и эксплуатации проектируемого участка газопровода, в том числе и по устройству охранной зоны проектируемого газопровода, в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2,0м с каждой стороны газопровода.

Диаметр газопровода принят согласно гидравлическому расчёту. Расход газа составляет 2694,9 м³/час согласно ТУ ООО «СВГК».

Для данного объекта предусматривается:

- прокладка газопровода высокого давления 1 категории $P \leq 1,2$ МПа ($P_{\text{факт}} = 0,7$ МПа) от места врезки до проектируемого ПРГ с УУРГ;
- установка ПРГ с узлом учета расхода газа, с 2-мя линиями редуцирования (рабочая и резервная) с регуляторами давления газа для снижения давления с высокого давления 1 категории $P \leq 1,2$ МПа ($P_{\text{факт}} = 0,7$ МПа) до высокого давления 2 категории ($P = 0,6$ МПа);
- прокладка газопровода высокого давления 2 категории $P = 0,6$ МПа от ПРГ до ПУРГ №1, ПУРГ №2, ПУРГ №3 и ПУРГ №4.
- установка ПУРГ №1 на границе п. Усинский, ПУРГ №2 на границе с. Выползово, ПУРГ №3 на границе с. Подгоры, ПУРГ №4 на границе п. Гаврилова Поляна.

Трасса проектируемого газопровода высокого давления 1 категории представляет собой прямолинейный участок.

Трасса проектируемого газопровода высокого давления 2 категории представляет собой криволинейный участок, углы поворота предусматриваются стандартными отводами и упругим изгибом полиэтиленовых труб. При этом радиус изгиба должен быть не менее 25 диаметров.

По трассе проектируемого газопровода высокого давления 2 категории имеется пересечение с существующим газопроводом $\varnothing 63$; кабелями связи; воздушными линиями электропередач ЛЭП-0,4кВ, 10кВ, 35кВ, 110кВ; водным объектом; автодорогой; территориями объектов культурного наследия (селище Подгоры IV, селище Подгоры I); автодорогой общего пользования регионального значения в Самарской обл. Подгоры - Гаврилова Поляна.

Пересечения подземного проектируемого газопровода высокого давления 2 категории с ВЛ-10, 35, 110кВ ПАО "Россети Волга"- "Самарские РС" Жигулевское ПО выполнить

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	Взам.инв. №	Подп. и дата	Инва. № подл.	2492.069.П.0/0.1292-ПЗ.Т	Лист
										5

открытым способом в соответствии с техническими условиями, выданными данной организацией.

Пересечение проектируемого газопровода высокого давления 2 категории с оврагом (между п. Усинский и с. Выползово), водным объектом (между с. Выползово и с. Подгоры) выполнить закрытым способом – методом наклонно-направленного бурения полиэтиленовой трубой Ø160x14,6.

Пересечение проектируемого газопровода высокого давления 2 категории с автодорогой – ответвление от автодороги общего пользования регионального значения "Рождествено - Выползово - Подгоры" - выполнить под углом 78° закрытым способом – методом наклонно-направленного бурения в футляре из полиэтиленовой трубы Ø315x28,6.

Пересечение проектируемого газопровода высокого давления 2 категории с автодорогой – ответвление от автодороги общего пользования регионального значения "Рождествено - Выползово - Подгоры" к Подгорскому лесничеству - выполнить под углом 89° закрытым способом – методом наклонно-направленного бурения в футляре из полиэтиленовой трубы Ø315x28,6.

Пересечение проектируемого газопровода высокого давления 2 категории с объектом культурного наследия - селище Подгоры IV выполнить закрытым способом – методом наклонно-направленного бурения полиэтиленовой трубой Ø160x14,6.

Пересечение проектируемого газопровода высокого давления 2 категории с объектом культурного наследия - селище Подгоры I выполнить закрытым способом – методом наклонно-направленного бурения в футляре из стальной трубы Ø325x8,0 (для снижения максимального усилия протаскивания газопровода Ргп. из полиэтиленовых труб по буровому каналу до величины, меньшей максимально допустимого усилия (табл. Л.1 СП 42-101-2003)) без заделки концов. Глубина прокладки составляет не менее 3,5м от верха газопровода/футляра до уровня земли.

Пересечение проектируемого газопровода высокого давления 2 категории с автодорогой общего пользования регионального значения "Подгоры – Гаврилова Поляна" на км3+485 - выполнить под углом 89° закрытым способом – методом наклонно-направленного бурения в футляре из полиэтиленовой трубы Ø315x28,6.

Глубина прокладки газопровода методом ННБ под всеми автодорогами составляет не менее 1,5м от верха футляра до подошвы насыпи автодороги.

Сведения о длине прямых и криволинейных участков, продольных и поперечных уклонах представлены на плане и продольном профиле графической части проекта (см. раздел ППО).

д) Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта

Проектируемый объект, именуемый «Газопровод межпоселковый от с. Рождествено до п. Усинский – с. Выползово - с. Подгоры - п. Гаврилова Поляна м.р. Волжский Самарской области» предназначен для устойчивого и бесперебойного газоснабжения п. Усинский, с. Выползово, с. Подгоры, п. Гаврилова Поляна.

Объект технического регулирования идентифицирован в качестве сети газораспределения с давлением, не превышающим 1,2 МПа.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2492.069.П.0/0.1292-ПЗ.Т	Лист
							6

В административном отношении трасса изысканий расположена на территории сельского поселения Рождествено муниципального района Волжский, городского округа Самара Самарской области. Административный центр – г. Самара.

Началом проектируемого газопровода высокого давления 1 категории $P_y \leq 1,2 \text{ МПа}$ $\text{Ø}159 \times 4,5$ служит точка подключения к существующему надземному стальному газопроводу высокого давления 1 категории $\text{Ø}150$, проложенный в районе с. Рождествено (инв. №ЛИЗ03326, собственник – ООО «СВГК»), окончанием – подключение к проектируемому ПРГ с УУРГ.

Для снижения давления газа проектируется пункт газорегуляторный шкафной с 2-мя линиями редуцирования (рабочая и резервная) с регуляторами давления газа и узлом учёта расхода газа.

Началом проектируемого газопровода высокого давления 2 категории $P_y \leq 0,6 \text{ МПа}$ $\text{Ø}160 \times 14,6$ служит точка от проектируемого ПРГ, окончанием – краны после проектируемых ПУРГ №1-4 на границах п. Усинский, с. Выползово, с. Подгоры, п. Гаврилова Поляна.

е) Технико-экономическая характеристика проектируемого объекта.

Технико-экономическая характеристика проектируемого объекта представлена в таблице:

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Количество	Примечание
	Общий расход газа	м ³ /ч	2694,9	
	Протяженность трассы подземного газопровода по пикетажу			ГОСТ Р 58121.2-2018
	Участок газопровода высокого давления 2 категории от опуска в землю после проектируемого ПРГ до ПУРГ №4	м	15913,4	
	Участок газопровода высокого давления 2 категории от проектируемого газопровода до выхода из земли перед проектируемыми ПУРГ №1-4	м	4,6	
	Длина трубы надземного газопровода			ГОСТ 10704-91
	Участок газопровода высокого давления 1 категории от места врезки до проектируемого ПРГ	м	5,6	
	Участок газопровода высокого давления 2 категории от проектируемого ПРГ до опуска в землю	м	1,3	
	Участок газопровода высокого давления 2 категории от выхода из земли до проектируемых ПУРГ №1-4	м	30,1	
	ИТОГО протяженность трассы	м	15955,0	

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
------	--------	------	------	-------	------

2492.069.П.0/0.1292-ПЗ.Т

Лист

7

ж) Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность линейного объекта, последовательность его строительства, намечаемые этапы строительства и планируемые сроки ввода их в эксплуатацию

Прокладка газопровода высокого давления 1 категории

Данным разделом проекта предусматривается прокладка газопровода высокого давления 1 категории от места врезки до проектируемого ПРГ. Объект технического регулирования идентифицирован в качестве сети газораспределения с давлением, не превышающим 1,2 МПа.

Источником газоснабжения служит надземный стальной газопровод высокого давления 1 категории Ø150, проложенный к ШГРП №157 в с. Рождествено (инв. №ЛИЗ03326, собственник – ООО «СВГК»). Давление газа в точке подключения $R_{вх.у} \leq 1,2 \text{ МПа}$, $R_{вх.ф.} = 0,7 \text{ МПа}$.

Проектируемый газопровод высокого давления 1 категории смонтировать надземно из стальных электросварных прямошовных труб Ø159x4,5 по ГОСТ 10704-91, гр. В материал В Ст20 ГОСТ 380-05. Диаметр газопровода принят согласно гидравлическому расчёту. Расход газа согласно ТУ ООО "СВГК" составляет 2694,9 м³/час.

В качестве отключающего устройства в месте подключения в газопровод высокого давления 1 категории и в качестве отключающего устройства перед проектируемым ПРГ используется существующая задвижка Ду150 в надземном исполнении. Для предотвращения постороннего вмешательства в ход технологического процесса и противодействия террористическим актам на задвижке используется существующий блокиратор.

Соединения стальных труб между собой производятся на сварке.

Углы поворота выполнить стандартными отводами.

Монтажно-сварочные работы на газопроводе высокого давления 1 производятся специализированной организацией в соответствии с СП 62.13330.2011* Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 "Газораспределительные системы", СП 42-101-03.

Проектируемый стальной надземный газопровод высокого давления 1 категории испытать на герметичность давлением 1,5 МПа в течении 1 часа с установкой проглушки до регулятора давления.

Контролю физическим методом на надземном стальном газопроводе высокого давления 1 категории подлежат 5% от общего числа стыков, сваренных каждым сварщиком на объекте, но не менее одного стыка.

После монтажа участка надземного стального газопровода высокого давления 1 категории, опору, окрасить в желтый цвет эмалью за 2 раза по двум слоям грунтовки.

Для всех газопроводов газораспределительной сети устанавливается охранная зона в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2 метров с каждой стороны газопровода.

Срок эксплуатации надземных стальных газопроводов составляет 50 лет.

Пункт редуцирования газа

Данным разделом проекта предусматривается установка ПРГ с 2-мя линиями редуцирования с $R_u \leq 1,2 \text{ МПа}$ до $R_f = 0,6 \text{ МПа}$ (рабочая и резервная) с регуляторами давления

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв. №							Лист
									8
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2492.069.П.0/0.1292-ПЗ.Т			

газа РДП-100В и ультразвуковой расходомер-счётчик газа UFG-F-80-C-XX-X-4B-016F-X5-S1TP DN80.

Подключение произвести к проектируемому газопроводу высокого давления 1 категории, проложенного от точки подключения до проектируемого ПРГ. Давление в точке подключения согласно ТУ ООО «СВГК» Рф.=0,7МПа.

ПРГ с газовым обогревом заводского изготовления – производства АО "Газаппарат" г. Саратов. Принятый проектом газорегуляторный пункт шкафного типа имеет декларацию о соответствии таможенного союза.

Пропускная способность ПРГ при Рвх.=1,2МПа Q=28000м³/час; Рвх.ф.=0,7МПа Q=17000м³/час. Расход газа на объект составляет 2694,9м³/час согласно ТУ ООО "СВГК".

Газорегуляторный пункт обеспечивает: тонкую очистку поступающего газа; снижение давления газа с высокого 1 категории до высокого давления 2 категории; автоматического поддержания выходного давления газа в заданных пределах, независимо от изменения входного давления и расхода; автоматическое отключение подачи газа при аварийном повышении и понижении выходного давления сверх допустимых заданных значений; кратковременный сброс избыточного давления газа в сбросную линию.

В ПРГ предусмотрен узел учёта расхода газа на отопление.

Для контроля за давлением газа в газорегуляторном пункте предусматривается установка показывающих манометров, класса точности не менее 1,5.

Присоединительные размеры входного патрубка ПРГ – Ду80, выходного патрубка высокого давления 2 категории – Ду100.

В качестве отключающего устройства до проектируемого ПРГ используется существующая задвижка Ду150 в надземном исполнении, после - отключающий шаровый кран Ду150 в надземном исполнении.

Для предотвращения постороннего вмешательства в ход технологического процесса и противодействия террористическим актам на проектируемом надземном кране на газопроводе высокого давления 2 категории установить блокиратор, на существующей задвижке используется существующий.

ПРГ устанавливается на фундаменте, на наружной площадке, имеющей сетчатое ограждение с калиткой, запирающейся на замок. Подъездные пути для аварийных и пожарных машин существующие.

Сбросной и продувочные трубопроводы от ПРГ вывести на высоту не менее 4.0м от отметки площадки ПРГ.

На дверцах ПРГ выполнить предупредительную надпись "Огнеопасно - газ".

Для ПРГ предусмотрены молниезащита и заземление. К моменту сдачи объекта произвести замеры сопротивления контура заземления, протокол приложить в исполнительную документацию.

Вокруг ПРГ, согласно Правилам охраны газораспределительных сетей устанавливается охранная зона в виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10м от границ ПРГ.

Срок эксплуатации ПРГ в соответствии с паспортом завода-изготовителя.

Прокладка газопровода высокого давления 2 категории

Данным разделом проекта предусматривается прокладка газопровода высокого давления 2 категории от запроектированного ПРГ до ПУРГ №1 (на границе п. Усинский), ПУРГ №2 (на границе с. Выползово), ПУРГ №3 (на границе с. Подгоры), ПУРГ №4 (на границе п.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
			2492.069.П.0/0.1292-ПЗ.Т				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	9	

Гаврилова Поляна). Объект технического регулирования идентифицирован в качестве сети газораспределения, с давлением, не превышающим 1,2МПа.

Прокладка газопровода высокого давления 2 категории $R_f=0,6\text{МПа}$ предусматривается подземно из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR-11 $\varnothing 160 \times 14,6$, $\varnothing 110 \times 10,0$ ГОСТ Р 58121.2-2018 (ИСО 4437-2:2014) с маркировкой "Газ", коэффициент запаса прочности труб не менее 2,6 и надземно из стальных электросварных прямошовных труб $\varnothing 159 \times 4,5$, $\varnothing 108 \times 4,0$ по ГОСТ 10704-91, гр. В материал В Ст20 ГОСТ 380-05.

Диаметр газопровода принят согласно гидравлическому расчёту. Расход газа согласно ТУ ООО "СВГК" составляет $2694,9 \text{ м}^3/\text{час}$:

- на п. Усинский $138,9 \text{ м}^3/\text{час}$;
- на с. Выползово $736,0 \text{ м}^3/\text{час}$;
- на с. Подгоры $984,0 \text{ м}^3/\text{час}$;
- на п. Гаврилова Поляна $836,0 \text{ м}^3/\text{час}$.

Отключающие устройства запроектированы:

- после ПРГ надземный шаровый стальной кран Ду150;
- перед и после ПУРГ №1-4 надземный шаровый стальной кран Ду100;
- перед автодорогой – ответвление от автодороги общего пользования регионального значения "Рождествено - Выползово - Подгоры" стальной шаровый кран Ду150 в подземном исполнении с выводом штока управления под ковер.

Для предотвращения постороннего вмешательства в ход технологического процесса и противодействия террористическим актам на надземных стальных кранах установить блокираторы. Для защиты от наезда автотранспорта в месте установки подземного крана предусмотреть сетчатое ограждение $2,0 \times 2,2 \times 1,7(\text{h})$.

Проектируемый газопровод высокого давления 2 категории из полиэтиленовых труб проложить на глубине не менее:

- 1,0м до верха трубы в слабопучинистых грунтах;
- 1,1м до верха трубы в средепучинистых грунтах,
- 1,4м до верха трубы в грунтах неодинаковой степени пучинистости,
- 1,2м до верха трубы по пахотным землям.

При пересечении водного объекта глубина прокладки составляет не менее 2,0м от верха газопровода до прогнозируемого профиля дна на срок 25лет. При пересечении территории объектов культурного наследия (объект археологического наследия - селище Подгоры IV (гора Пещерка)) глубина прокладки составляет не менее 3,5м от верха газопровода до поверхности земли. При пересечении территории объектов культурного наследия (объект археологического наследия: селище Подгоры I (Белая гора)) глубина прокладки составляет не менее 3,5м от верха футляра до поверхности земли.

Прокладку газопровода выполнить как на естественное основание (в слабопучинистых грунтах), так и на основание из песка для строительных работ по ГОСТ 8736-2014, непучинистого, толщиной 10см и засыпать газопровод песком толщиной 20см (в средепучинистых и неодинаковой пучинистости грунтах).

При обратной засыпке уложенного газопровода предусмотреть мероприятия по исключению возможности попадания щебня в траншею. Присыпку плети производить летом в самое холодное время суток (рано утром), зимой в самое теплое время суток (днем).

В месте пересечения с подземными коммуникациями газопровод заключить в полиэтиленовый футляр без заделки концов. При пересечении газопровода с подземными

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв. №							Лист
			2492.069.П.0/0.1292-ПЗ.Т						10
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата				

инженерными коммуникациями расстояние по вертикали (в свету) между газопроводом (футляром) и коммуникациями должно быть не менее 0,2м. Земляные работы в местах пересечения вести вручную на расстоянии 2,0м в обе стороны. Прокладку газопровода в футляре предусмотреть без сварных соединений.

Пересечения с кабелем связи выполнить открытым способом на расстоянии 0,5м по вертикали между газопроводом и коммуникацией.

Ширина траншеи должна быть не менее D+300мм для газопровода Ø160x14,6, не менее D+200мм для газопровода Ø110x10,0 и 1,0м при пересечении с подземными коммуникациями.

Соединение полиэтиленовых труб Ø160x14,6 между собой выполняется сваркой встык, труб Ø110x10,0 - с помощью муфт с закладными нагревателями при температуре окружающего воздуха от -15 до +45°С. Не допускается прокладка газопровода из ПЭ труб при возможном снижении температуры стенки трубы в процессе эксплуатации ниже -15 градусов.

Соединения полиэтиленовых труб со стальными предусматриваются неразъемными, заводского изготовления (цокольный ввод ЦВПС-і ООО "Аир-Газ").

Соединения стальных труб между собой производятся на сварке.

Углы поворота выполнить стандартными отводами с ЗН и упругим изгибом полиэтиленовых труб. При этом радиус поворота должен быть не менее 25 диаметров.

При прокладке газопровода вдоль зданий на фундаменте расстояние должно составлять не менее 7,0м. Расстояние от газопровода до зданий и сооружений без фундамента выдерживается из условий возможности и безопасности производства работ при строительстве и эксплуатации газопровода (согласно СП 42-101-2003).

Расстояние от подземного газопровода до фундамента опор ВЛ - 6, 10, 35кВ выдержать не менее 5,0м, ВЛ-110кВ - 10,0м.

Пересечение оврага, водного объекта и объекта культурного наследия - селище Подгоры IV выполнить полиэтиленовой трубой методом наклонно-направленного бурения (см. ННБ.1, ННБ.2, ННБ.5).

Пересечение автодорог: ответвление от автодороги общего пользования регионального значения "Рождествено - Выползово - Подгоры"; ответвление от автодороги общего пользования регионального значения "Рождествено - Выползово - Подгоры" к Подгорскому лесничеству и автодороги общего пользования регионального значения "Подгоры – Гаврилова Поляна" на км3+485 - выполнить закрытым способом – методом наклонно-направленного бурения в футляре из полиэтиленовой трубы Ø315x28,6 (см. ННБ.3, ННБ.4, ННБ.7). Концы футляров загерметизировать и предусмотреть вывод контрольных трубок под ковер в верхней точке уклона. Для защиты коверов контрольных трубок установить сетчатые ограждения. Предусмотреть антикоррозионную защиту контрольных трубок. Глубина прокладки составляет не менее 1,5м от верха футляра до подошвы насыпи автодороги.

Пересечение проектируемого газопровода высокого давления 2 категории с объектом культурного наследия - селище Подгоры I выполнить закрытым способом – методом наклонно-направленного бурения в футляре из стальной трубы Ø325x8,0 (для снижения максимального усилия протаскивания газопровода Rгп. из полиэтиленовых труб по буровому каналу до величины, меньшей максимально допустимого усилия (табл. Л.1 СП 42-101-2003)) без заделки концов (см. ННБ.6). Глубина прокладки составляет не менее 3,5м от верха газопровода/футляра до уровня земли.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв. №							Лист
			2492.069.П.0/0.1292-ПЗ.Т						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата			11	

Обозначение трассы газопровода предусматривается:

- путём укладки сигнальной ленты желтого цвета со встроенным проводом-спутником по всей длине трассы вдоль присыпанного газопровода;
- установкой опознавательных знаков (на углах поворота трассы).

Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета, шириной не менее 0,2м, с несмываемой надписью "Огнеопасно-газ" укладывается на расстоянии 0,2м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Вывод провода-спутника над поверхностью земли предусматривается под защитные устройства (на границах прокладки газопровода методом ННБ и через каждые 200м). Опознавательные знаки расположены на капитальных конструкциях.

Монтажно-сварочные работы на газопроводе высокого давления 2 категории производятся специализированной организацией в соответствии с СП 62.13330.2011* Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 "Газораспределительные системы", СП 42-101-03.

Проектируемый полиэтиленовый газопровод высокого давления 2 категории испытать на герметичность давлением 0,75МПа в течении 24 часов совместно со стальным надземным газопроводом, протяжённостью менее 10,0м, с установкой проглушки после регулятора давления ПРГ и перед ПУРГ № 1-4.

Контроль физическим методом на надземном стальном газопроводе высокого давления 2 категории подлежат 5% от общего числа стыков, сваренных каждым сварщиком на объекте, но не менее одного стыка, на подземном полиэтиленовом газопроводе высокого давления 2 категории Ø160 подлежат 100% стыков.

После монтажа участки надземного стального газопровода высокого давления 2 категории, надземной части стальных футляров на выходе из земли, опоры и ограждения, окрасить в желтый цвет эмалью за 2 раза по двум слоям грунтовки.

Для всех газопроводов газораспределительной сети устанавливается охранная зона в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2 метров с каждой стороны газопровода.

Срок эксплуатации полиэтиленовых и стальных надземных труб составляет 50 лет, стальных, проложенных в земле - 40 лет.

Пункт учёта расхода газа

Данным проектом предусматривается установка четырёх ПУРГ.

Измерительные комплексы подбираются на максимальный и минимальный расход газа согласно справок о расходе газа от администрации сельских поселений с учетом перспективного развития и данных эксплуатирующей организации.

Данным разделом проекта предусматривается:

- установка ПУРГ №1 (ШУУРГ.VENIO.C-1-50-У-ОГУ с измерительным комплексом UFG-F-050-C-XX-A-2Г-016F-X5-C1TP-XXX-T2-ДА-1,00) на границе п. Усинский;
- установка ПУРГ №2 (ШУУРГ.VENIO.C-1-50-У-ОГУ с измерительным комплексом UFG-F-050-C-XX-A-2Г-016F-X5-C1TP-XXX-T2-ДА-0,6) на границе с. Выползово;
- установка ПУРГ №3 (ШУУРГ.VENIO.C-1-50-У-ОГУ с измерительным комплексом UFG-F-050-C-XX-A-2Г-016F-X5-C1TP-XXX-T2-ДА-0,60) на границе с. Подгоры;
- установка ПУРГ №4 (ШУУРГ.VENIO.C-1-50-У-ОГУ с измерительным комплексом UFG-F-050-C-XX-A-2Г-016F-X5-C1TP-XXX-T2-ДА-0,60) на границе п. Гаврилова Поляна;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2492.069.П.0/0.1292-ПЗ.Т

ПУРГ №1-4 с газовым обогревом заводского изготовления – производства ООО "ЭЗОТ Сигнал" г. Энгельс. Принятые проектом шкафные узлы учёта расхода газа имеют декларацию о соответствии таможенного союза.

Проектом предусматривается установка на КП автоматизированных систем телеметрии ПУРГ.

На основании "Правил охраны газораспределительных сетей" устанавливается охранная зона в виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10 метров от границ ПУРГ № 1-4.

Проектом предусматривается молниезащита и заземление ПУРГ. Молниезащита осуществляется установкой молниеприемника стержневого типа с присоединением его к системе заземления ПУРГ. Высота молниеприемника уточняется расчетом при разработке рабочей документации, применительно к конкретным условиям привязки.

Монтаж и испытания газопровода выполнить специализированной монтажной организацией в соответствии с СП 62.13330.2011* "Газораспределительные системы. Актуализированная редакция".

Подъездные пути к ПУРГ для аварийных и пожарных машин предусмотрены.

ПУРГ №1-4, крановые узлы устанавливаются в едином защитном ограждении.

Принятые узлы учета имеют сертификат таможенного союза, декларация о соответствии, сертификат ГАЗСЕРТ.

Вокруг ПУРГ №1-4, согласно Правилам охраны газораспределительных сетей устанавливается охранная зона в виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10м от границ ПУРГ.

Срок эксплуатации ПУРГ в соответствии с данными завода изготовителя.

з) Сведения о земельных участках, изымаемых для государственных или муниципальных нужд, о земельных участках, в отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут, обоснование их размеров.

В соответствии с п.7.1.3 Договора № 18-041/1-6 от 27.07.2021г. для реализации объекта произведена разработка документации по планировке территории - ППТ и документации по межеванию территории - ПМТ. Документация по планировке территории (далее – ДПТ) является основанием для установления публичного сервитута.

Установленный публичный сервитут будет являться достаточным правоустанавливающим документом на земельные участки для выполнения СМР по объекту.

Информация о земельных участках, необходимых для реализации проекта по объекту, на которые устанавливается публичный сервитут, будет указана в томе проектной документации «Проект полосы отвода». Земельные участки будут установлены в соответствии с ППТ (ПМТ) без исключения из границ мест пересечения автомобильных дорог, а также перехода водного объекта.

Ширина полосы отвода земли под строительство газопровода принята из условия минимально допустимых размеров, обеспечивающих безопасное ведение строительных работ, и составляет 20,0м по землям с/х назначения. Ширина полосы отвода земель в местах пересечения естественных и искусственных преград методом ННБ будет задана по величине охранной зоны газопровода. Таким образом, требования ПАО «Газпром», изложенные в

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

2492.069.П.0/0.1292-ПЗ.Т

письме от 16.12.2021 №01/05-11544 о необходимости установления одного публичного сервитута в целях размещения одного линейного объекта будут безусловно выполнены.

Строительство проектируемого объекта требует отвода земель как во временное пользование на период строительства, так и в постоянное пользование: в данном проекте это участки земли под опоры надземных газопроводов, места установки опознавательных столбов, сетчатые ограждения для ПРГ и ПУРГ №1-4, шарового крана и коверы контрольных трубок, переезд при пересечении с ВЛ 110кВ.

Ширина полосы отвода земли под строительство газопровода принята из условия минимально допустимых размеров, обеспечивающих безопасное ведение строительных работ. При прокладке газопровода по пашне проектом предусматривается рекультивация земель.

Расчет земель, отводимых во временное и постоянное пользование.

Исходя из принятой ширины полосы отвода и проектной протяженности газопровода, площадь земельных участков, отводимых во временное пользование на период строительства под линейный объект, его инфраструктуру и под служебно-бытовые помещения, складирование материалов, стоянку строительной и автотехники составит **303 806,0 м²** (в т.ч. площадь земельных участков, отводимых в постоянное пользование).

Площадь земельного участка, отводимого в постоянное пользование, складывается из земельных участков, отводимых под опоры надземных газопроводов, места установки опознавательных столбов, переезд, сетчатые ограждения для ПРГ, ПУРГ №1-4, шарового крана и коверы контрольных трубок.

Площадь земельного участка, отводимого в постоянное пользование составит:

$$S=1,0 \text{ м}^2 \times n,$$

где n-количество опознавательных столбиков, защитных столбиков, опор, выходов газопровода из земли

$$S = 1,0 \times 160 = 160,0 \text{ м}^2.$$

Площадь земельных участков, отводимых в постоянное пользование под переезд и сетчатые ограждения для ПРГ, ПУРГ №1-4, коверы крана и контрольных трубок, составит:

$$S = (10,0 \times 10,0) \times 8 + 5,0 \times 8,0 + (3 \times 6) \times 4 + (2 \times 2,2) \times 4 + = 929,6 \text{ м}^2.$$

Таким образом, общая площадь земельных участков по землям с/х назначения, отводимых в постоянное пользование, составит 929,6 м².

и) Сведения о категории земель, на которых будет располагаться объект капитального строительства.

Проектируемый объект «Газопровод межпоселковый от с. Рождествено до п. Усинский – с. Выползово - с. Подгоры - п. Гаврилова Поляна м.р. Волжский Самарской области» расположен в границах кадастровых кварталов: 63:17:0206033, 63:17:0204003, 63:17:0201009, 63:17:0201007, 63:17:0201003, 63:17:0201004, 63:17:0303006, 63:17:0103002, 63:17:0104003. Категория земель: земли с/х назначения, земли промышленности, земли населённых пунктов.

Трасса проектируемого газопровода высокого давления 1 категории проходит по землям неразграниченной государственной собственности. Земли лесного фонда и особо

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2492.069.П.0/0.1292-ПЗ.Т	Лист
							14

охраняемые территории в зону строительства проектируемого объекта не входят, поэтому разработки раздела не требуется.

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

Проектируемый ПРГ с УУРГ устанавливается на землях неразграниченной государственной собственности.

Трасса проектируемого газопровода высокого давления 2 категории проходит по землям с/х назначения, промышленности, населённых пунктов, частично находится в береговой полосе, частично в прибрежной защитной полосе, частично - в водоохранной зоне водного объекта. Также в границах проектируемого объекта находится поверхностный водный объект. При выборе трассы был рассмотрен и принят к проектированию наиболее оптимальный и целесообразный вариант прохождения трассы.

Согласно Заклчению Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области, объекты культурного наследия, либо объекты, обладающие признаками культурного наследия, присутствуют, и проведение землеустроительных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ возможно при разработке раздела мероприятий по сохранению объектов культурного наследия.

к) Сведения о размере средств, требующихся для возмещения правообладателям земельных участков и (или) расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества - в случае их изъятия для государственных или муниципальных нужд.

Средства, необходимые для возмещения правообладателям земельных участков в случае их изъятия для государственных или муниципальных нужд не требуются, так как проектом межевания территории предусматривается установление публичного сервитута на основании п.1 статьи 39.37 ЗК РФ.

Границы публичного сервитута в целях, предусмотренных подпунктами 1, 3 и 4 статьи 39.37 настоящего Кодекса, определяются в соответствии с установленными документацией по планировке территории границами зон планируемого размещения объектов, а в случае, если для размещения инженерных сооружений разработка документации по планировке территории не требуется, в пределах, не превышающих размеров соответствующих охранных зон. Обременение земельного участка сервитутом, публичным сервитутом не лишает правообладателя такого земельного участка прав владения, пользования и (или) распоряжения таким земельным участком. Срок публичного сервитута определяется решением о его установлении. Деятельность, для обеспечения которой устанавливается публичный сервитут, может осуществляться на земельном участке независимо от его целевого назначения и разрешенного использования, за исключением случаев, если осуществление данной деятельности не допускается в границах определенных зон, земель и территорий в соответствии с их режимом.

л) Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований.

В проекте не использовались изобретения, патентные исследования не проводились.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2492.069.П.0/0.1292-ПЗ.Т

н) Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий - в случае необходимости разработки таких условий

Специальные технические условия для данного проекта не разрабатывались

п) Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений.

Расчеты (гидравлический расчёт, расчёты усилий протягивания футляра на газопроводе) выполнены согласно Раздела 3 п.п. 3.12- 3.35, Приложения Л СП 42-101-2003 в программе MS Excel.

с) Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения (при необходимости).

Переноса и переустройства существующих сооружений при строительстве проектируемого объекта не требуется.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2492.069.П.0/0.1292-ПЗ.Т			16

Приложения

СОГЛАСОВАНО

Заместитель генерального директора
по капитальному строительству и реконструкции
ООО «Газпром межрегионгаз»



А.Г. Бугаенко

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
ООО «Газпром проектирование»



В.А. Вагарин

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

**на выполнение Проектных и Изыскательских Работ по объекту
«Газопровод межпоселковый от с. Рождествено до п. Усинский-
с. Выползово- с. Подгоры - п. Гаврилова Поляна
м.р. Волжский Самарской области»**

Перечень основных данных и требований	Описание
1. Наименование Работ	Выполнение проектно-изыскательских работ (ПИР) по Объектам Программы газификации регионов РФ с сопровождением результатов Инженерных изысканий, Проектной документации до получения положительного заключения государственной экологической экспертизы (ГЭЭ) и государственной экспертизы (далее – ГЭ).
2. Основание для разработки документации	<ul style="list-style-type: none">• Программа газификации регионов Российской Федерации, утвержденная Председателем Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллером.• Соглашения о взаимном сотрудничестве и Договоры по газификации между администрациями регионов РФ и ПАО «Газпром», предусматривающие осуществление программы газификации в регионе.• Концепция участия ПАО «Газпром» в газификации регионов РФ, утвержденная постановлением Правления ОАО «Газпром» 30.11.2009 г. № 57.• Градостроительный кодекс РФ.• Постановление Правительства РФ от 5 марта 2007 года № 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы Проектной документации и результатов Инженерных изысканий».
3. Вид строительства	Новое.
4. Стадийность проектирования	Проектная, рабочая и Сметная документация, Инженерные изыскания.
5. Исходные данные	В качестве исходной информации для проведения технико-экономического анализа используются материалы Генеральных схем газоснабжения и газификации администрации субъектов РФ:

- справочно-аналитические материалы по состоянию и перспективам развития региональных систем газоснабжения и распределения газа, в объеме разрабатываемой документации предполагаемого Объекта;
- разработанные ранее Генеральные схемы газоснабжения и газификации регионов РФ, районные схемы газификации;
- уточненные данные по перечню и объемам газопотребления по существующим и перспективным потребителям в населенных пунктах, которые в дальнейшем будут являться базовыми для подготовки проектов План-графиков синхронизации (данные, согласованные с администрацией района и региональной компанией);
- информация о сроках ввода источника газоснабжения (газопровод-отвод и газораспределительная станция (ГРС)) по инвестиционной программе ПАО «Газпром», за счет средств регионального бюджета или других источников финансирования.

При разработке Проектной, рабочей, Сметной документации используются Исходные данные, уточняющиеся при проведении проектных Работ.

Решение уполномоченного органа о предварительном согласовании предоставления земельных участков посредством определения вариантов размещения:

- с утвержденным проектом планировки территории, проектом межевания земель и решением о предварительном согласовании предоставления земельного участка;
- со схемой расположения земельного участка на кадастровом плане территории.

Пакет документов, включающий в себя:

- сведения об использовании земельных участков и категории земель (без определения размеров убытков, включая упущенную выгоду);
- проект планировки территории и проект межевания земель;
- технические условия на присоединение к существующим инженерным сетям, технические условия на пересечение искусственных и естественных преград (специальные технические условия, в случае необходимости);
- заключение о наличии объектов археологического и культурного наследия;
- заключение о наличии полезных ископаемых;
- заключение о наличии особо охраняемых природных территориях;
- иные исходно-разрешительные документы, установленные законодательными и иными нормативными актами РФ (субъектами РФ).

При сопровождении результатов Инженерных изысканий, Проектной документации до получения положительного заключения ГЭ, других видов экспертиз в качестве исходной информации используется документация, разработанная Проектировщиком в составе, соответствующем требованиям:

- части 13 статьи 48 «Градостроительного кодекса РФ» от 29.12.2004 г. № 190-ФЗ (с изменениями и дополнениями);
- Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и

	<p>требованиях к их содержанию».</p> <ul style="list-style-type: none"> • Иным Исходным данным.
6. Цель и основные задачи Работы	<p>Подготовка документации, соответствующей требованиям законодательства РФ, нормативных актов ПАО «Газпром», нормативно-технических документов и Градостроительного кодекса РФ, данному Техническому заданию, с положительными заключениями проведенных экспертиз «ПАО Газпром» и государственных экспертиз, для последующего использования разработанной документации для строительства Объектов, обеспечивающих надежную и бесперебойную поставку газа потребителям в регионах РФ.</p>
7. Требования по вариантной разработке	<p>Разрабатывается один вариант документации.</p>
8. Основные технико-экономические показатели	<p>Назначение газопровода: газоснабжение п. Усинский, с. Выползово, с. Подгоры, п. Гаврилова Поляна м.р. Волжский Самарской области.</p> <p>Общая протяженность: 16 000 м (уточнить проектным решением).</p> <p>Рабочее давление: 0,7 МПа (от точки подключения до ПРГ), 0,6 МПа (от ПРГ до ПУРГ на границе газифицируемых населенных пунктов).</p> <p>Категория, класс: газопровод высокого давления I категории, газопровод высокого давления II категории.</p> <p>ПРГ (шкафного типа) с измерительным комплексом и системой телеметрии – 1 шт.</p> <p>УУРГ (шкафного типа) системой телеметрии – 4 шт.</p> <p>Пропускная способность: 2 694,9 м³/час.</p> <p>Сметная стоимость строительства Объектов по Программе газификации регионов РФ.</p>
9. Условия проектирования	<p>Проектные Работы проводятся на основании настоящего Технического Задания на выполнение ПИР, утвержденного Инвестором.</p>
10. Особые условия строительства	<p>Определяются геофизическими, гидрогеологическими и экологическими данными по регионам.</p> <p>Расположение объекта в границах особо охраняемой природной территории федерального значения Национальный парк «Самарская лука».</p>
11. Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции	<p>Документация должна быть выполнена на высоком техническом уровне с соблюдением действующих строительных норм и правил РФ, соответствовать требованиям и стандартам ПАО «Газпром», обеспечивать снижение материалоемкости и трудоемкости строительства, соблюдать требования к охране окружающей среды, исключать негативное воздействие на экологию.</p>
12. Требования к архитектурно-строительным и конструктивным решениям	<p>Архитектурно-строительные и конструктивные решения принимаются в соответствии с техническими и функциональными требованиями, техническими условиями Заказчика:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления (утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870).

- СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы»;
- ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования, ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.4-8-1-2019 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Пункты газорегуляторные блочные и газорегуляторные установки. Общие технические условия»; СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.4-8-2-2019 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические условия».
- СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.12-2016 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Автоматизированные системы управления технологическим процессом распределения газа. Функциональные и технические требования»;
- ГОСТ Р 55436-2013 «Системы газораспределительные. Покрытия из экструдированного полиэтилена для стальных труб. Общие технические требования».
- СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 5.2-1-2013 «Сертификация, аккредитация, унификация продукции, обеспечение единства измерений. Сертификация продукции. Технические требования к оборудованию систем противокоррозионной защиты сетей газораспределения. Анодные заземлители, контрольно-измерительные пункты, преобразователи для катодной защиты, электроды сравнения, протекторы (гальванические аноды), поляризованные электродренажи».
- Федеральным законом от 21.07.2011 № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса».

Технические решения должны предусматривать использование прогрессивных технологий, оборудования и материалов, преимущественное использование трубной продукции из полиэтилена, в том числе с защитным покрытием, сертифицированных в установленном порядке и согласованных с Заказчиком., а так же применение оборудования и материалов, прошедших подтверждение соответствия в Системах добровольной сертификации ГАЗСЕРТ или ИНТЕРГАЗСЕРТ и включенных в Реестр МТР ООО «Газпром межрегионгаз», по следующим номенклатурным группам:

- трубы и фитинги полиэтиленовые для подземных газопроводов
- трубы стальные изолированные для подземных газопроводов;
- пункты редуцирования газа (шкафные, блочные, на раме);
- арматура запорная для природного газа;
- комплектующие пунктов редуцирования газа (регуляторы давления газа, клапаны предохранительные, фильтры, запорная арматура);
- оборудование АСУ ТП;
- станции катодной защиты;
- оборудование дренажной защиты;
- анодные заземлители;
- контрольно-измерительные пункты;
- электроды сравнения;

	<ul style="list-style-type: none"> - изоляционные (защитные) материалы, применяемые для защиты от коррозии стальных подземных газопроводов; - лакокрасочная продукция, используемая для защиты от коррозии стальных надземных газопроводов; - трубы стальные неизолированные; - трубы стальные с утяжеляющим бетонным покрытием; - неразъёмные соединения «полиэтилен-сталь»; - устройства выхода газопровода из земли (цокольные вводы); - электроизолирующие соединения; - газоанализаторы и системы контроля загазованности; - приборы учёта расхода газа. - приводы для управления трубопроводной арматурой (электроприводы, пневмоприводы, электрогидроприводы, пневмогидроприводы); - средства баллаستировки и закрепления газопроводов; - материалы, элементы, конструкции, применяемые при сооружении переходов, трубопроводов через искусственные и естественные преграды; - материалы для защиты изоляционного покрытия трубопроводов, средства футеровки; - материалы, элементы и системы ограждений площадочных сооружений. - материалы, элементы противозерозионных конструкций.
13. Требования к режиму безопасности и гигиене труда	Предусмотреть мероприятия по обеспечению условий труда согласно действующему законодательству
14. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций	Обосновать технические решения по надежности и безопасности эксплуатации Объектов.
15. Требования к качеству оформления заключения ГЭЭ и ГЭ	Заключения должны быть оформлены в соответствии с Требованиями к составу, содержанию и порядку оформления заключения государственной экспертизы Проектной документации и результатов Инженерных изысканий, утвержденных Приказом Минстроя России от 08.06.2018 N 341/пр, Федеральным законом от 23.11.1995 №174-ФЗ «Об экологической экспертизе».
16. Определение затрат на страхование	Предусмотреть в ПСД затраты на страхование ответственности подрядчика, а также затраты на страхование Объектов на период их строительства.
17. Требования к срокам выполнения Работ	Выполняются в соответствии с Календарным планом, являющимся неотъемлемой частью Договора
18. Генеральный заказчик	ООО «Газпром межрегионгаз».

19. Заказчик	ООО «Газпром проектирование».
20. Подрядчик	ООО «Газпром газораспределение Самара».
21. Состав Работ	<p>Результаты ПИР оформляются в виде отдельных документов и отчетов по каждому Объекту строительства, в т.ч.: по выполнению инженерно-геодезических, инженерно- геологических, инженерно-гидрометеорологических, инженерно-экологических, а, при необходимости, специальных, с учетом специфики соответствующих территорий, Инженерных изысканий, включая получение необходимых Исходных данных для их выполнения: сведений о топографических, инженерно-геологических, гидрогеологических, метеорологических и климатических условиях, в т. ч. особых условиях земельного участка, сведений для разработки мероприятий по охране окружающей среды.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Предварительные технико-экономические параметры Объекта; • Инженерно-геодезические изыскания (выдача промежуточных материалов) в электронном виде, с трассировкой газопровода и нанесением полосы отвода; • Отчет об инженерно-геодезических изысканиях выполняется в Государственной 1963 г. или местной системах координат в масштабе 1:1000 (или 1:2000), при переходе через естественные и искусственные преграды, а также по территории населенных пунктов в масштабе 1:500 (или 1:1000); • Материалы и результаты Инженерных изысканий выполняются в соответствии с требованиями настоящего Технического задания и требованиями Положения о выполнении Инженерных изысканий для подготовки Проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства, утвержденного постановлением Правительства РФ от 19.01.2006 № 20; • Разработка и оформление материалов «Оценка воздействия на окружающую среду» - ОВОС, в соответствии с требованиями приказа №999 от 1 декабря 2020 г. «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду»; • Проектная документация по составу должна соответствовать требованиям постановления Правительства РФ от 16 февраля 2008 года № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», включая разделы «Иная документация, в случаях, предусмотренных федеральными законами» и состоять из следующих разделов: <ul style="list-style-type: none"> Раздел 1 «Пояснительная записка» - ПЗ Раздел 2 «Проект полосы отвода» - ППО, включая «Ведомость координат поворотных и промежуточных точек оси трассы газопровода в Государственной 1963 г. или местной системах координат» Раздел 3 «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения» - ТКР Раздел 4 «Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта» - ИЛО Раздел 5 «Проект организации строительства» - ПОС Раздел 6 «Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта» - ПСД (при необходимости)

	<p>Раздел 7 «Мероприятия по охране окружающей среды» - ООС Раздел 8 «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» - ПБ</p> <p>Иная документация: Раздел 10 часть 1 «Перечень мероприятий по гражданской обороне. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» - ГО ЧС Раздел 10 часть 2 «Рекультивация земель» - РЗ Раздел 10 часть 3 «Промышленная безопасность» - ПРБ Раздел 10 часть 4 «Декларация пожарной безопасности» - ДП Раздел 10 часть 5 «Расчетная часть» - РЧ Раздел 10 часть 6 «Сборник спецификаций основного оборудования и материалов» - ССО Раздел 10 часть 7 «Технический отчет об Инженерных изысканиях» - ИИ</p> <ul style="list-style-type: none"> • Рабочая документация должна включать документы в текстовой форме, рабочие чертежи, спецификации оборудования, материалов, изделий, необходимые для реализации в процессе строительства архитектурных, технических и технологических решений проекта и состоять из следующих чертежей основных комплектов: <p>Архитектурно-строительные решения – АС Конструкции железобетонные – КЖ Конструкции металлические – КМ Наружные газопроводы – ГСН Электроснабжение – ЭС Электрохимическая защита газопровода – ЭХЗ Автоматизированные системы управления – АСУ ТП Молниезащита и заземление – ЭГ Сборник спецификаций оборудования, изделий и материалов – СС Ведомость объемов работ – ВР Сметная документация – СД Расчетная часть – РЧ</p>
<p>22. Порядок сдачи результата Работ</p>	<p>Проектировщик предоставляет Заказчику материалы разработки: на бумажных носителях:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Проектная документация (1 экз.), • Рабочая документация (1 экз.), • Сметная документация (2 экз.), • Отчеты по Инженерным изысканиям (1 экз.), • Положительное заключение ГЭ и/или иных видов экспертиз по поручению Заказчика Проектной документации и Инженерных изысканий (4 экз.), • Оригинал документа, содержащего текстовое и графическое описание местоположения границ ЗОУИТ Объекта, перечень координат характерных точек границ такой зоны (1 экз.), • Копия документа об утверждении ЗОУИТ уполномоченным органом в соответствии с действующим законодательством (при необходимости) (1 экз.), • Документ, подтверждающий внесение сведений о ЗОУИТ в ЕГРН (1 экз.). <p>в электронной версии:</p>

	<p>в формате PDF, образы всех томов с подписями и печатями (1 экз.), кроме того:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Инженерно-геодезические изыскания (промежуточные материалы) с трассировкой газопровода и внесением полосы отвода в формате autocad.dwg (1 экз.), • Отчеты по Инженерным изысканиям формат autocad.dwg (1 экз.), • Сметная документация, формат XML в специализированной программе по согласованию с Заказчиком (1 экз.), • Документ, содержащий текстовое и графическое описание местоположения границ ЗОУИТ Объекта, перечень координат характерных точек границ такой зоны в формате XML и PDF, • Копия документа об утверждении ЗОУИТ уполномоченным органом в соответствии с действующим законодательством (при необходимости) в формате XML и PDF, • Документ, подтверждающий внесение сведений о ЗОУИТ в ЕГРН в формате XML и PDF. <p>Уполномоченному представителю, указанному Заказчиком, предоставляются:</p> <p>на бумажном носителе:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Проектная документация (6 экз.); • Рабочая документация (6 экз.); • Отчеты по Инженерным изысканиям (1 экз.); • Положительное заключение ГЭ и/или иных видов экспертиз по поручению Заказчика Проектной документации; <p>в электронной версии:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Инженерно-геодезические (промежуточные материалы) с трассировкой газопровода и внесением полосы отвода в формате autocad.dwg (1 экз.); • Отчеты по инженерно-геодезическим изысканиям формат autocad.dwg (1 экз.);
<p>23. Особые требования к проектированию</p>	<p>- Выполнить экспертизу Патентной чистоты Объекта в целом и принимаемых в Проектной документации технических решений (технологических, конструктивных, объемно-планировочных, архитектурных и других относящихся к техническим, например, природоохранных), планируемых к использованию на этапах его реализации и эксплуатации.</p> <p>- Экспертизу Патентной чистоты выполнить в соответствии с требованиями Государственного стандарта Российской Федерации. Система разработки и постановки продукции на производство. Патентные исследования. Содержание и порядок проведения. ГОСТ Р 15.011-96 в отношении страны – местонахождения Объекта.</p> <p>- Результаты экспертизы Патентной чистоты представить в составе разделов Проектной документации. В соответствующем разделе указать требование о необходимости наличия в составе сопроводительной документации на все виды поставляемых изделий, материалов и оборудования патентных формуляров, оформленных в соответствии с требованиями Межгосударственного стандарта. Система разработки и</p>

постановки продукции на производство. Патентный формуляр.
ГОСТ 15.012-84.

- Согласовать с Заказчиком предварительные технико-экономические параметры Объекта до начала разработки проектно-сметной документации.

СОГЛАСОВАНО:

Генеральный директор ООО «СВЗК»



Н.А. Ховрин

Начальник УКС ООО «Газпром газораспределение Самара»

A handwritten signature in blue ink, consisting of stylized initials.

П.Ю. Чиликин



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

“СРЕДНЕВОЛЖСКАЯ ГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ”

443010, г. Самара, ул. Л. Толстого, 18а, строение 7, тел. 8 (846) 340-61-61, факс 8 (846) 310-65-28
ИНН 6314012801, КПП 631501001 www.svgc.ru, e-mail: svgc@svgc.ru

“ ” **09.03.2021** 20__ г.

г. Самара

№ Т1-ГИ/10170-21

268 9 марта 2021 г.
На № _____ от _____

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям

1. Наименование газораспределительной организации: **ООО «Средневожская газовая компания»**. 443010, г. Самара, ул. Льва Толстого, 18а, строение, 7, ИНН 6314012801, КПП 631501001
2. Наименование заявителя: **ООО «Газпром газораспределение Самара»**. 445350, Самарская область, г.о. Жигулевск, г. Жигулевск, ул. Никитинская, д.1, ИНН 6435009196, КПП 634501001.
3. Объект капитального строительства: **Газопровод межпоселковый от с. Рождественно до п. Усинский – с. Выползово – с. Подгоры – п. Гаврилова Поляна.**
расположенный (проектируемый): **Российская Федерация Самарская область, Волжский район.**
4. Максимальная нагрузка (часовой расход газа): **2 694,9 м³/час.**
5. Давление газа в точке подключения:
максимальное: 1,2 МПа;
фактическое (расчетное): 0,7 МПа.
6. Информация о газопроводе в точке подключения: Газопровод высокого давления 1 категории, проложенный к ШГРП № 157 (инв. № ЛИЗ03326, собственник: ООО «СВГК»), d= 159 мм, стальной, надземный.
7. Срок подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объекта капитального строительства: 2024г.
8. Основные инженерно-технические и общие требования к проектной документации:
 - 8.1. Проект должен быть разработан в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно-техническими и правовыми документами.
 - 8.2. Проект должен быть согласован с ОРТУ и СП ООО «СВГК».
 - 8.3. Проектные, строительные-монтажные и пуско-наладочные работы должны выполняться специализированными организациями, имеющими право выполнения соответствующих работ.
 - 8.4. Предусмотренные проектом технические устройства и материалы должны иметь сертификаты или декларации соответствия, паспорта изготовителей, разрешение Ростехнадзора РФ на применение.
 - 8.5. Получить согласие на строительство газопроводов и нахождение охранных зон газопроводов на земельных участках, принадлежащих на праве собственности другим лицам, расположенных смежно с земельным участком.
9. Другие условия подключения, включая точку подключения:
 - 9.1. Подключение (технологическое присоединение) произвести к газопроводу высокого давления 1 категории проложенному к ШГРП № 157.
 - 9.2. Запроектировать и построить газопровод высокого давления 1 категории диаметром по расчету от точки подключения до границ п. Усинский – с. Выползово – с. Подгоры – п. Гаврилова Поляна..
 - 9.3. Проектом предусмотреть:
 - отключающие устройства – в точке подключения, до и после УУРГ;

9.4. Обеспечить осуществление эксплуатационной организацией технического надзора, приемку в эксплуатацию газопроводов и газового оборудования.

9.5. Обеспечить техническую эксплуатацию газопроводов и газоиспользующего оборудования в соответствии с требованиями и нормами действующего законодательства.

10. Оборудование подключаемого объекта прибором учета газа:

При проектировании узла учета расхода газа (УУРГ) предусмотреть выполнение условий:

- УУРГ должен соответствовать требованиям действующей нормативной документации;
- все средства измерения, входящие в состав УУРГ, должны быть внесены в государственный реестр средств измерений Российской Федерации;
- в пояснительной записке проекта отразить:
 - расчет пропускной способности выбранного УУРГ при выбранных значениях давления и расхода газа;
 - обоснование рациональности выбора УУРГ и его расположения;
 - последовательность монтажа УУРГ и порядок запуска его в работу.

11. Срок действия настоящих технических условий составляет 3 г. со дня заключения договора о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения.

Главный инженер

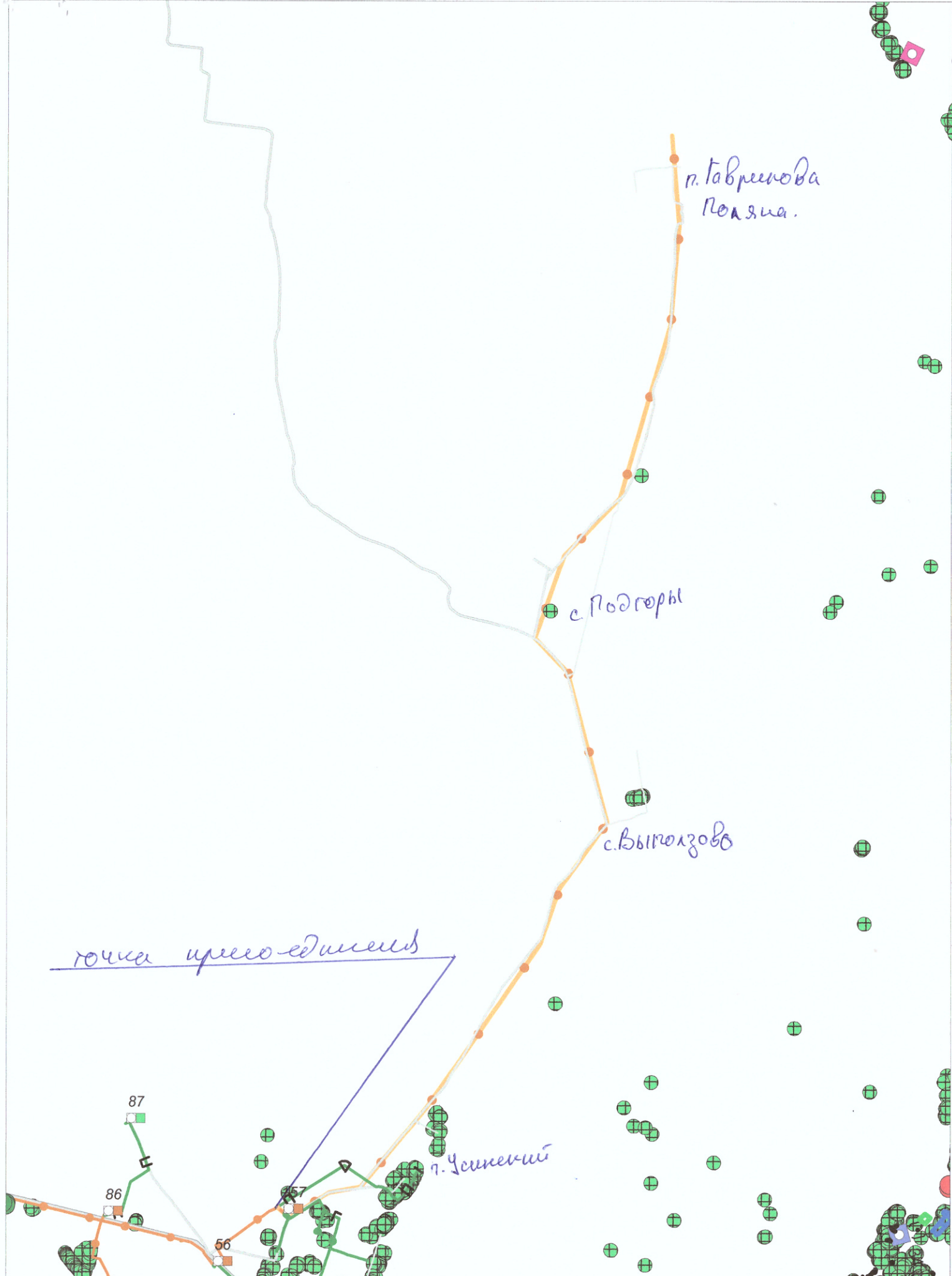


Д.В. Волков

Исполнитель Марочкин А.В.

Тел. 374-30-81

Адрес объекта: Самарская область, м.р.Волжский



точка преемственности

п. Гаврилова Поляна.

с. Подгоры

с. Выпозово

п. Успенский



Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

ЭСКИЗ
М 1:60000

Лист



МИНИСТЕРСТВО
ТРАНСПОРТА И
АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

443068 г. Самара, ул.Скляренко, д.20
тел. (846) 331-35-22, 331-35-66
факс (846) 269-71-56
e-mail: mintrans@samregion.ru

25.11.2021 № 114-ДМ/4031

На № _____

Заместителю генерального директора
ООО «СВЗК»

А.Ю. Чунареву

443090, г. Самара, ул. Ставропольская, д. 3,
оф. 403

Генеральному директору
ГКП Самарской области
«АСАДО»

В.Н. Терентьеву

В ответ на Ваше обращение от 03.11.2021 № 1130П/21 (вх. № 13696 от 17.11.2021), министерство транспорта и автомобильных дорог Самарской области (далее – министерство) направляет Вам для рассмотрения и подписания проект договора на прокладку газопровода в полосе отвода автомобильных дорог общего пользования регионального значения в Самарской области, а также выдаёт следующие технические условия на пересечение газопровода с автомобильной дорогой Подгоры – Гаврилова Поляна на км 3+485 и параллельное следование с км 0+000 по км 5+000.

1. Разработать рабочие чертежи с учетом требований СП 34.13330.2021 «Автомобильные дороги» и с соблюдением требований соответствующих нормативных документов.

2. Рабочие чертежи дополнительно согласовать с министерством в срок не позднее одного года от даты выдачи технических условий.

3. Пересечение автомобильной дороги газопроводом выполнить закрытым способом, в защитном кожухе, под прямым углом к оси автомобильной дороги. Глубину укладки газопровода принять:

- при производстве работ методом продавливания или наклонно-направленного бурения и щитовой проходки не менее 1,5 м от подошвы насыпи автомобильной дороги до верха футляра;

- при производстве работ методом прокола не менее 2,5 м от подошвы насыпи автомобильной дороги до верха футляра.

4. Концы защитного футляра газопровода вывести на расстояние не менее 25 м от подошвы насыпи земляного полотна автомобильной дороги. Расстояние в плане от места пересечения автомобильной дороги ВОЛС до водопропускных труб принять не менее 35 м.

5. При параллельном следовании расстояние от подошвы насыпи автомобильной дороги до оси газопровода принять не менее 25 м, в стеснённых условиях не менее 3 м.

6. Предоставить топографическую карту-схему (съёмку) с указанием пересечения газопровода с существующей автомобильной дорогой, трассы сетей инженерно-технического обеспечения, сопутствующих и пересекаемых коммуникаций с приложением электронной версии в формат DXF или PDF.

7. Расстояние от подошвы насыпи земляного полотна автомобильной дороги до ближайшей стенки рабочего и приемного котлована при производстве работ по устройству газопровода принять не менее 10 м (производство земляных работ в границах насыпи земляного полотна автомобильной дороги запрещается).

8. Расстановку технических средств организации дорожного движения при необходимости согласовать с УГИБДД ГУ МВД России по Самарской области на период производства работ

9. При производстве работ пригласить представителя ГКП Самарской области «АСАДО» (тел. 268-71-71, 268-41-41). Производство работ без представителя ГКП Самарской области «АСАДО» является несанкционированным.

10. По окончании производства работ совместно со специалистами ГКП Самарской области «АСАДО» подписать акт о восстановлении полосы отвода

автомобильной дороги с учётом сроков гарантии по конструктивным элементам.

11. Обеспечить засыпку траншеи только малоусадочными материалами послойно с тщательным уплотнением (трамбовками). Не допускается засыпка грунтом с наличием органических примесей.

Технические условия не являются разрешением на производство работ.

Срок действия технических условий 1 (один) год.

Приложение: договор в 2-х экз.

Заместитель министра



А.Ю. Спиридонов

№ 30.06.2022 № MP6/121/103/1825
На №18-02-10/2058 от 02.06.2022

О ТУ для газопровода

Заместителю генерального директора
по строительству и инвестициям
ООО «Газпром газораспределение
Самара»
В.Г. Логинову
445350, г. Жигулевск, ул. Никитинская, д. 1
Тел.: (84862) 2-00-44
E-mail: info@vogk.ru

Главному инженеру Жигулевского ПО
А.Н. Емельянову

Уважаемый Вячеслав Геннадьевич!

Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» (далее – филиал) рассмотрел Ваше обращение и сообщает следующие технические условия на пересечение, сближение и параллельное следование ВЛ филиала с проектируемым подземным газопроводом по объекту «Газопровод межпоселковый от с.Рождествено до п.Усинский - с.Выползово - с.Подгоры - п.Гаврилова Поляна м.р.Волжский Самарской области»:

1. Согласно предоставленной в электронном виде документации, проектируемый подземный газопровод проходит в охранных зонах ВЛ Жигулевского производственного отделения филиала (далее – Жигулевское ПО):

Пересечение:

- 1.1. ВЛ 110 кВ Жигулевск-Зольное в пролетах опор №№ 262в-263в, 253в-254в;
- 1.2. ВЛ 35 кВ Зольное-Рождествено в пролетах опор №№ 276-277, 264-265, 248-1в;
- 1.3. ВЛ 10 кВ Ф-4 от ПС Рождествено в пролетах опор №№ 400/32-33, 400/58-59;
- 1.4. ВЛ 10 кВ Ф-3 от ПС Выползово в пролетах опор №№ 300/59-60, 300/65-66.

Параллельное следование:

- 1.5. ВЛ 110 кВ Жигулевск-Зольное в пролетах опор №№ 256в-263в;
- 1.6. ВЛ 35 кВ Зольное-Рождествено в пролетах опор №№ 264-282в;
- 1.7. ВЛ 10 кВ Ф-4 от ПС Рождествено в пролетах опор №№ 400/32-59;
- 1.8. ВЛ 10 кВ Ф-3 от ПС Выползово в пролетах опор №№ 300/60-73.

2. Проектирование и строительство газопровода выполнить без реконструкции ВЛ филиала.

3. Проектирование и строительство газопровода выполнить согласно требованиям следующих основных нормативно-технических документов:

- 3.1. Правила устройства электроустановок (ПУЭ, 7 издание).
- 3.2. Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».
- 3.3. Правила установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 № 160

4. При пересечении наименьшее расстояние по горизонтали от заземлителя или подземной части (фундаментов) опоры ВЛ до любой части газопровода должно быть не менее указанных в ПУЭ.

5. Наименьшее расстояние по вертикали от нижнего провода ВЛ до поверхности земли в месте пересечения с газопроводом должно быть не менее указанных в ПУЭ.

6. В охранной зоне ВЛ филиала установить опознавательные знаки газопровода.

7. В месте пересечения газопровода с ВЛ филиала предусмотреть выполнение переезда для эксплуатации ВЛ.

8. На чертежах, планах указать наименования ВЛ, балансовую принадлежность ВЛ, номера опор ВЛ, расстояния между газопроводом и ВЛ филиала. Выполнить профиль в местах пересечения ВЛ филиала с газопроводом.

9. Проектную документацию (в части пересечения, сближения и параллельного следования газопровода с ВЛ филиала) согласовать с Жигулевским ПО.

10. Предоставить в адрес Жигулевского ПО 1 экземпляр согласованной проектной документации (в части пересечения, сближения и параллельного следования газопровода с ВЛ филиала) на бумажном носителе в переплетенном виде и в электронном виде на съемном носителе.

11. Разработать и согласовать с Жигулевским ПО проект производства работ (ППР) в охранных зонах ВЛ филиала.

12. Работы в охранных зонах ВЛ производить в присутствии представителей Жигулевского ПО, вызов которых осуществляется заблаговременно, после оформления письменных решений и допусков. Допуск на выполнение работ в охранных зонах ВЛ будет осуществляться на возмездной договорной основе с Жигулевским ПО.

13. На время проведения работ не складировать грунт и строительные материалы, не устраивать стоянки автотранспорта, тракторов и механизмов в охранных зонах ВЛ.

14. Вызвать представителей Жигулевского ПО для составления совместного акта выполненных замеров горизонтальных габаритов от газопровода до ВЛ.

15. Заявки на отключение ВЛ подаются в Жигулевское ПО не позднее чем за 15 суток до начала выполнения работ.

16. Настоящие технические условия не могут служить основанием для начала производства работ в охранной зоне ВЛ. Заказчик строительства обязан получить письменное решение на производство работ в Жигулевском ПО.

17. При изменении характера и места производства работ данные технические условия считаются недействительными.

18. Срок действия технических условий 3 (три) года.

Контактная информация Жигулевского ПО: 445350, г. Жигулевск, ул. Пушкина, 17, тел.: (84862) 6-43-59, факс: (84862)2-24-63, e-mail: zhigpo@samara.mrsk-volgi.ru, главный инженер Жигулевского ПО – Емельянов Александр Николаевич.

Заместитель директора – главный инженер



А.П. Панчиков



ФБУ «АДМИНИСТРАЦИЯ ВОЛЖСКОГО БАССЕЙНА»

ИНФОРМАЦИОННО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР
- филиал Федерального бюджетного учреждения
«Администрация Волжского бассейна
внутренних водных путей»
(ИНФОРМТЕХЦЕНТР)

ул. Генкиной, д. 47А, г. Нижний Новгород, 603105;
Тел. (831) 431-31-31, факс (831) 431-31-00;
e-mail: itcvolga@list.ru;

ОКПО 33729118; ОГРН 1025203017839; ИНН 5260901870; КПП 526243001

Заместителю генерального
директора
ООО «Средневолжская
землеустроительная
компания»
Чунареву А.Ю.
Ставропольская ул., д.3, оф.
403 г. Самара, 443090
E-mail:svzk-project@mail.ru

от 15.08.2022 № ИТЦ-05-27/949

на № 1296П/22 от 12.07.2022

Технические условия

на защиту сетей связи, принадлежащих Информационно-техническому центру – филиалу Федерального бюджетного учреждения «Администрация Волжского бассейна внутренних водных путей» (далее Информтехцентр) при пересечении проектируемой трассы газопровода от ПРГ1 с. Рождествено до ПУРГ №4 п. Гаврилова Поляна с коммуникациями Информтехцентра.

Технические условия выданы на основании запроса заместителя генерального директора ООО «Средневолжская землеустроительная компания» Чунарева А.Ю от 12.07.2022 1296П/22.

Область проведения работ:

- Самарский участок связи – Магистрالی, Самара-Рождествено.

Инвентарный номер: 40622. Кадастровый номер: 63:01:0000000:20234.

Характеристики линейно-кабельных сооружений (ЛКС):

- магистральная кабельная линия связи 2 кабеля связи МКС 4x4x1,2 - в земле.
Глубина залегания – 0,8 – 1,2 м.

Изыскательские работы:

определение на местности оси прохождения ЛКС и глубины их залегания.

1. При попадании ЛКС Информтехцентра в зону строительства трассы газопровода от ПРГ1 с. Рождествено до ПУРГ №4 п. Гаврилова Поляна предусмотреть:

1.1 Мероприятия направленные на обеспечение сохранности кабельной линии связи Информтехцентра.

1.2 Производство шурфования грунта ручным способом для определения точного местоположения кабельной линии связи.

1.3 Обеспечение соответствующего минимального расстояния газопровода с ЛКС, согласно норм указанных в «Руководстве по строительству линейных сооружений магистральных и внутризональных кабельных линий связи». Кабели связи пропустить выше газопровода.

1.4 Обозначение участков сближения и мест пересечений указанных выше кабелей связи и газопровода табличками с соответствующими предупредительными знаками. Установку типовых указателей.

1.5 В местах прохода под кабельной линией связи производство раскопок грунта ручным способом. Принятие мер к недопущению осадки и оползанию грунта.

1.6 Производство всех земляных работ в охранной зоне кабельной линии связи ручным способом без применения механизмов.

1.7 Защиту кабельных линий связи Информтехцентра от складирования строительных материалов и устройства стоянок строительной техники.

2. Перед началом работ:

2.1 Проектную документацию (схему, перечень и содержание работ) в части касающейся Информтехцентра согласовать с руководством Самарского узла связи.

3. При производстве работ:

3.1 Выработку грунта в пределах охранной зоны кабельной линий связи (по 2 метра от кабелей по обе стороны) производить вручную.

3.2 Обеспечить мероприятия сохранности ЛКС при выполнении работ.

3.3 Методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) расстояние в свету между кабелями связи и скважиной ГНБ должно быть не менее 2-х метров.

3.4 Работы выполнять только в присутствии представителя Самарского узла связи, вызов осуществлять не менее чем за пять рабочих дня до начала работ по тел. (846) 310-69-16. Предоставления транспорта для доставки представителя к месту проведения работ.

3.5 Перед засыпкой грунта, в присутствии представителя Информтехцентра составление акта о выполненных скрытых работах.

4. При завершении работ:

4.1 Предоставить акт о выполнении технических условий.

4.2 Предоставить исполнительную документацию.

Срок действия технических условий: один год.

Главный инженер



В.В. Дегула

**Общество с ограниченной ответственностью “Газпром
газораспределение Самара” (ООО “Газпром газораспределение
Самара”) Главная-1**

(наименование аттестационной комиссии)

ПРОТОКОЛ № 53-2507-2-1-21-155

14 декабря 2021 г.

ГОРОД ЖИГУЛЕВСК

Председатель:

Начальник группы промышленной безопасности, охраны труда и экологии

С.Б. Иванова

Секретарь:

Начальник группы промышленной безопасности, охраны труда и экологии

С.Б. Иванова

Члены комиссии:

Заместитель главного инженера - начальник ПТО

Е.В. Мутовкина

Начальник центральной диспетчерской службы

Е.В. Жидков


Проведена аттестация специалистов организации

**Общество с ограниченной ответственностью
“Газпром газораспределение Самара” (ООО
“Газпром газораспределение Самара”)
(ИНН:6345009196)**

в объеме, соответствующем должностным обязанностям.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результаты проверки знаний			
				Области аттестации			
				А	Б	В (Д)	Г
1	Чиликин Павел Юрьевич	Начальник управления капитального строительства	первичная	сдано 1.	сдано 7.3.		

Председатель:

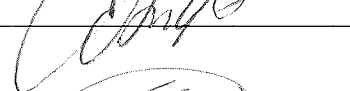
_____ 

/С.Б. Иванова/

Члены комиссии:

_____ 

/Е.В. Мутовкина/

_____ 

/Е.В. Жидков/

Секретарь:

_____ 

/С.Б. Иванова/

(Отметка о невозможности проведения аттестации)

В связи с

_____ (указываются причины, по которым проведение тестирования в назначенное время невозможно)

проведение тестирования в назначенное время невозможно.

209139300531412211444

Общество с ограниченной ответственностью "Газпром газораспределение Самара" (ООО "Газпром газораспределение Самара")

Общество с ограниченной ответственностью "Газпром газораспределение Самара" (ООО "Газпром газораспределение Самара") Главная-1

ПРОТОКОЛ № 53-2507-2-1-21-73

31 августа 2021 г.

ГОРОД ЖИГУЛЕВСК

Председатель:

Начальник группы промышленной безопасности, охраны труда и экологии

С.Б. Иванова

Секретарь:

Начальник группы промышленной безопасности, охраны труда и экологии

С.Б. Иванова

Члены комиссии:

Заместитель главного инженера - начальник ПТО

Е.В. Мутовкина

Начальник центральной диспетчерской службы

Е.В. Жидков

Проведена аттестация специалистов организации

Общество с ограниченной ответственностью "Газпром газораспределение Самара" (ООО "Газпром газораспределение Самара") (ИНН:6345009196)

в объеме, соответствующем должностным обязанностям

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результаты проверки знаний			
				Область аттестации			
				А	Б	В (Д)	Г
1	Савинов Степан Михайлович	Главный инженер проекта	первичная	сдано 1.	сдано 7.3.		

Председатель:

_____ /С.Б. Иванова/

Члены комиссии

_____ /Е.В. Мутовкина/

_____ /Е.В. Жидков/

Секретарь:

_____ /С.Б. Иванова/

(Отметка о невозможности проведения аттестации)

В связи с

_____ (указываются причины, по которым проведение тестирования в назначенное время невозможно)

проведение тестирования в назначенное время невозможно.

155659200533108210736

Общество с ограниченной ответственностью "Газпром газораспределение Самара" (ООО "Газпром газораспределение Самара")

Общество с ограниченной ответственностью "Газпром газораспределение Самара" (ООО "Газпром газораспределение Самара") Главная-1

ПРОТОКОЛ № 53-2507-2-1-22-58

18 марта 2022 г.

ГОРОД ЖИГУЛЕВСК

Председатель:

Начальник группы промышленной безопасности, охраны труда и экологии

Секретарь:

Начальник группы промышленной безопасности, охраны труда и экологии

С.Б. Иванова

С.Б. Иванова

Члены комиссии:

Начальник группы промышленной безопасности, охраны труда и экологии

Главный инженер - первый заместитель генерального директора

Начальник центральной диспетчерской службы

С.Б. Иванова

М.А. Ярыгин

Е.В. Жидков

Проведена аттестация специалистов организации

Общество с ограниченной ответственностью "Газпром газораспределение Самара" (ООО "Газпром газораспределение Самара") (ИНН:6345009196)

в объеме, соответствующем должностным обязанностям

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результаты проверки знаний			
				Область аттестации			
				А	Б	В (Д)	Г
1	Ильина Янина Валериевна	Начальник проектного отдела - главный инженер проекта	периодическая	сдано 1.	сдано 7.3.		

Председатель:

_____ /С.Б. Иванова/

Члены комиссии

_____ /С.Б. Иванова/

_____ /М.А. Ярыгин/

_____ /Е.В. Жидков/

Секретарь:

_____ /С.Б. Иванова/

(Отметка о невозможности проведения аттестации)

В связи с

_____ (указываются причины, по которым проведение тестирования в назначенное время невозможно)

проведение тестирования в назначенное время невозможно.

260464600531803220814

Общество с ограниченной ответственностью “Газпром газораспределение Самара” (ООО “Газпром газораспределение Самара”) Главная-1

(наименование аттестационной комиссии)

ПРОТОКОЛ № 53-2507-2-1-22-75

24 мая 2022 г.

ГОРОД ЖИГУЛЕВСК

Председатель:

Начальник группы промышленной безопасности, охраны труда и экологии

С.Б. Иванова

Члены комиссии:

Главный инженер - первый заместитель генерального директора
Начальник центральной диспетчерской службы

М.А. Ярыгин
Е.В. Жидков


Проведена аттестация специалистов организации

**Общество с ограниченной ответственностью
“Газпром газораспределение Самара” (ООО
“Газпром газораспределение Самара”)
(ИНН:6345009196)**

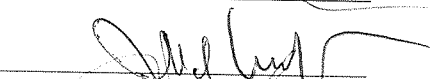
в объеме, соответствующем должностным обязанностям.

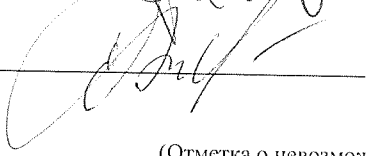
№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результаты проверки знаний			
				Области аттестации			
				А	Б	В (Д)	Г
1	Носарева Наталия Александровна	Инженер-проектировщик	первичная	сдано 1.	сдано 7.3.		

Председатель:


/С.Б. Иванова/

Члены комиссии:


/М.А. Ярыгин/


/Е.В. Жидков/

(Отметка о невозможности проведения аттестации)

В связи с

(указываются причины, по которым проведение тестирования в назначенное время невозможно)

проведение тестирования в назначенное время невозможно.

ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

03 августа 2022 г.

№ 3270

Ассоциация Саморегулируемая организация «Газораспределительная система. Проектирование» (Ассоциация СРО «ГС.П»)

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

194100, г. Санкт-Петербург, ул. Литовская, д. 4, литер А, пом. 61, 67
www.sroproject.ru
info@sroproject.ru

СРО-П-082-14122009

Выдана Обществу с ограниченной ответственностью
«Газпром газораспределение Самара»

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращённое наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Самара» Сокращённое наименование: ООО «Газпром газораспределение Самара»
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	ИНН 6345009196
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	ОГРН 1036301730871
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	445350, Самарская область, город Жигулёвск, улица Никитинская, дом 1
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:	
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	Регистрационный номер в реестре членов: № 003
2.2. Дата регистрации юридического лица или	09 ноября 2009 г.

индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (<i>число, месяц, год</i>)	
2.3. Дата (<i>число, месяц, год</i>) и номер решения о приёме в члены саморегулируемой организации	09 ноября 2009 г., Протокол заседания Совета НП «ГС.П» № 1
2.4. Дата вступления в силу решения о приёме в члены саморегулируемой организации (<i>число, месяц, год</i>)	09 ноября 2009 г.
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (<i>число, месяц, год</i>)	Нет
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	Нет

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

3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания, **осуществлять подготовку проектной документации**, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства **по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации**, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (*нужное выделить*):

в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии
<i>Указывается число, месяц, год возникновения права</i>	<i>Указывается число, месяц, год возникновения права</i>	<i>Указывается число, месяц, год возникновения права</i>
25 декабря 2009 г.	12 апреля 2017 г.	нет

3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, **подготовку проектной документации**, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесён взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (*нужное выделить*):

- а) первый
- б) второй
- в) третий
- г) четвёртый
- д) пятый*
- е) простой*

	Не превышает двадцать пять миллионов рублей
	-
	-
	-
	-
	<i>в случае если член саморегулируемой организации осуществляет только снос объекта капитального строительства, не связанный со строительством, реконструкцией объекта капитального строительства</i>

*заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство

3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, **подготовку проектной документации**, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключённым с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесён взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (*нужное выделить*):

- а) первый
- б) **второй**
- в) третий
- г) четвёртый
- д) пятый*

	-
	Не превышает пятьдесят миллионов рублей
	-
	-
	-

*заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство

4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:

4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)	Сведений о приостановлении права осуществлять подготовку проектной документации объектов капитального строительства не имеется
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ*	Нет

*указываются сведения только в отношении действующей меры дисциплинарного воздействия

Директор
Ассоциации СРО «ГС.П»



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат: 012449B700ECAD4CBE4A15B543BE7993D3
Владелец: Данилишин Богдан Томович
Действителен: с 26.11.2021 до 26.02.2023

Б.Т. Данилишин



**УПРАВЛЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

Волжский проспект, д.19, г. Самара, 443071

Тел. (846) 214-71-71

email: ugookn@samregion.ru;

<http://nasledie.samregion.ru>

ОКПО 43910132; ОГРН 1156313037000;

ИНН/КПП 6311159468/631701001

04.08.2022 № УГООКН/4192

Генеральному директору
ООО «Газпром газораспределение
Самара»

М.А. Смирнову

ул. Никитинская, д. 1,
г. Жигулевск, Самарская обл.,
445350

О выдаче заключения

Уважаемый Михаил Андреевич!

Управление государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области (далее – Управление), рассмотрев «Акт государственной историко-культурной экспертизы раздела документации или разделов документации, обосновывающих меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия, включенного в реестр, выявленного объекта культурного наследия либо объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, при проведении земляных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ в границах территории объекта культурного наследия либо на земельном участке, непосредственно связанном с земельным участком в границах территории объекта культурного наследия. Документация «Об обеспечении сохранности объекта культурного (археологического) наследия» – разработка мероприятий по обеспечению сохранности объектов культурного (археологического) наследия – селище Подгоры VII, селище Подгоры III, селище Подгоры (Белая Гора), селище Подгоры IV (Гора Пещерка), в зоне строительства

объекта «Газопровод межпоселковый от с. Рождествено до п. Усинский – с. Выползово – с. Подгоры – п. Гаврилова Поляна м.р. Волжский Самарской области» в Волжском районе Самарской области» от 01.07.2022, подготовленный экспертом П.П. Барынкиным (далее – Акт), приложения к Акту и обращение ООО «Гефест», направленные письмом от 04.07.2022 № 214 с просьбой подготовить заключение о возможности проведения земляных работ на указанном объекте, сообщает следующее.

В соответствии с Актом, в непосредственной близости от земельных участков, отводимых под проектируемый объект «Газопровод межпоселковый от с. Рождествено до п. Усинский – с. Выползово – с. Подгоры – п. Гаврилова Поляна м.р. Волжский Самарской области», расположены выявленные объекты культурного (археологического) наследия: «Подгоры VII. Селище», «Подгоры III. Селище», «Подгоры (Белая гора). Селище», «Подгоры IV (гора Пещерка). Селище».

С целью обеспечения сохранности объектов культурного (археологического) наследия была разработана документация «Об обеспечении сохранности объекта культурного (археологического) наследия» – разработка мероприятий по обеспечению сохранности объектов культурного (археологического) наследия – селище Подгоры VII, селище Подгоры III, селище Подгоры (Белая Гора), селище Подгоры IV (Гора Пещерка), в зоне строительства объекта «Газопровод межпоселковый от с. Рождествено до п. Усинский – с. Выползово – с. Подгоры – п. Гаврилова Поляна м.р. Волжский Самарской области» в Волжском районе Самарской области» (далее – Раздел), получившая **положительное** заключение государственной историко-культурной экспертизы.

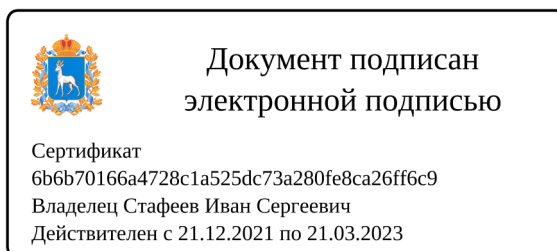
Управление согласно с заключением государственной историко-культурной экспертизы, согласовывает Раздел.

На основании вышеизложенного, ООО «Газпром газораспределение Самара» необходимо:

- внести в состав проектной документации по проекту «Газопровод межпоселковый от с. Рождествено до п. Усинский – с. Выползово – с. Подгоры – п. Гаврилова Поляна м.р. Волжский Самарской области» согласованный Раздел;

- обеспечить выполнение мер по обеспечению сохранности выявленных объектов культурного (археологического) наследия «Подгоры VII. Селище», «Подгоры III. Селище», «Подгоры (Белая гора). Селище», «Подгоры IV (гора Пещерка). Селище».

И.о. руководителя
управления



И.С.Стафеев



Общество с ограниченной ответственностью
«Самарская электросетевая компания»

ИНН 6319231042 КПП 631901001 ОГРН 1186313070030
Р/с 40702810754400007394 К/с 3010181020000000607

Поволжский банк ПАО Сбербанк Самарское отделение №6991, БИК 043601607

Место нахождения (Юридический адрес):
РФ, Самарская область, 443125,
г. Самара, ул. Аминева, д.16А, оф.200

Почтовый адрес:
РФ, Самарская область, 443068,
г. Самара, ул. Ново-Садовая, д.106, эт. 6А
Тел.: (846) 276-60-69, 276-60-70
E-mail: office@samesk.ru

Исх № 1689 от 11.08.2022

На № _____ от _____

Заместителю генерального
директора ООО «СВЗК»

А. Ю. Чунареву

Уважаемый Андрей Юрьевичу!

На Ваш исх. № 129311/22 от 12.07.2022г., ООО «СамЭСК» направляет Вам технические требования на проектирование пересечения проектируемого газопровода от ПРГ1 с. Рождественно до ПУРГ №4 п. Гаврилова Поляна с электроустановками, принадлежащими ООО «СамЭСК» (далее «Объекты»):

1. Проектирование газопровода от ПРГ1 с. Рождественно до ПУРГ №4 п. Гаврилова Поляна выполнить в соответствии с действующей нормативно-технической документацией (НТД):

1.1 Правилами устройства электроустановок (ПУЭ);

1.2 Действующими государственными нормами и правилами, положениями, технической и типовой проектной документацией;

1.3 Строительными нормами и правилами (СНиП);

1.4 Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ;

1.5 Постановления Правительства Российской Федерации №160 от 24.02.2009 г. «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»

2 Проектом предусмотреть:

2.1. Соблюдение габаритов и расстояний от всех конструктивных элементов проектируемых объектов в местах сближения и пересечения до существующих «Объектов», обслуживаемых ООО «СамЭСК»:

-ВЛ-0,4кВ Ф-1 от КТП-Р403/160кВа он. 100/21-22

-ВЛ-0,4кВ Ф-2 от КТП-Р403/160кВа он. 200/4-5

-ВЛ-10кВ Ф-4 Рождественно он. 400/40-403/1 (не указано в направленных документах)

-ВЛ-0,4кВ Ф-2 от КТП-В301/63кВа он. 200/3-4

-ВЛ-10кВ Ф-3 Выпозово (не указано в направленных документах, отсутствует геосъемка в районе опор 300/122-170);

2.2. В случае невозможности соблюдения расстояний, указанных в п.2.1 настоящих требований, предусмотреть переустройство существующих объектов ООО «СамЭСК»:

2.3. Мероприятия по сохранности существующих объектов ООО «СамЭСК» при строительстве проектируемого газопровода от ПРГ1 с. Рождествено до ПУРГ №4 п. Гаврилова Поляна объектов, а также при их повреждении и проведении ремонтных работ в процессе эксплуатации;

3. Разработать проект производства работ (далее - ППР) при организации работ в охранных зонах воздушных линий электропередач. При составлении ППР работы необходимо планировать таким образом, чтобы время отключения действующих ВЛ-10/0,4 кВ было минимальным;

4. Конструкция проектируемого газопровода от ПРГ1 с. Рождествено до ПУРГ №4 п. Гаврилова Поляна в охранной зоне «Объектов» должна выдерживать без повреждений проезд и стоянку спецтехники по трассе с нагрузкой на ось до 10 т.;

5. При проведении работ не складировать грунт и строительные материалы, не устраивать стоянки автотранспорта, тракторов и механизмов в охранной зоне объектов ООО «СамЭСК».

6. Постоящие технические требования не могут служить основанием для начала производства работ;

7. Проект согласовать с ООО «СамЭСК» и собственником сетей ЛО «ССК», а также со всеми заинтересованными физическими и юридическими лицами и владельцами всех коммуникаций, находящихся в зоне строительства;

8. Предоставить в ООО «СамЭСК» один экземпляр согласованной проектной документации.

9. При изменении характера и места производства работ данные технические требования считаются действительными;

10. Срок действия технических требований - 2 (два) года;

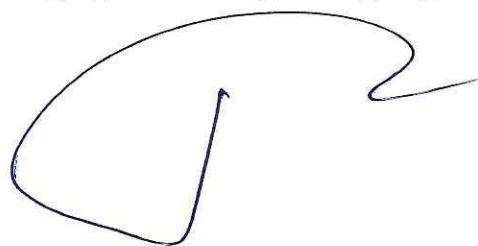
11. Для производства монтажных (земляных) работ требуется заблаговременно известить персонал ООО «СамЭСК» для организации допуска командированного персонала. Работы в границах охранных зон линий ООО «СамЭСК» проводить по нарядам-допускам в соответствии с требованиями нормативно-технической документации.

О дате начала производства работ известить не позднее 14 суток.

Данные технические требования не распространяются на пересечение, указанное как ПК-146+27,4, поскольку оно не относится к сетям ООО "СамЭСК", согласование данного пересечения необходимо проводить с ООО «Самарасеть», кроме того

Дополнительно информируем, что в случае необходимости, переустройство объектов электросетевого хозяйства возможно только на возмездной основе в случае заключения «Договора на расчетку территории», где подрядчиком по Договору будет являться ООО «СамЭСК».

И. о. технического директора



С. В. Гурулев



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

"СРЕДНЕВОЛЖСКАЯ ГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ"

443010, г. Самара, ул. Л. Толстого, 18а, строение 7, тел. 8 (846) 340-61-61, факс 8 (846) 310-65-28
ИНН 6314012801, КПП 631501001 www.svgk.ru, e-mail: svgc@svgc.ru

" 19 " 07 2022 г.

г. Самара

№ _____ 654-22

На №1294П/ от _____
22 12.07.2022г.

Заместителю генерального директора
ООО «СВЗК»
А.Ю. Чунареву

443090, г. Самара,
ул. Ставропольская, д. 3, оф. 403

Копия: Директору МРГ Кинель
А.С. Лапшину

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на пересечение и параллельное следование проектируемой трассы газопровода от ПРГ1 с. Рождествено до ПУРГ №4 п. Гаврилова Поляна с существующим подземным газопроводом высокого давления 2 категории $d=60\text{мм}$, проложенным в п. Усинский Волжского района.

При разработке проекта на пересечение и параллельное следование проектируемой трассы газопровода от ПРГ1 с. Рождествено до ПУРГ №4 п. Гаврилова Поляна с существующими подземным газопроводом высокого давления 2 категории $d=60\text{мм}$, проложенным в п. Усинский Волжского района, необходимо:

1. При пересечении проектируемого газопровода с существующим газопроводом выдержать расстояние согласно СП 62.13330.2011, СП 42-101-2003.
2. Пересечение с существующим газопроводом выполнить под углом близким к 90° .
3. При пересечении проектируемый газопровод проложить ниже существующего газопровода на 0,2 м. Существующий газопровод заключить в футляр, выходящие на 2м в обе стороны, от пересечения. Сварные стыки на газопроводе, заключенном в футляре, необходимо проверить физическим методом контроля в объеме 100%.
4. Проектом предусмотреть мероприятия по исключению прогиба подземного газопровода в месте пересечения, укреплению стенок котлована в целях обеспечения сохранности газопровода.
5. При параллельном следовании проектируемого газопровода с существующим подземным газопроводам выдержать расстояние по горизонтали в свету до газопровода не менее 1 м.
6. Земляные работы вблизи газопровода и на 2м в обе стороны вести вручную в присутствии представителей МРГ «Кинель».

7. До начала работ получить разрешение на производство земляных работ вблизи действующих газопроводов в МРГ «Кинель».

8. Проект пересечения и параллельного следования проектируемого газопровода с существующим подземным газопроводом разработать специализированной организацией, имеющей право выполнения соответствующих видов работ, предварительно согласовать с МРГ «Кинель» на правильность нанесения существующих газопроводов, согласовать с ОРТУ и СП ООО «СВГК».

9. Перед началом работ вызвать представителей МРГ «Кинель» по тел. 8(846) 977-08-20, 977-08-11

Срок действия – 3 года.

Главный инженер



Д.В. Волков

исп. Котина А.Д.
т. 8 (846) 374-30-82

