



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром проектирование»

Инв. №

Заказчик - ООО «Газпром газификация»

**ГАЗОПРОВОД МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ Д. ПЕНЗА - Д. ОЖИГОВО -
Д. ОЛЬГИНО - С. ТАТАРОВО МУРОМСКОГО РАЙОНА
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

(Договор № ПИР-06-396/2022 от «19» сентября 2022 г)

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

8000.007.П.0/0.0003.33/20015-1-ПЗ

Том 1



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром проектирование»

Заказчик - ООО «Газпром газификация»

**ГАЗОПРОВОД МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ Д. ПЕНЗА - Д. ОЖИГОВО -
Д. ОЛЬГИНО - С. ТАТАРОВО МУРОМСКОГО РАЙОНА
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

(Договор № ПИР-06-396/2022 от «19» сентября 2022 г)

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

8000.007.П.0/0.0003.33/20015-1-ПЗ

Том 1

Изн. №	
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Главный инженер
Нижегородского филиала

Д. Г. Репин

Главный инженер проекта

Н.Е. Цой

Обозначение	Наименование	Примечание
8000.007.П.0/0.0003.33/20015-1-ПЗ-С	Содержание тома 1	2
8000.007.П.0/0.0003.33/20015-1-СП	Состав проектной документации	Отдельный том
8000.007.П.0/0.0003.33/20015-1-ПЗ-ТЧ	Раздел 1. Пояснительная записка. Текстовая часть	3
8000.007.П.0/0.0003.33/20015-1-ПЗ-КМ	Раздел 1. Пояснительная записка. Ведомость картографических материалов, применяемых в электронной версии документации	121-122

Согласовано

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. №	

8000.007.П.0/0.0003.33/20015-1-ПЗ-С					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал	Князев			<i>Князев</i>	04.24
Н.контр.	Цой				04.24
ГИП	Цой			<i>Цой</i>	04.24

Содержание тома 1

Стадия	Лист	Листов
П	1	118
		

**ГАЗОПРОВОД МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ Д. ПЕНЗА - Д. ОЖИГОВО -
Д. ОЛЬГИНО - С. ТАТАРОВО МУРОМСКОГО РАЙОНА
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

Раздел 1. Пояснительная записка

Текстовая часть

8000.007.П.0/0.0003.33/20015-1-ПЗ-ТЧ

Список исполнителейБюро главных инженеров проектов

ГИП


(подпись)


Н.Е. Цой

Ведущий инженер

(подпись)

С.Н. Князев

Нормоконтроль


(подпись)


Н.Е. Цой

Заверение проектной организации о соблюдении действующих норм, правил, стандартов

Разработанная проектная документация выполнена в соответствии с действующими на территории Российской Федерации Государственными нормами, правилами, стандартами и инструкциями, с соблюдением в полном объеме нормативных требований по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Проектная документация разработана в соответствии с документацией по планировке территории, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, документами об использовании земельного участка для строительства, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требованиями по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий.

Главный инженер проекта



(подпись)

Цой Н.Е.

Заключение проектной организации

Проектная документация по объекту «б. Газопровод межпоселковый д. Пенза - д. Ожигово - д. Ольгино - с. Татарово Муромского района Владимирской области» разработана в соответствии с:

– программой газификации регионов Российской Федерации, утвержденная Председателем Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллером;

– техническим заданием на выполнение проектных и изыскательских работ, утвержденное Заместителем генерального директора по проектированию и перспективному развитию ООО «Газпром газификация» А.А. Радченко 19.09.2022 г.;

– техническими условиями;


– техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий.

При разработке проектной документации альбомы унифицированных проектных решений не применялись.

Нанотехнологическая продукция при проектировании объекта не использовалась.

Проектная документация не содержит материалы ограниченного доступа (государственная тайна).

Главный инженер проекта



(подпись)

Цой Н.Е.

Содержание

Заверение проектной организации о соблюдении действующих норм, правил, стандартов	5
Заключение проектной организации	6
Перечень таблиц	10
Обозначения и сокращения	11
1. Реквизиты одного из следующих документов, на основании которого принято решение о разработке проектной документации	12
2. Исходные данные и условия для подготовки проектной документации на линейный объект	13
2.1. Исходные данные	13
2.2. Отчетная документация по результатам инженерных изысканий, исходные данные и технические условия	13
2.3. Технические условия на подключение проектируемого объекта к сетям инженерно-технического обеспечения общего пользования	15
2.4. Документы о согласовании отступлений от положений технических условий	15
2.5. Разрешение на отклонения от предельных параметров разрешенного строительства объектов капитального строительства	15
2.6. Обоснование безопасности опасного производственного объекта	15
2.7. Реквизиты утвержденной в установленном порядке документации по планировке территории	15
3. Реквизиты применяемых при проектировании документов в области стандартизации, в результате применения которых на обязательной и добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технических регламентов	16
4. Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района, на территории которого предполагается осуществлять строительство линейного объекта	19
4.1. Местоположение объекта	19
4.2. Климат	19
4.3. Гидрогеологические условия	21
4.4. Инженерно-геологическая характеристика	21
5. Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта	23
5.1. Сведения о категории и классе газопровода	23
5.2. Идентификационные признаки объекта	23
5.3. Срок эксплуатации здания, сооружения, их частей и сети газораспределения	24
5.4. Показатели энергетической эффективности сооружения	24
5.5. Линейная часть газопровода	24
5.6. Газорегуляторный пункт шкафной	25

5.7.	Электрохимическая защита.....	25
5.8.	Система электроснабжения.....	25
6.	Описание вариантов маршрутов прохождения линейного объекта по территории района строительства, обоснование выбранного варианта трассы.....	27
7.	Технико-экономическая характеристика проектируемого линейного объекта (протяженность, проектная мощность, пропускная способность, сведения об основных технологических операциях линейного объекта, основные параметры продольного профиля и полосы отвода и др.)	28
8.	Расчет трубопроводов на прочность и устойчивость	34
9.	Сведения о земельных участках, изымаемых для государственных или муниципальных нужд, о земельных участках, в отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут и (или) заключается договор аренды (субаренды), - в случае изъятия земельного участка для государственных или муниципальных нужд, установления сервитута, публичного сервитута, заключения договора аренды (субаренды)	35
10.	Сведения о категории земель, на которых планируется разместить (размещен) объект капитального строительства.....	36
11.	Сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков и (или) для внесения в качестве арендной платы, платы за сервитут, публичный сервитут и (или) для выкупа земельных участков, - в случаях, установленных законодательством Российской Федерации	37
12.	Сведения об использованных в проекте изобретениях и о результатах проведенных патентных исследований	38
13.	Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий - в случае необходимости разработки специальных технических условий	39
14.	Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений.....	40
15.	Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий, строений и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения (при необходимости), - для объектов капитального строительства, финансируемых с привлечением средств соответствующих бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, средств юридических лиц, указанных в части 2 статьи 8.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации.....	41
16.	Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность линейного объекта, последовательность его строительства, намечаемые этапы строительства и планируемые сроки ввода их в эксплуатацию	42
17.	Перечень мероприятий по охране окружающей среды, включающий мероприятия по предотвращению и (или) снижению возможного негативного воздействия на окружающую среду при эксплуатации линейного объекта и рациональному использованию природных ресурсов на период строительства и эксплуатации линейного объекта.....	44
18.	Перечень мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.....	45
18.1.	Описание системы обеспечения пожарной безопасности линейного объекта и обеспечивающих его функционирование зданий, строений и сооружений, технологического оборудования, технологических и технических устройств, проектируемых в составе линейного объекта.....	45

18.1.1.	Система предотвращения пожаров.....	45
18.1.2.	Система противопожарной защиты.....	47
18.1.3.	Комплекс организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.....	47
18.2.	Характеристику пожарной опасности технологических процессов, используемых на линейном объекте.....	50
18.3.	Описание и обоснование проектных решений, обеспечивающих пожарную безопасность линейного объекта (расстояния минимальных приближений от оси линейного объекта до зданий и сооружений, деревьев, в том числе компенсирующие мероприятия при прокладке в стесненных условиях, условия пересечения с каналами и канализациями, устройство охранных зон).....	53
18.3.1.	Пожарная безопасность площадки ГРПШ.....	54
18.3.2.	Пожарная безопасность линейных сооружений.....	55
18.3.3.	Пожарная безопасность инженерных систем.....	59
18.4.	Описание и обоснование объемно-планировочных и конструктивных решений, степени огнестойкости и класса конструктивной пожарной опасности, предела огнестойкости и класса пожарной опасности строительных конструкций, сведения о категории оборудования и наружных установок по критерию взрывопожарной и пожарной опасности, обеспечивающих функционирование линейного объекта зданий, строений и сооружений, технологического оборудования, технологических и технических устройств, проектируемых и (или) находящихся в составе линейного объекта.....	61
19.	Перечень мероприятий по безопасной эксплуатации линейного объекта.....	63
20.	Нормативную периодичность выполнения работ по капитальному ремонту линейного объекта.....	65
21.	Программа мероприятий по очистке местности от взрывоопасных предметов.....	66
22.	Мероприятия по обеспечению сохранности объектов культурного наследия.....	67
	Приложение А Техническое задание на выполнение проектных и изыскательских работ.....	68
	Приложение Б Обосновывающие материалы, технические условия.....	76
	Приложение В Обосновывающие материалы по очистке местности от взрывоопасных предметов.....	114
	Приложение В Обосновывающие материалы по обеспечению сохранности объектов культурного наследия.....	119
	Таблица регистрации изменений.....	120

Перечень таблиц

Таблица 1 – Исходные данные и технические условия.....	14
Таблица 2 - Средняя месячная и годовая температура воздуха, °С	19
Таблица 3 - Климатические параметры холодного и теплого периодов года (характеристики рассчитаны ФГБУ «ГГО»).....	20
Таблица 4 - Районирование по нагрузкам в соответствии с СП 20.13330.2016.....	20
Таблица 5 - Районирование по нагрузкам в соответствии с ПУЭ (седьмое издание).....	21
Таблица 6 – Информация об устанавливаемых ГРПШ	29
Таблица 7 – Информация об участках проектируемого газопровода (потребность в трубах).31	
Таблица 18.2.1 Основные данные о показателях взрывопожароопасности обращающихся веществ и материалов	51
Таблица 18.2.2 Данные о распределении пожаровзрывоопасных веществ по технологическим блокам.....	52
Таблица 18.4.1 Категории наружных установок по пожарной опасности, а также класс пожароопасных и взрывоопасных зон	62

Обозначения и сокращения

БЭМЗ	Безопасного экспериментального зазора
ВЛ	Воздушная линия электропередач
ВОЛС	Волоконно-оптическая линия связи
ГГ	Горючий газ
ГРПШ	Газорегуляторный пункт шкафной
ЖКХ	Жилищно-коммунальное хозяйство
ИГЭ	Инженерно-геологический элемент
КЛС	Кабельная линия связи
ЛЭП	Линия электропередач
ЛЭС	Линия электросвязи
МУП	Муниципальное унитарное предприятие
ННБ	Наклонно-направленное бурение
ПУЭ	Правила устройства электроустановок
Рф	Фактическое (расчетное) давление в точке подключения
ТЗ	Техническое задание
ТУ	Технические условия
УГВ	Уровень грунтовых вод
ЩПП	Щит передвижной пожарный
ЩПС	Щебеночно-песчаная смесь
ЭХЗ	Электрохимическая защита

1. Реквизиты одного из следующих документов, на основании которого принято решение о разработке проектной документации

Основанием для принятия решения о разработке проектной документации по объекту «Газопровод межпоселковый д. Пенза - д. Ожигово - д. Ольгино - с. Татарово Муромского района Владимирской области» является:

- 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 ОАО «Газпром» в газификации регионов РФ, утвержденная постановлением Правления ОАО «Газпром» 30.11.2009 г. № 57.

2. Исходные данные и условия для подготовки проектной документации на линейный объект

2.1. Исходные данные

Проектная документация выполнена Нижегородским филиалом ООО «Газпром проектирование» в соответствии с требованиями существующих норм и правил проектирования на основании технического задания на выполнение проектных и изыскательских работ, утвержденное Заместителем генерального директора по проектированию и перспективному развитию ООО «Газпром газификация» А.А. Радченко 19.09.2022 г. (Приложение А).

2.2. Отчетная документация по результатам инженерных изысканий, исходные данные и технические условия

Инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-гидрометеорологические и инженерно-экологические изыскания проводились в период II квартал 2023 г. – III квартал 2023 г. специалистами АО «Газпром газораспределение Владимир» и ИП Носов. В состав отчетных материалов входят:

Технический отчет по комплексным инженерным изысканиям:

- 1) 8000.007.ИИ.0/0.1345.33/20015-1-КИИ1 - Часть 1. Программа работ. Задание на выполнение комплексных инженерных изысканий. Разрешительная документация.
- 2) Часть 2. Инженерно-геодезические изыскания:
 - 8000.007.ИИ.0/0.1345.33/20015-1-ИГДИ2.1 - Книга 1. Текстовая часть;
 - 8000.007.ИИ.0/0.1345.33/20015-1-ИГДИ2.2 - Книга 2. Текстовые приложения.
- 3) Часть 3. Инженерно-геологические изыскания:
 - 8000.007.ИИ.0/0.1345.33/20015-1-ИГИЗ.1 - Книга 1. Текстовая часть;
 - 8000.007.ИИ.0/0.1345.33/20015-1-ИГИЗ.2 - Книга 2. Текстовые приложения.
- 4) 8000.007.ИИ.0/0.1345.33/20015-1-ИГМИ4 Часть 4. Инженерно-гидрометеорологические изыскания.
- 5) Часть 5. Инженерно-геодезические, инженерно-геологические и инженерно-гидрометеорологические изыскания:
 - 8000.007.ИИ.0/0.1345.33/20015-1-КИИ5.1 - Книга 1. Графическая часть. Планы. Схемы. Картограммы;
 - 8000.007.ИИ.0/0.1345.33/20015-1-КИИ5.2 - Книга 2. Графическая часть. Карты. Профили. Разрезы;
- 6) 8000.007.ИИ.0/0.1345.33/20015-1-ИЭИ6 - Часть 6. Инженерно-экологические изыскания.

Исходные данные и технические условия (ТУ) для подготовки проектной документации представлены в таблице 1 и в Приложении Б.

Таблица 1 – Исходные данные и технические условия

Название инстанции, организации, выдающей ответ	Ответ
1	2
1. Выписка из реестра членов СРО Ассоциация Инженер-Проектировщик	№ 0560022871-20240325-0916 от 25.03.2024г
2. АО «Газпром газораспределение Владимир»	ТУ № 695 от 14.09.2022г
3. АО «Газпром газораспределение Владимир»	№28-14/1927-э от 12.04.2023г
4. АО «Газпром газораспределение Владимир»	ТУ № 441 от 22.03.2023г
5. АО «Газпром газораспределение Владимир»	№25-12/3138-э от 26.05.2023г
6. АО «Газпром газораспределение Владимир»	№28-08/7912-э от 20.10.2023г
7. АО «Газпром газораспределение Владимир»	№28-08/777-э от 07.02.2024г
8. АО «Газпром газораспределение Владимир»	№28-08/903-э от 09.02.2024г
9. Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Владимирэнерго»	№ МР7-ВлЭ/25-03/577 от 25.01.2024г
10. Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Владимирэнерго»	№ МР7-ВлЭ/02-01/361 от 17.01.2024г
11. Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Владимирэнерго»	№ МР7-ВлЭ/02-01/3140 от 29.03.2024г
12. ГБУ «Владупрадор»	№ 04-437 от 29.01.2024г
13. ПАО «Ростелеком»	ТУ №01/17/1671/24 от 29.01.2024г
14. ГБУ «Владупрадор»	№ 04-1358 от 10.03.2023г
15. ГБУ «Владупрадор»	№ 04-8679 от 19.12.2023г
16. ГБУ «Владупрадор»	№ 04-1687 от 25.03.2024г
17. ГБУ «Владупрадор»	№ 04-234 от 18.01.2024г
18. ГБУ «Владупрадор»	№ 04-1157 от 28.02.2024г
19. ГБУ «Владупрадор»	№ 04-1534 от 18.03.2024г
20. Администрация Муромского района	№ ОЖКХиДД-1843-01-46 от 09.11.2023г
21. Администрация Муромского района	№ ОЖКХиДД-4583-01-46 от 22.03.2024г
22. СНТ «Пенза»	ТУ б/н от 05.02.2024г
23. СНТ «Пенза»	ТУ б/н от 25.03.2024г
24. Администрация Селивановского района	№ 202/29 от 25.01.2024г

2.3. Технические условия на подключение проектируемого объекта к сетям инженерно-технического обеспечения общего пользования

Подключение проектируемого объекта к сетям инженерно-технического обеспечения общего пользования проектом не предусматривается. Технические условия АО «Газпром газораспределение Владимир» № 695 от 14.09.2022г на присоединение к сети газораспределения распределительного газопровода представлены в Приложении Б.

2.4. Документы о согласовании отступлений от положений технических условий

Отступления от положений технических условий отсутствуют.

2.5. Разрешение на отклонения от предельных параметров разрешенного строительства объектов капитального строительства

Отклонений от предельных параметров разрешенного строительства объектов капитального строительства проектом не предусматривается.

2.6. Обоснование безопасности опасного производственного объекта

В соответствии со ст. 3 (п. 4) Федерального закона № 116-ФЗ от 21.07.1997г «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», при проектировании объекта отступлений от требований промышленной безопасности, установленных федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности («Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов») не требуется, в связи, с чем том «Обоснование безопасности опасного производственного объекта» не разрабатывается.

2.7. Реквизиты утвержденной в установленном порядке документации по планировке территории

Документация по планировке территории не разрабатывалась.

В связи со вступлением в силу федерального закона №430-ФЗ от 04.08.2023 «О внесении изменений в Земельный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» обеспечена возможность оформления правоустанавливающих документов на земельные участки для размещения газопроводов, имеющих проектное давление 0,3-1,2 МПа, посредством установления двух публичных сервитутов без разработки документации по планировке территории.

3. Реквизиты применяемых при проектировании документов в области стандартизации, в результате применения которых на обязательной и добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технических регламентов

Обозначение документа	Наименование документа
Федеральный закон от 18 ноября 1994 г. №69-ФЗ	О пожарной безопасности
Федеральный закон от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ	О промышленной безопасности опасных производственных объектов
Федеральный закон от 10 июля 2012г. № 117-ФЗ	О внесении изменений в Федеральный закон «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»
Федеральный закон от 22 июля 2008 г. № 123-ФЗ	Технический регламент о требованиях пожарной безопасности
Федеральный закон от 29.12.04 г. ред. от 03.07.2016 г. №190-ФЗ	Градостроительный кодекс Российской Федерации
Федеральный закон от 21 июня 2011 г. № 256-ФЗ	О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса
Федеральный закон от 30 декабря 2009 г. № 384-ФЗ	Технический регламент о безопасности зданий и сооружений
Постановление Правительства РФ от 26.12.2014 г. от 28.05.2021 №815	Перечень национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»
Постановление Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87	О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию
Приказ Ростехнадзора № 534 от 15.12.2020 г.	Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»
ГОСТ 9.602-2016	Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии
ГОСТ 12.0.003-2015	Опасные и вредные производственные факторы. Классификация
ГОСТ 5781-82	Сталь горячекатаная для армирования железобетонных конструкций. Технические условия
ГОСТ 7512-82	Контроль неразрушающий. Соединения сварные. Радиографический метод
ГОСТ 9544-2015	Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов
ГОСТ 10704-91	Трубы стальные электросварные прямошовные. Сортамент
ГОСТ 10705-80	Трубы стальные электросварные. Технические условия
ГОСТ 14202-69	Трубопроводы промышленных предприятий. Опознавательная окраска, предупреждающие знаки и маркировочные щитки
ГОСТ 24856-2014	Арматура трубопроводная. Термины и определения
ГОСТ 26633-2015	Бетоны тяжелые и мелкозернистые. Технические условия
ГОСТ 27751-2014	Надежность строительных конструкций и оснований
ГОСТ 27772-2021	Прокат для строительных стальных конструкций. Общие технические условия
ГОСТ 34741-2021	Системы газораспределительные. Требования к эксплуатации сетей газораспределения природного газа

Обозначение документа	Наименование документа
ГОСТ Р 12.3.047-2012	Пожарная безопасность технологических процессов. Общие требования. Методы контроля
ГОСТ Р 21.101-2020	СПДС. Основные требования к проектной и рабочей документации
ГОСТ Р 21.710-2021	Единая система конструкторской документации. Общие требования к текстовым документам
ГОСТ Р 34715.2-2021	Строительство и ликвидация сетей газораспределения природного газа. Часть 2. Стальные газопроводы
ГОСТ Р 55724-2013	Контроль неразрушающий. Соединения сварные. Методы ультразвуковые
ГОСТ Р 56001-2014	Арматура трубопроводная для объектов газовой промышленности. Общие технические условия
ГОСТ Р 58094-2018	Системы газораспределительные. Сети газораспределения. Определение продолжительности эксплуатации стальных наружных газопроводов при проектировании
СП 11-105-97	Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть I – Часть III, Часть VI
СП 12-136-2002	Безопасность труда в строительстве. Решение по охране труда и промышленной безопасности в проектах организации строительства и проектах производства работ
СП 16.13330.2017	Стальные конструкции
СП 18.13330.2019, СНиП II-89-80* Актуализированная редакция	Производственные объекты. Планировочная организация земельного участка
СП 20.13330.2016, СНиП 2.01.07-85* Актуализированная редакция	Нагрузки и воздействия
СП 22.13330.2016, СНиП 2.02.01-83* Актуализированная редакция	Основания зданий и сооружений
СП 28.13330.2017	Защита строительных конструкций от коррозии
СП 42-101-2003	Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб
СП 42-102-2004	Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб
СП 42-103-2003	Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов
СП 42.13330.2016 СНиП 2.07.01-89* Актуализированная редакция	Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений
СП 47.13330.2016	Инженерные изыскания для строительства
СП 48.13330.2019 СНиП 12-01-2004 Актуализированная редакция	Организация строительства
СП 50-101-2004	Свод правил. Проектирование и устройство оснований и фундаментов зданий и сооружений
СП 62.13330.2011* с изм.№1-4 СНиП 42-01-2002 Актуализированная редакция	Газораспределительные системы
СП 63.13330 .2018	Бетонные и железобетонные конструкции

Обозначение документа	Наименование документа
СП 116.13330.2012, СНиП 22-02-2003 Актуализированная редакция	Инженерная защита территорий, зданий и сооружений от опасных геологических процессов. Основные положения
СП 131.13330.2020, СНиП 23-01-99* Актуализированная редакция	Строительная климатология
СП 341.1325800.2017	Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением
СНиП 12-03-2001	Безопасность труда в строительстве. Часть I. Общие требования
СНиП 12-04-2002	Безопасность труда в строительстве. Часть II. Общие требования
ПУЭ	Правила устройства электроустановок, издание 6-е, Минэнерго
ПУЭ	Правила устройства электроустановок, издание 7-е, Минэнерго

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

4.1. Местоположение объекта

В административном отношении проектируемая трасса межпоселкового газопровода расположена в Муромском и Селивановском районах Владимирской области. Общее направление трассы – северо-восточное.

4.2. Климат

Среднегодовая температура воздуха в рассматриваемом районе составляет +4,8°C. Наиболее теплый месяц – июль, со средней температурой воздуха +18,7°C. Наиболее холодный месяц – январь, со средней температурой – минус 8,7°C.

Среднемесячная и годовая температуры воздуха по метеостанции «Муром» представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Средняя месячная и годовая температура воздуха, °С

Метеостанция	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Муром	-9,8	-9,1	-3,0	6,2	13,3	17,0	19,1	17,1	11,2	4,6	-2,1	-7,1	4,8
Вязники	10,2	-9,3	-3,6	5,2	12,5	16,3	18,6	16,4	10,6	4,1	-2,6	-7,4	4,2

Климатические параметры холодного и теплого периодов года приведены в таблице 3.

Таблица 3 - Климатические параметры холодного и теплого периодов года (характеристики рассчитаны ФГБУ «ГГО»)

Характеристика	Метеостанция
	Муром
Холодный период	
Абсолютный минимум, °С	-45,0
Наиболее холодных суток обеспеченностью 0,98, °С	-35
Наиболее холодных суток обеспеченностью 0,92, °С	-33
Наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,98, °С	-31
Наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92, °С	-28
Температура воздуха обеспеченностью 0,94 (соответствует температуре воздуха наиболее холодного периода), °С	-15
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца, °С	7,9
Продолжительность периода со среднесуточной температурой воздуха ниже 0 °С, дни/средняя температура периода, °С	146/-6,7
Продолжительность периода со среднесуточной температурой воздуха ниже 8 °С, дни/средняя температура периода, °С	206/-3,6
Продолжительность периода со средней суточной температурой воздуха ниже 10 °С, дни/средняя температура периода, °С	223/-2,6
Теплый период	
Абсолютный максимум, °С	39
Температура воздуха обеспеченностью 0,95, °С	23
Температура воздуха обеспеченностью 0,98, °С	27
Средняя максимальная температура воздуха наиболее тёплого месяца, °С	25,9
Средняя суточная амплитуда наиболее тёплого месяца, °С	12,2

Районирование по нагрузкам приведено в таблицах 4 и 5.

Таблица 4 - Районирование по нагрузкам в соответствии с СП 20.13330.2016

Проектируемые сооружения	Район	Характеристики
По весу снегового покрова S_g , кПа		
Проектируемые объекты	IV	2,0
По давлению ветра w_0 , кПа		
Проектируемые объекты	I	0,23
По толщине стенки гололеда b , мм		
Проектируемые объекты	II	5

Районирование по климатическим нагрузкам в соответствии с ПУЭ (седьмое издание).

Основой для районирования по ветровому давлению служат значения максимальных скоростей ветра с десяти-минутным интервалом осреднения скоростей на высоте 10 м с повторяемостью один раз в 25 лет. Районирование по гололеду производится по максимальной толщине стенки отложения гололеда цилиндрической формы при плотности $0,9 \text{ г/см}^3$ на проводе диаметром 10 мм, расположенном на высоте 10 м над поверхностью земли, повторяемостью один раз в 25 лет.

Таблица 5 - Районирование по нагрузкам в соответствии с ПУЭ (седьмое издание)

Проектируемые сооружения	Район	Характеристики
По давлению ветра нормативное значение w_0 , Па (скорость ветра v_0 , м/с)		
Проектируемые объекты	I	400
По толщине стенки гололеда нормативное значение b , мм		
Проектируемые объекты	III	20

4.3. Гидрогеологические условия

На момент проведения изысканий (декабрь 2023г.) в скважинах №№ 6, 62, 70, 74-82, 92, 100 вскрыт водоносный горизонт, приуроченный к четвертичным песчаным отложениям. Водовмещающими грунтами являются аллювиальные песчаные отложения ИГЭ 1а, вскрытая водовмещающая мощностью отложений 3,2 - 11,4 м. Питание водоносного горизонта осуществляется за счет инфильтрации атмосферных осадков, разгрузка происходит в ближайшую речную сеть.

Максимальный прогнозный уровень подземных вод с учетом сезонных и многолетних колебаний составит 0,5 м выше уровня зафиксированного на момент производства работ.

4.4. Инженерно-геологическая характеристика

На основании полевых испытаний и лабораторных определений, в соответствии с номенклатурой грунтов по ГОСТ 25100-2020 выделены следующие инженерно-геологические элементы (ИГЭ) и слои:

Слой №1 - Почвенно-растительный слой (pdIV). Мощность 0,1 – 0,4 м. Почвенно-растительный слой при строительстве подлежит обязательному удалению с последующей рекультивацией нарушенных земель. Группа разработки – п. 9а.

ИГЭ №1 – Песок (a1Шmn-os) мелкий, кварцевый, средней плотности, средней степени водонасыщения. Вскрытая мощность отложений 0,5 - 5,6 м. Группа разработки – п. 29а.

ИГЭ №1а – Песок (a1Шmn-os) мелкий, кварцевый, средней плотности, водонасыщенный. Вскрытая мощность отложений 1,3 - 5,6 м. Группа разработки – п. 29а.

ИГЭ № 2 – Песок (a1Шmn-os) пылеватый, кварцевый, средней плотности, средней степени водонасыщения. Вскрытая мощность отложений 0,7-2,7 м. Группа разработки – п. 29а

ИГЭ № 3 – Суглинок (a1Шmn-os) лёгкий песчанистый, полутвердый, с прослоями тугопластичного. Вскрытая мощность отложений 0,4 - 7,8 м. Группа разработки – п. 35в.

ИГЭ № 4 – Супесь (a1Шmn-os) тяжелый пылеватый, твердая. Вскрытая мощность отложений 1,0 - 2,8 м. Группа разработки – п. 36б.

ИГЭ № 4а – Супесь (a1Шmn-os) тяжелый пылеватый, пластичная. Вскрытая мощность отложений 1,0 - 4,8 м. Группа разработки – п. 36а.

ИГЭ № 5 – Глина (P2kz) лёгкая, полутвердая, полутвердой с включениями дресвы и щебня карбонатных пород до 10%. Вскрытая мощность отложений 0,3 - 10,8 м. Группа разработки – п. 8д.

Из физико-геологических процессов по трассе изысканий наблюдается процесс сезонного подтопления территории и морозного пучения грунтов.

На территории прохождения проектируемой трассы карстопроявления (карстовые полости и воронки) не выявлены.

Нормативная сейсмичность участка изысканий по картам ОСР-2015 СП 14.13330.2018, составляет – менее 5 баллов (карта А, В, С).

Согласно карте карстовой опасности на территории России (ОАО «Противокарстовая и береговая защита», 2021) территория изысканий относится к весьма опасным в отношении карстовых процессов. Участок отнесен к категории IV. Класс по карстово-провальной опасности - 5, с показателем интенсивности провалообразования, максимальным для выделенной категории $\lambda = 0,02-0,05$ провалов/год*км². По средним диаметрам провалов, согласно статистическим данным – категория Б (класс «е» по карстово-провальной опасности со средним диаметром карстового провала 10-15 м).

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

5.1. Сведения о категории и классе газопровода

В соответствии с п.7 ст.4 Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», объект проектирования является сооружением повышенного уровня ответственности.

В соответствии с Федеральным законом от 29 декабря 2004 г. №190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации» и Федеральным законом от 21 июля 1997г. №116-ФЗ «О промышленной безопасности производственных объектов» объект проектирования относится к опасным производственным объектам.

Согласно табл.1* СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 (с Изменениями №1, 2, 3, 4)» проектируемый газопровод $P_N \leq 1,2$ МПа относится к высокому давлению 2 категории.

5.2. Идентификационные признаки объекта

Назначение. Согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления» объект является сетью газораспределения, транспортирующей природный газ между населёнными пунктами с давлением, превышающим 0,005 МПа и по территории населённых пунктов, с давлением, не превышающим 1,2 МПа.

Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность: согласно классификации ОК 013-2014 «Общероссийский классификатор основных фондов» газопроводы высокого и низкого давления – трубопровод местный для газов (газопровод) (код 220.42.21.12.120).

Согласно Классификатору объектов капитального строительства по их назначению и функционально-технологическим особенностям (для целей архитектурно-строительного проектирования и ведения единого государственного реестра заключений экспертизы проектной документации объектов капитального строительства), утверждённому приказом Минстроя России от 10.07.2020 № 374/пр проектируемые газопроводы отнесены к группе газораспределительные сети (код 16.6.1.1, 16.6.1.2, 16.6.1.4, 16.6.1.5).

Принадлежность к опасным производственным объектам. Согласно Федеральному закону РФ от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» газопроводы высокого давления 1 и 2 категории, газопровод среднего давления и шкафные газорегуляторные пункты относятся к опасным производственным объектам III класса опасности, газопроводы низкого давления опасными производственными объектами не являются.

Пожарная и взрывопожарная опасность. Согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» линейный объект является взрывопожароопасным, наружная установка относится к категории АН (повышенная пожароопасность).

Наличие помещений с постоянным пребыванием людей - отсутствуют.

Уровень ответственности - нормальный.

5.3. Срок эксплуатации здания, сооружения, их частей и сети газораспределения

- Срок эксплуатации для полиэтиленового газопровода составляет – 50 лет, для участков стального газопровода - согласно ГОСТ Р 58094-2018 – 50 лет.
- Срок эксплуатации ГРП устанавливается в соответствии паспортом (инструкцией) завода – изготовителя и ГОСТ Р 57375-2016 и составляет 39 лет.
- Срок эксплуатации изолирующих соединений – не менее 40 лет.
- Срок эксплуатации кранов – не менее 30 лет.

5.4. Показатели энергетической эффективности сооружения

Энергосбережение обеспечивается за счёт:

- врезки в существующий газопровод без снижения давления;
- применения длинномерных труб из полиэтилена;
- выбора диаметра трубы на основании выполненного гидравлического расчета, имеющего целью определить внутренний диаметр трубы для пропуска расчетного необходимого количества газа при допустимых потерях давления;
- современных приборов для контроля сварных стыков;
- применение качественных изоляционных материалов для подземных стальных участков газопровода (газопровод и футляры изолируются полимерной изоляцией усиленного типа по ГОСТ 9.602-2016);
- применение запорной арматуры с герметичность затворов класса А.

5.5. Линейная часть газопровода

В соответствии с техническими условиями АО «Газпром газораспределение Владимир» на присоединение к газораспределительной сети № 694 от 14.09.2022 точкой подключения проектируемого газопровода является существующий подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления 2 категории ($P \leq 0,6$ МПа) диаметрами 160 мм, 110 мм «Газопровод межпоселковый д. Пенза – д. Ожигово – д. Ольгино – с. Татарово Муромского района Владимирской области».

Диаметры и расходы газа проектируемого газопровода приняты на основании «Генеральной схемы газоснабжения и газификации Владимирской области», разработанной ОАО «Газпром промгаз» и проверочного гидравлического расчета, выполненного в соответствии с разделом 3 СП 42-101-2003.

Гидравлический расчет проектируемых газопроводов высокого давления выполнен с использованием программного продукта «АСПО-ГАЗ», разработанного ЗАО «АСПО» г. Санкт-Петербург. Расчет и расчетная схема приведены в разделе 6. «Иная документация в случаях, предусмотренных законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации» Часть 4. Расчетная часть (8000.007.П.0/0.0003.33/20015-1-РР).

Эксплуатация объекта предусмотрена без постоянного присутствия обслуживающего персонала.

Подробное описание линейной части газопровода содержится в разделе 3. «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения» Часть 1. Текстовая часть (8000.007.П.0/0.0003.33/20015-1-ТКР1) и Часть 2. Графическая часть (8000.007.П.0/0.0003.33/20015-1-ТКР2).

5.6. Газорегуляторный пункт шкафной

Проектом предусматривается установка газорегуляторных пунктов шкафного исполнения ШРП-НОРД производства ООО «Северная компания» д. Пенза, д. Ожигово, д. Ольгино, с. Татарово. ГРПШ предназначен для редуцирования газа с высокого давления на требуемое и поддержания его на заданных уровнях.

ГРПШ утеплены минеральной ватой. ГРПШ с. Татарово оборудована электрическим обогревом, измерительным комплексом и системой телеметрии. ГРПШ представляют собой металлический шкаф, состоящий из технологического оборудования. Вентиляция ГРПШ предусматривается через вентиляционные решетки. ГРПШ оснащены фильтром, предохранительно-запорным клапаном, регулятором давления газа, предохранительно-сбросным клапаном, запорной арматурой, контрольно- измерительными приборами.

Площадка и ГРПШ защищаются от доступа посторонних лиц ограждением из металлической сетки.

Категория ГРПШ по пожарной опасности «Ан» согласно СП 12.13130-2009.

5.7. Электрохимическая защита

Согласно п. 8.1.5 ГОСТ 9.602-2016 допускается не предусматривать электрохимическую защиту стальных вставок, стальных футляров (кожухов) в составе линейной части неметаллических трубопроводов, участков соединений неметаллических газопроводов со стальными вводами в дома (при наличии на вводе электроизолирующих вставок) с защитным покрытием усиленного типа, длиной не более 10 м. При этом засыпку траншеи в той ее части, где проложена стальная вставка, по всей глубине заменяют на песчаную.

В виду того, что проектом предусматривается засыпка и подсыпка стальных участков песчаным грунтом, для данного объекта электрохимическая защита не предусматривается.

Подробное описание линейной части газопровода содержится в разделе 3. «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения» Часть 1. Текстовая часть (8000.007.П.0/0.0003.33/20015-1-ТКР1).

5.8. Система электроснабжения

Электроснабжение ГРПШ в д. Делово, с. Дуброво, д. Шульгино, д. Селищи, д. Климово выполнено по 3 категории надёжности электроснабжения в соответствии с п. 12.15 ЭП СТО Газпром 2-6.2-1028-2015 «Категорийность электроприёмников промышленных объектов ПАО «Газпром» и письма ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Владимирэнерго» №МР7-ВлЭ/25-03/577 от 25.01.2024г (представлены в Приложении Б).

Электроснабжение ГРПШ в с. Татарово выполняется от ПС Татарово, ВЛ 10 кВ, №1001, КТП №10/0,4 кВ, №163 на вновь смонтированной опоре ВЛ-0,4 кВ ф. с. Татарово.

Подробное описание системы электроснабжения содержится в разделе 3. «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения» Часть 1. Текстовая часть (8000.007.П.0/0.0003.33/20015-1-ТКР1).

6. Описание вариантов маршрутов прохождения линейного объекта по территории района строительства, обоснование выбранного варианта трассы

Трасса проектируемого газопровода располагается в Муромском и Селивановском районах Владимирской области. Общее направление трассы – северо-восточное вдоль автомобильной дороги III категории «Муром – «Волга».

Начало трассы в точке врезки в существующий подземный газопровод с характеристикой трубы: полиэтилен, диаметр 160 мм, давление $P \leq 1,2$ МПа на северной окраине н.п. Глебовка. По ходу следования проектируемый газопровод пересекает автомобильную дорогу III категории «Муром – «Волга», пересыхающее ручьи без названия, балки, овраги, автомобильную дорогу IV категории «Ожигово-Красный Бор-Боровицы», автомобильную дорогу IV категории «Красная Горбатка – Чертково – Ольгино», реку Мотра, автомобильную дорогу IV категории «Вязники – Сергиевы Горки – Татарово». Также проектируемый газопровод пересекает кабели связи, воздушные линии (ВЛ) 0,4, 10 кВ, электрокабель, кабели связи и грунтовые дороги. ГРПШ планируется установить в д. Пенза, д. Ожигово, д. Ольгино, с. Татарово.

Техническим заданием на проектирование объекта вариантность прохождения линейного объект не предусмотрена.

7. Технико-экономическая характеристика проектируемого линейного объекта (протяженность, проектная мощность, пропускная способность, сведения об основных технологических операциях линейного объекта, основные параметры продольного профиля и полосы отвода и др.)

В состав объекта входят следующие линейные сооружения:

- подземный газопровод давлением $P_N \leq 0,6$ МПа из полиэтиленовых труб SDR11 ПЭ100 диаметром 160x14,6 мм;
- подземный газопровод давлением $P_N \leq 0,6$ МПа из полиэтиленовых труб SDR11 ПЭ100 диаметром 110x10,0 мм;
- подземный газопровод давлением $P_N \leq 0,6$ МПа из стальных труб диаметром 159x4,5 мм;
- подземный газопровод давлением $P_N \leq 0,6$ МПа из стальных труб диаметром 108x4,0 мм;
- надземный газопровод давлением $P_N \leq 0,6$ МПа из стальных труб диаметром 159x4,5 мм (на входе в ГРПШ).
- надземный газопровод давлением $P_N \leq 0,6$ МПа из стальных труб диаметром 108x4,0 мм (на входе в ГРПШ).

Гидравлический расчет проектируемого газопровода высокого давления выполнен с учётом газификации д. Пенза – 86,0 м³/ч, д. Ожигово - 81,0 м³/ч, д. Ольгино - 41,0 м³/ч, с. Татарово - 684,0 м³/ч, а также с учетом перспективного потребителя д. Пробуждение.

Проектом предусмотрена установка ГРПШ в д. Пенза с одним выходом газа. Выход газа предусмотрен с максимальным расходом 86,0 м³/ч и двумя линиями редуцирования (основной и резервной) на базе регулятора FEXS (пропускной способностью 86,0 м³/ч при $P_{вх.мин.} = 0,54$ МПа) для снижения давления с высокого давления 2 категории $P_{раб.} = 0,6$ МПа до низкого 0,003 МПа.

Проектом предусмотрена установка ГРПШ в д. Ожигово с одним выходом газа. Выход газа предусмотрен с максимальным расходом 81,0 м³/ч и двумя линиями редуцирования (основной и резервной) на базе регулятора FEXS (пропускной способностью 81,0 м³/ч при $P_{вх.мин.} = 0,37$ МПа) для снижения давления с высокого давления 2 категории $P_{раб.} = 0,6$ МПа до низкого 0,003 МПа.

Проектом предусмотрена установка ГРПШ в д. Ольгино с одним выходом газа. Выход газа предусмотрен с максимальным расходом 41,0 м³/ч и двумя линиями редуцирования (основной и резервной) на базе регулятора FEXS (пропускной способностью 120,0 м³/ч при $P_{вх.мин.} = 0,36$ МПа) для снижения давления с высокого давления 2 категории $P_{раб.} = 0,6$ МПа до низкого 0,003 МПа.

Проектом предусмотрена установка ГРПШ в с. Татарово с одним выходом газа. Выход газа предусмотрен с максимальным расходом 684,0 м³/ч и двумя линиями редуцирования (основной и резервной) на базе регулятора Dival600/40 (пропускной способностью 1229,0 м³/ч при $P_{вх.мин.} = 0,34$ МПа) для снижения давления с высокого давления 2 категории $P_{раб.} = 0,6$ МПа до низкого 0,003 МПа.

Таблица 6 – Информация об устанавливаемых ГРПШ

Газорегуляторный пункт шкафной в д. Пенза	
Марка	ШРП-НОРД-FEXS-2.01
Регулятор давления	FEXS
Давление газа на входе:	
-Рвх max, МПа	0,60
-Рвх min, МПа	0,38
Давление газа на выходе, МПа	0,003
Максимальный расход газа, м ³ /ч	86,0
Пропускная способность регулятора (Рвх min=0,38 МПа), м ³ /ч	120,0
Предел срабатывания встроенного предварительного сбросного клапана ПСК, кПа	3,375
Верхний предел срабатывания встроенного предварительного запорного клапана ПЗК, кПа	4,5
Нижний предел срабатывания встроенного предварительного запорного клапана ПЗК, кПа	1,8
Газорегуляторный пункт шкафной в д. Ожигово	
Марка	ШРП-НОРД-FEXS-2.01
Регулятор давления	FEXS
Давление газа на входе:	
-Рвх max, МПа	0,60
-Рвх min, МПа	0,37
Давление газа на выходе, МПа	0,003
Максимальный расход газа, м ³ /ч	81,0
Пропускная способность регулятора (Рвх min=0,37 МПа), м ³ /ч	120,0
Предел срабатывания встроенного предварительного сбросного клапана ПСК, кПа	3,375
Верхний предел срабатывания встроенного предварительного запорного клапана ПЗК, кПа	4,5
Нижний предел срабатывания встроенного предварительного запорного клапана ПЗК, кПа	1,8

Газорегуляторный пункт шкафной в д. Ольгино	
Марка	ШРП-НОРД-FEXS-2.01
Регулятор давления	FEXS
Давление газа на входе:	
-Рвх max, МПа	0,60
-Рвх min, МПа	0,36
Давление газа на выходе, МПа	0,003
Максимальный расход газа, м ³ /ч	41,0
Пропускная способность регулятора (Рвх min=0,36 МПа), м ³ /ч	120,0
Предел срабатывания встроенного предварительного сбросного клапана ПСК, кПа	3,375
Верхний предел срабатывания встроенного предварительного запорного клапана ПЗК, кПа	4,5
Нижний предел срабатывания встроенного предварительного запорного клапана ПЗК, кПа	1,8
Газорегуляторный пункт шкафной в с. Татарово	
Марка	ШРП-НОРД-Dival600/40-2-ОГ-У(ULTRAMAG-80)-Т1.01
Регулятор давления	Dival600/40
Давление газа на входе:	
-Рвх max, МПа	0,60
-Рвх min, МПа	0,34
Давление газа на выходе, МПа	0,003
Максимальный расход газа, м ³ /ч	684,0
Пропускная способность регулятора (Рвх min=0,34МПа), м ³ /ч	1014,0
Предел срабатывания встроенного предварительного сбросного клапана ПСК, кПа	3,375
Верхний предел срабатывания встроенного предварительного запорного клапана ПЗК, кПа	4,5
Нижний предел срабатывания встроенного предварительного запорного клапана ПЗК, кПа	1,8

Подбор регуляторов давления был произведен с учетом увеличения на 15 - 20 % максимального расчетного расхода газа потребителями с учетом требуемого перепада давления.

Таблица 7 – Информация об участках проектируемого газопровода (потребность в трубах)

Наименование	Потребность в трубе, м			Номинальный диаметр крана, марка ГРПШ	Кол-во, шт.	Примечание
	Над-зем., м	Подзем., м	Всего, м			
Категория трубопровода	газопровод высокого давления 2 категории					
Рабочее давление	0,3МПа≤P≤0,6МПа					
Газопровод высокого давления 2 категории, (P≤0,6 МПа)						
ПЭ100 ГАЗ SDR 11 Ø160x14,6		19825,5	19825,5			
Ø159x4,5 ГОСТ 10704-91	2,0	-	2,0			
Ø159x4,5 ГОСТ 10704-91 с изоляцией ПЭПк-М-Н ТУ 1390-005-32256008-2016	-	3,0	3,0			
ПЭ100 ГАЗ SDR 11 Ø110x10,0	-	1609,2	1609,2			
Ø108x4,0 ГОСТ 10704-91	6,0	-	6,0			
Ø108x4,0 ГОСТ 10704-91 с изоляцией ПЭПк-М-Н ТУ 1390-005-32256008-2016	-	4,5	4,5			
<i>Итого DN150</i>	<i>2,0</i>	<i>19828,5</i>	<i>19830,5</i>			
Протяженность по пикетажу DN150	-	19460,6	19460,6			
<i>Итого DN100</i>	<i>6,0</i>	<i>1613,7</i>	<i>1619,7</i>			
Протяженность по пикетажу DN100	-	1525,94	1525,94			
Общая протяженность газопровода до площадки ГРПШ (согласно разбивке по пикетажу)	-	20986,54	20986,54			
Общее количество кранов шаровых, из них в т.ч.:					11	
- надземных				DN 150	1	
				DN 100	3	
- подземных				DN 150	5	

				DN 100	2	
Общее количество переходов методом ГНБ/ННБ, из них в т.ч.:					11	
-с автодорогой (ННБ) DN150					4	L=28,0 м L=38,0 м L=35,0 м L=27,0 м
-с автодорогой (ННБ) DN100					2	L=42,0 м L=28,0 м
-с водной преградой (ННБ) DN150					2	L=96,0 м L=584,0 м
-с оврагом (ННБ) DN150					3	L=166,0 м L=135,0 м L=169,0 м
Защитные футляры						
закрытым способом:						
ПЭ100 SDR11 Ø315x28,6		28,0 38,0 35,0 27,0			4	
ПЭ100 SDR11 Ø225x20,5		42,0 28,0			2	
Общий расчетный расход газа, в т.ч.						V=920,0 м ³ /ч
Перспективный потребитель д. Пробуждение						28,0 м ³ /ч
ГРПШ д. Пенза				ШРП-НОРД-НР100-FEXS-2.01	1	V=86,0 м ³ /ч
ГРПШ д. Ожигово				ШРП-НОРД-НР100-FEXS-2.01		V=81,0 м ³ /ч
ГРПШ д. Ольгино				ШРП-НОРД-НР100-FEXS-2.01		V=41,0 м ³ /ч

ГРПШ с. Татарово				ШРП-НОРД-Dival600/40-2-ОГ-У(ULTRAMAG-80)-Т1.01		В=684,0 м ³ /ч
Установление публичного сервитута на срок 49 лет на площади (в том числе лесных участков), м²					71586 (1888)	
Установление публичного сервитута на срок строительства 3 года на площади (в том числе лесных участков), га					115206 (1746)	
Рекультивация, га					11,2499	

Общая протяженность проектируемого газопровода составляет 20986,54 м в плане.

Протяженность полиэтиленовых газопроводов указана с учетом укладки трубы «змейкой» – 2 % от протяженности.

8. Расчет трубопроводов на прочность и устойчивость

Расчет подземного полиэтиленового газопровода на прочность и устойчивость выполнен на основании раздела 5 СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов». Расчет приведен в разделе 6. «Иная документация в случаях, предусмотренных законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации» Часть 4. Расчетная часть (8000.007.П.0/0.0003.33/20015-1-РР).

9. Сведения о земельных участках, изымаемых для государственных или муниципальных нужд, о земельных участках, в отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут и (или) заключается договор аренды (субаренды), - в случае изъятия земельного участка для государственных или муниципальных нужд, установления сервитута, публичного сервитута, заключения договора аренды (субаренды)

Публичный сервитут устанавливается в соответствии с федеральным законом от 04.08.2023 №430-ФЗ «О внесении изменений в Земельный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» обеспечило возможность оформление правоустанавливающих документов на земельные участки для размещения газопровода, имеющих проектное рабочее давление 0,3-1,2 МПа, посредством установления двух публичных сервитутов без разработки ДПТ.

В результате выполнения расчетов для земельного участка под линейный объект «Газопровод межпоселковый д. Пенза - д. Ожигово - д. Ольгино - с. Татарово Муромского района Владимирской области», предусматривается:

– установление публичного сервитута в целях строительства и эксплуатации линейного объекта системы проектируемого газопровода на срок 49 лет на площади 71586 м²;

– установление публичного сервитута в целях складирования строительных и иных материалов, возведения некапитальных строений, сооружений (включая ограждения, бытовки, навесы) и (или) размещение строительной техники, которые необходимы для обеспечения строительства линейного объекта системы газоснабжения проектируемого газопровода на срок строительства 3 года на площади 115206 м².

Ведомость (экспликация) земельных участков в разрезе муниципальных образований, кадастровых номеров, землепользователей площадей испрашиваемых земельных участков представлена в томе 4 (8000.007.П.0/0.0003.33/20015-1-ПОС).

10. Сведения о категории земель, на которых планируется разместить (размещен) объект капитального строительства

В административном отношении трасса газопроводов проходит по землям, по своему назначению принадлежащим к категориям: земли населенных пунктов, земли сельскохозяйственного назначения, земли лесного фонда, земли водного фонда.

Перечень землепользователей с указанием площади отвода представлены в томе 2 (8000.007.П.0/0.0003.33/20015-1-ППО).

11. Сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков и (или) для внесения в качестве арендной платы, платы за сервитут, публичный сервитут и (или) для выкупа земельных участков, - в случаях, установленных законодательством Российской Федерации

В соответствии заданием на проектирование выполнение сметных расчетов, включая расчет размера средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков, на стадии «Проектная документация» не требуется.

12. Сведения об использованных в проекте изобретениях и о результатах проведенных патентных исследований

При проектировании объекта использовались общепринятые технические решения. Патенты и изобретения не применялись.

13. Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий - в случае необходимости разработки специальных технических условий

Данный проект выполнен в соответствии с действующими нормативными документами, разработка специальных технических условий не потребовалась.

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

При проектировании строительных конструкций и фундаментов применялись следующие программные средства:

- «Фундамент», ООО «ПСП «Стройэкспертиза»;
- «Система Трубопровод» «2012 LotWorks», ООО «Юнис-Юг».

15. Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий, строений и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения (при необходимости), - для объектов капитального строительства, финансируемых с привлечением средств соответствующих бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, средств юридических лиц, указанных в части 2 статьи 8.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации

В рамках данного проекта снос зданий и сооружений, переселение людей и перенос сетей инженерно-технического обеспечения не предусматриваются.

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

Газопровод высокого давления укладывается подземно параллельно рельефу местности с учетом пучинистости грунтов.

Полиэтиленовый газопровод уложить свободным изгибом («змейкой») для снижения напряжений в трубах от температурных изменений в процессе эксплуатации.

Потребность в трубах приведена в таблице 7.

Протяженность полиэтиленовых газопроводов указана с учетом укладки трубы «змейкой» – 2 % от протяженности.

Углы поворота полиэтиленового проектируемого газопровода в вертикальной и горизонтальной плоскости выполнить отводами из полиэтилена с закладными нагревателями заводского изготовления или упругим изгибом с радиусом не менее 25 диаметров трубы в соответствии с п.5.4 СП 42-103-2003. Углы поворота стального проектируемого газопровода в вертикальной и горизонтальной плоскости выполнить стальными крутоизогнутыми отводами заводского изготовления, стальными гнутыми отводами, изготовленными на трубогибочном оборудовании способом поперечной гибки прямошовных труб в холодном состоянии, или упругим изгибом с радиусом не менее 1000 диаметров трубы.

Для ГРПШ изолирующее соединение установить на входе в ГРПШ.

Неразъемные соединения «полиэтилен-сталь» уложить на основание из среднезернистого песка длиной по 1,0 м в каждую сторону от соединения, высотой не менее 0,1 м и присыпать слоем среднезернистого строительного песка на высоту не менее 0,2 м.

Подробное описание технических решений для обеспечения надежности газопровода приведено в разделе 3. «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения» Часть 1. Текстовая часть (8000.007.П.0/0.0003.33/20015-1-ТКР1).

Земляные работы на расстоянии 2,0 м на пересечениях газопровода с подземными коммуникациями проводятся вручную, без применения ударных механизмов, в присутствии и с письменного разрешения владельцев коммуникаций.

Организационно-технологическая схема ведения работ предполагает нижеследующую последовательность выполнения работ по строительству объекта:

1. Работы подготовительного периода:

- отчуждение полосы отвода под трассу газопровода;
- вырубка кустарника и мелкоколесья с выкорчевкой пней;
- создание и закрепление геодезической основы на строительной площадке путем забивки металлических штырей с окрашенной головкой;
- обеспечение работающих санитарно-бытовыми помещениями, согласно расчетной потребности, с обеспечением мер противопожарной безопасности в соответствии с требованиями постановления правительства №390 от 25.04.2012 г. «Правила противопожарного режима в Российской Федерации»;
- обеспечение участков строительства, в том числе санитарно-бытовые помещения, водой, электроэнергией;
- планировка трассы.

2. Работы основного периода строительства:

- земляные работы по срезке растительного слоя грунта, разработке траншеи под трубопровод;
- погрузочно-разгрузочные (трубы, оборудование, песок, мягкий грунт и т.д.);
- сварочные работы;
- контроль качества стыков сварных соединений;
- монтажные работы по укладке трубопровода;
- земляные работы по обратной засыпке траншеи;
- очистка и испытание газопровода;
- монтаж и установка кранов шаровых надземном исполнении и ГРПШ;
- благоустройство и рекультивация нарушенных земель.

Последовательность рабочих операций при строительстве подземного газопровода:

- разработка траншеи;
- раскладка трубы по бровке вдоль траншеи;
- сварка плетей труб;
- опускание плети в траншею;
- обратная засыпка траншеи;
- монтаж отключающих устройств;
- продувка газопровода;
- испытание газопровода;
- разработка исполнительную документацию;
- сдача трассы в эксплуатацию с оформлением документации и передачи ее эксплуатирующей организации.

Выделение этапов строительства, согласно заданию на проектирование, не предусмотрено.

В соответствии с календарным планом продолжительность строительства объекта составляет 4,5 месяца.

Подробное описание вопросов организации строительства содержится в томе 4 (8000.007.П.0/0.0003.33/20015-1-ПОС).

17. Перечень мероприятий по охране окружающей среды, включающий мероприятия по предотвращению и (или) снижению возможного негативного воздействия на окружающую среду при эксплуатации линейного объекта и рациональному использованию природных ресурсов на период строительства и эксплуатации линейного объекта

Сведения представлены в томе 6.8 Раздел 6. Иная документация в случаях, предусмотренных законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации Часть 8. Оценка воздействия на окружающую среду шифр 8000.007.П.0/0.0003.33/20015-1-ОВОС.

18. Перечень мероприятий по обеспечению пожарной безопасности

18.1. Описание системы обеспечения пожарной безопасности линейного объекта и обеспечивающих его функционирование зданий, строений и сооружений, технологического оборудования, технологических и технических устройств, проектируемых в составе линейного объекта

В соответствии с законодательством РФ каждый объект защиты должен иметь систему обеспечения пожарной безопасности, которая включает в себя систему предотвращения пожара (исключение условий возникновения), систему противопожарной защиты, а также комплекс организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.

Система обеспечения пожарной безопасности – совокупность сил и средств, а также мер правового, организационного, экономического, социального и научно-технического характера, направленных на предотвращение пожаров.

Целью создания системы обеспечения пожарной безопасности объекта защиты является:

- предотвращение пожара;
- обеспечение безопасности людей;
- защита имущества при пожаре.

Пожарная безопасность объекта защиты считается обеспеченной, если в полном объеме выполнены требования пожарной безопасности, установленные техническими регламентами и нормативными документами по пожарной безопасности.

18.1.1. Система предотвращения пожаров

Предотвращение пожара в зданиях, сооружениях, на технологических установках, входящих в состав проектируемого объекта, достигается путем предотвращения образования горючей среды и (или) предотвращения образования в горючей среде (или внесения в нее) источников зажигания.

Исключение условий образования горючей среды предусматривается следующими способами:

- применением негорючих веществ и материалов;
- ограничением массы и (или) объема горючих веществ, материалов;
- использованием наиболее безопасных способов размещения горючих веществ и материалов, а также материалов, взаимодействие которых друг с другом приводит к образованию горючей среды;
- изоляцией горючей среды от источников зажигания;
- поддержанием безопасной концентрации в среде окислителя и (или) горючих веществ;
- понижением концентрации окислителя в горючей среде в защищаемом объеме;
- поддержанием температуры и давления среды, при которых распространение пламени исключается;

- механизацией и автоматизацией технологических процессов, связанных с обращением горючих веществ;

- установкой пожароопасного оборудования на открытых площадках.

Исключение условий образования в горючей среде (или внесения в нее) источников зажигания достигается следующими способами:

- применением электрооборудования, соответствующего классу пожароопасной и (или) взрывоопасной зоны, категории и группе взрывоопасной смеси;

- применением в конструкции быстродействующих средств защитного отключения электроустановок и других устройств, исключающих появление источников зажигания;

- применением оборудования и режимов проведения технологического процесса, исключающих образование статического электричества;

- устройством молниезащиты и защитой оборудования трубопроводов от вторичных проявлений молний и статического электричества;

- применением способов и устройств ограничения энергии искрового заряда в горючей среде до безопасных значений;

- применением искробезопасного инструмента при работе с горючими газами;

- ликвидацией условий для теплого, химического и (или) микробиологического самовозгорания обращающихся веществ, материалов и изделий.

Для предотвращения возникновения аварийных ситуаций и противопожарной защиты технологических узлов и систем предусматриваются следующие мероприятия:

- закрытый способ транспортирования горючих веществ;

- высокий уровень контроля сварных швов (стыков) технологических трубопроводов, эксплуатационный контроль за состоянием фланцевых соединений;

- опознавательная окраска технологических трубопроводов;

- применение опор и площадок обслуживания для трубопроводов и оборудования с использованием негорючих материалов;

- установка во взрывоопасных зонах сертифицированного оборудования во взрывобезопасном и искробезопасном исполнении. Применение бронированных кабелей;

- выбор технологического оборудования, трубопроводов, фасонных частей и запорной арматуры в соответствии с требуемыми параметрами;

- оснащение технологического оборудования всеми необходимыми средствами контроля и автоматики, предохранительной арматурой, обеспечивающими надежность и безаварийность работы;

- автоматический контроль параметров, определяющих взрывоопасность технологического процесса;

- автоматический контроль возможных выбросов и утечек углеводородных сред;

- учет максимально допустимой температуры поверхности оборудования в конкретных зонах.

18.1.2. Система противопожарной защиты

Система противопожарной защиты направлена на обеспечение защиты людей и имущества от воздействия опасных факторов пожара и (или) ограничение их последствий.

Защита людей и имущества от воздействия опасных факторов пожара и ограничение их последствий обеспечиваются снижением динамики нарастания опасных факторов пожара, эвакуацией людей и имущества в безопасную зону и (или) тушением пожара.

Защита людей и имущества от воздействия опасных факторов пожара и ограничение последствий их воздействия обеспечиваются следующими способами:

- технологические процессы, исключают необходимость постоянного присутствия обслуживающего персонала (автоматизация и диспетчеризация технологических процессов);
- применение технических систем противоаварийной защиты – устройств аварийного отключения технологического оборудования при возникновении аварийных ситуаций;
- устройство аварийного стравливания горючих газов из аппаратуры;
- организация деятельности подразделений пожарной охраны.

Безопасность людей на случай пожара обеспечивается так же ознакомлением всех работающих с основными требованиями пожарной безопасности и мерами личной предосторожности, которые необходимо соблюдать при возникновении пожара, и планом эвакуации людей из помещения.

В соответствии с требованиями ст. 97 Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» на проектируемом участке газопровода высокого давления размещение подразделений пожарной охраны не предусматривается. В случае невозможности ликвидировать возгорание с использованием сил и средств, размещенных на территории объекта, для осуществления ликвидации пожара предусматривается привлечение сил и средств ближайших структурных подразделений государственной противопожарной службы.

Ближайшим подразделением является 15 пожарно-спасательная часть 6 пожарно-спасательного отряда федеральной противопожарной службы Государственной противопожарной службы Главного управления (далее – 15 ПСЧ 6 ПСО ФПС ГПС), расположенная по адресу: Владимирская область, г. Муром, ул. Войкова, д. 5а. Ежедневно в 15 ПСЧ 6 ПСО ФПС ГПС Главного управления на боевое дежурство заступает до 15 человек личного состава, в расчете находится до 2 единиц основной пожарной техники (автоцистерны пожарные) и 1 единица специальной пожарной техники (автолестница пожарная). В соответствии со статьей 33 Федерального закона от 22.07.2008 № 123 – ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» здание 15 ПСЧ 6 ПСО ФПС ГПС Главного управления относится к I типу.

18.1.3. Комплекс организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности

Организационно-технические мероприятия по обеспечению пожарной безопасности объекта и выполнению требований противопожарного режима на период строительно-монтажных работ и на период эксплуатации объекта должны выполняться в соответствии с требованиями Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о

требованиях пожарной безопасности», Правилами противопожарного режима в Российской Федерации, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 1479 от 16.09.2020 г.

Комплекс организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности включает в себя:

- организацию обучения работников и привлекаемых подрядных организаций правилам и мерам пожарной безопасности;
- разработку и реализацию объектовых норм и правил пожарной безопасности, инструкций о порядке обращения с пожароопасными веществами и материалами, о соблюдении противопожарного режима и действиях работников при возникновении пожара;
- разработку мероприятий по действиям администрации и работников объекта при возникновении пожара и организацию эвакуации людей;
- проведение агитации и пропаганды в области пожарной безопасности с применением средств наглядной агитации по обеспечению пожарной безопасности;
- установление порядка хранения веществ и материалов в зависимости от их физико-химических и пожароопасных свойств;
- обеспечение первоочередных мер пожарной безопасности;
- организацию пожарной охраны на объекте, определение основных видов, количества, размещения и обслуживания пожарной техники, обслуживания систем и средств противопожарной защиты.

На объекте должны быть предусмотрены все организационные мероприятия по обеспечению безопасной эвакуации персонала (работников), предусмотренные нормативными документами по пожарной безопасности.

Руководители, специалисты и работники организаций должны допускаться к работе на объекте только после прохождения обучения мерам пожарной безопасности.

Обучение лиц мерам пожарной безопасности осуществляется по программам противопожарного инструктажа или дополнительным профессиональным программам.

Порядок и сроки обучения лиц мерам пожарной безопасности определяются руководителем организации с учетом требований нормативных правовых актов Российской Федерации.

Организационно-технические мероприятия по обеспечению пожарной безопасности, предусмотренные на этапе строительства, в том числе должны выполняться в соответствии с требованиями раздела XV «Правил противопожарного режима в РФ. На этапе строительства должны быть предусмотрены все организационно-технические мероприятия по обеспечению пожарной безопасности на объекте строительства и организационные мероприятия по обеспечению безопасной эвакуации персонала.

Руководители подрядных организаций, которые привлекаются для выполнения работ на территории объекта, несут ответственность за соблюдение своими работниками требований нормативных документов по пожарной безопасности. Ответственность за соблюдение правил пожарной безопасности на каждом рабочем месте возлагается на непосредственных исполнителей работ. На месте производства работ устанавливается соответствующий противопожарный режим.

Огневые работы должны проводиться специалистом, имеющим квалификационное удостоверение на право производства данного вида работ. Место проведения огневых работ

должно быть обеспечено первичными средствами пожаротушения. На месте огневых работ должны быть приняты меры по недопущению разлета искр. Зона огневой работы с учетом специфики места ее выполнения, погоды, в том числе скорости и направления ветра, должна быть обозначена (ограждена) соответствующими предупредительными знаками и плакатами. Зона огневой работы должна быть подготовлена для безопасного и удобного ее выполнения; организованы свободные подходы и подъезды к месту работы, удалены мешающие предметы, взрывоопасные, горючие и вредные вещества. Для недопущения проникновения в зону огневой работы посторонних лиц, транспортных средств, а также животных следует устанавливать ограждение или выставлять охранные посты.

При производстве работ на строительной технике должен размещаться передвижной пожарный щит (ЩПП) и перемещаться по ходу ведения работ. Самоходная техника, сварочные агрегаты, компрессоры, задействованные в производстве работ, должны обеспечиваться не менее чем двумя огнетушителями ОУ-5-ВСЕ-01 и ОП-5(з)-АВСЕ-01 (каждая единица техники).

В случае повреждения газораспределительной сети или обнаружения утечки газа при выполнении работ в охранной зоне технические средства должны быть остановлены, двигатели заглушены, а персонал отведен от места проведения работ и расположен по возможности с наветренной стороны. О происшедшем немедленно извещаются аварийно-диспетчерская служба эксплуатационной организации газораспределительной сети, а также в установленном порядке орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации и (или) орган местного самоуправления. До прибытия аварийной бригады руководитель работ обязан принять меры, предупреждающие доступ к месту повреждения сети или утечки газа посторонних лиц, транспортных средств, а также меры, исключающие появление источников открытого огня.

18.2. Характеристику пожарной опасности технологических процессов, используемых на линейном объекте

Пожарная опасность технологических процессов на проектируемых площадках линейной части газопровода характеризуется пожароопасными свойствами обращающихся горючих и взрывоопасных веществ – большим количеством природного газа, возможностью образования газопаровоздушных концентраций на открытой площадке, возможными источниками зажигания, а также наличием электрооборудования.

Основным взрывопожароопасным веществом, обращающимся в технологическом процессе на проектируемых площадках газопровода, является природный газ.

В технологической системе с обращением природного газа, отсутствует окислитель (кислород, воздух), поэтому при нормальных условиях ведения технологического процесса исключается образование взрывоопасной среды внутри аппаратов и трубопроводов.

Основным пожаровзрывоопасным веществом на проектируемых площадках газопровода является природный газ.

Природный газ – горючий газ. Представляет собой естественно-образовавшуюся смесь, состоящую на 90-99 % из углеводородов, среди которых преобладает метан, но присутствуют так же в небольших количествах этан, пропан, водяные пары, диоксид углерода. В зависимости от места добычи газа он различается по своему составу. Используемый в технологической цепочке рассматриваемой системы газоснабжения природный газ состоит в основном из метана.

Основные данные о показателях взрывопожароопасности обращающихся веществ отражает Таблица 18.2.1.

Таблица 18.2.1 Основные данные о показателях взрывопожароопасности обращающихся веществ и материалов

Показатель	Наименование веществ и материалов
	Природный газ
Группа горючести	ГГ
Безопасный экспериментальный зазор	1,14 мм
Температура вспышки	187,9 оС
Температура самовоспламенения	535°С
Концентрационные пределы распространения пламени в воздухе	5,28%÷14,1% (об.)
Излучающая способность пламени	220 кВт/м ²
Нормальная скорость распространения пламени	0,338 м/с
Максимальное давление взрыва	706 кПа
Максимальная скорость нарастания давления взрыва	18 МПа/с
Минимальная энергия зажигания в воздухе	0,28 мДж
Удельная теплота сгорания	50,2 мДж/кг
Минимальное взрывоопасное содержание кислорода	11%
Способность гореть при взаимодействии с водой, кислородом воздуха и др. веществами	не горит
Способность к воспламенению при адиабатическом сжатии	способен воспламеняться
Способность к экзотермическому разложению	способен к разложению
Теплота сгорания	минус 802 кДж/моль
Минимальная флегматизирующая концентрация	
Диоксида углерода	24 % об.
Азота	37 % об.
Водяного пара	29 % об.
Аргона	51 % об.
Четыреххлористого углерода	13 % об.
Концентрационный предел диффузионного горения газовых смесей в воздухе, объемные проценты	нижний предел 55% (об) верхний предел 1561% (об)
Скорость нарастания давления взрыва, мегапаскаль в секунду	0,5736 МПа с ⁻¹
Низшая рабочая теплота сгорания, МДж/м ³	31,8
Предельная скорость срыва диффузионного факела, метр в секунду	5м/с

Данные о распределении пожаровзрывоопасных веществ по технологическим блокам представлены в 18.2.1.

Таблица 18.2.2 Данные о распределении пожаровзрывоопасных веществ по технологическим блокам

Технологический блок, участок, оборудование			Количество опасного вещества, тонны		Физические условия опасного вещества	
Наименование технологического участка	Наименование оборудования	Количество единиц оборудования, метраж трубопроводов, приведенный к среднему диаметру	В единице оборудования	В блоке	Давление, МПа	Температура, °С (усредненная)
Природный газ						
Газопровод DN150	Трубопровод DN150	18509,5 м	-	1193,3	0,6	5
Газопровод DN100	Трубопровод DN100	1316 м	-	40,2	0,6	5
Кран DN150	Кран DN150	5 шт.	-	0,075	0,6	5
Кран DN100	Кран DN100	2 шт.	-	0,03	0,6	5
ГРПШ д. Пенза	ГРПШ	1 шт.	-	0,01	0,6	5
ГРПШ д. Ольгино	ГРПШ	1 шт.	-	0,01	0,6	5
ГРПШ с. Татарово	ГРПШ	1 шт.	-	0,01	0,6	5
ГРПШ д. Ожигово	ГРПШ	1 шт.	-	0,01	0,6	5
Всего природного газа 1233,645 тонн						

Наиболее вероятными пожарами на проектируемых площадках газопровода являются пожары газов, а также пожары материалов электроустановок, находящихся под напряжением, пожары твердых горючих веществ и материалов. На основании требований Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» такие пожары относятся к классу А, С, Е.

На проектируемых площадках газопровода в зависимости от частоты и длительности присутствия взрывоопасной смеси взрывоопасные зоны относятся ко второму классу (по критериям Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»).

По критериям ПУЭ на проектируемых площадках газопровода присутствуют взрывоопасные зоны класса В-Г, в соответствии с которыми производится выбор электрооборудования.

В зависимости от размера безопасного экспериментального зазора (БЭМЗ), согласно ГОСТ 31610.20-1-2020, обращающиеся вещества на площадках газопровода имеют категорию ПА (природный газ).

В зависимости от температуры самовоспламенения, согласно ГОСТ 31610.20-1-2020, обращающиеся вещества на площадках газопровода относятся к группам Т1 (природный газ).

Категория наружных установок по пожарной опасности в соответствии Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности и СП 12.13130.2009 – «АН».

Опасность возникновения пожара определяется физико-химическими свойствами природного газа, который при несоблюдении определенных требований безопасности воспламеняется, вызывает пожары и взрывы, влекущие за собой аварии.

Опасными факторами пожара, воздействующими на людей, являются:

- открытый огонь и искры;
- токсичные продукты горения;
- дым;
- пониженная концентрация кислорода;
- обрушение и повреждение сооружений, установок;
- взрыв.

Взрывоопасные концентрации природного газа образуются во время отключения трубопроводов, резервуаров, аппаратов, когда не полностью удаленный газ смешивается с поступающим воздухом.

Пожары на газотранспортных объектах развиваются по следующей схеме: авария, утечка газа, образование облака взрывоопасной смеси, воспламенение от источника зажигания, горение газа, нагревание и разрушение технологического оборудования под воздействием пламени.

На открытых площадках вблизи места утечки образуется зона загазованности, распространяющаяся по территории объекта. Величина зоны зависит от главных факторов – расход газа, форма и направление его струи, метеорологические условия, рельеф местности. Одним из важнейших факторов предотвращения аварийных ситуаций является наличие системы обнаружения пожара и загазованности, служащей для своевременного и быстрого обнаружения утечек пожароопасных и взрывоопасных веществ от оборудования, сигнализации и включения соответствующих систем борьбы с пожарами и загазованностью, дальнейшее отключение оборудования.

18.3. Описание и обоснование проектных решений, обеспечивающих пожарную безопасность линейного объекта (расстояния минимальных приближений от оси линейного объекта до зданий и сооружений, деревьев, в том числе компенсирующие мероприятия при прокладке в стесненных условиях, условия пересечения с каналами и канализациями, устройство охранных зон)

В рамках проекта предусматривается строительство следующих сооружений:

- газопровод среднего давления II категории 160x14,6 мм P_{раб.} 0,6 МПа протяженностью L≈19,5 км;
- газопровод среднего давления II категории 110x10,0 мм P_{раб.} 0,6 МПа протяженностью L≈1,5 км;
- кран Ду 150 мм – 4шт;
- кран Ду 150 мм секционированный – 1шт;
- кран Ду100 мм – 2шт;

- кран Ду 100 мм перед ГРПШ д. Пенза - 1 шт;
- кран Ду 100 мм перед ГРПШ д. Ожигово - 1 шт;
- кран Ду 100 мм перед ГРПШ д. Ольгино - 1 шт;
- кран Ду 150 мм перед ГРПШ с. Татарово - 1 шт;
- ГРПШ д. Пенза;
- ГРПШ д. Ольгино;
- ГРПШ с. Татарово;
- ГРПШ д. Ожигово.

Строительство зданий различных конструкций, насосных станций, отдельностоящих резервуаров с нефтью и нефтепродуктами в рамках данного проекта не предусматривается.

Защита наружных установок линейной части газопровода автоматическими установками пожаротушения, пожарной сигнализации, системой оповещения и управления эвакуацией при пожаре в соответствии с требованиями СП 486.1311500.2020 и СП 3.13130.2009 не предусматривается.

В соответствии с требованиями ст.68, ст.99 Федерального закона №123-ФЗ от 22.07.2008 г. «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» проектируемые площадки линейной части газопровода системой наружного противопожарного водоснабжения не оборудуется.

Защита наружных установок линейной части газопровода системами внутреннего противопожарного водопровода, системами противодымной защиты не предусматривается.

18.3.1. Пожарная безопасность площадки ГРПШ

Проектируемые площадки ГРПШ д. Пенза, ГРПШ д. Ольгино, ГРПШ с. Татарово, ГРПШ д. Ожигово имеют прямоугольную форму. Для каждой площадки проектом предусматривается установка ограждения из металлической сетки размерами 7,16 м x 5,60 м.

Подъездные дороги в рамках данного проекта не предусматриваются. Для обеспечения доступа к площадкам ГРПШ выполнены съезды с существующих проездов в виде заездного кармана с покрытием из ЦПС С1 по ГОСТ 25607-2009. Радиус примыканий составляет не менее 6 м.

Внутриплощадочных проездов проектом не предусматривается.

Для прохода и эвакуации людей с территории площадки проектом предусмотрено устройство калитки в ограждении.

На каждой площадке предусмотрено размещение отдельно стоящего шкафного газорегуляторного пункта (ГРПШ) полной заводской готовности. ГРПШ представляет собой металлический шкаф, в котором размещено технологическое оборудование. Группа горючести материала, из которого изготовлен ГРПШ согласно Федерального закона от 22.07.2008 г №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» - НГ.

На каждой площадке ГРПШ предусматривается размещение молниеотвода, который представляет собой стержневую металлоконструкцию круглого сечения.

В соответствии с требованиями п. 6.2.2, табл. 5 СП 62.13330.2011, п. 6.7.6 табл. 30 СП 4.13130.2013 выдержаны минимальные безопасные расстояния от ГРПШ до:

- зданий и сооружений – не менее 10 м;
- автомобильных дорог, магистральных улиц и дорог – не менее 5 м;

- воздушных линий электропередачи – не менее 1,5 высоты опоры.

18.3.2. Пожарная безопасность линейных сооружений

Проект «Газопровод межпоселковый д. Пенза - д. Ожигово - д. Ольгино -с. Татарово Муромского района Владимирской области» включает строительство:

- подземного полиэтиленового газопровода среднего давления II категории ($P \leq 0.6$ МПа) с использованием полиэтиленовых труб диаметром 160 x 14,6 мм;
- подземного полиэтиленового газопровода среднего давления II категории ($P \leq 0.6$ МПа) с использованием полиэтиленовых труб диаметром 110 x 10,0 мм.

На основании п. 5.6.4 СП 62.13330.2011 и с учётом геологических характеристик грунтов глубина заложения принимается не менее 1,2 м в грунтах одинаковой степени пучинистости (до верха газопровода или футляра на естественном основании).

Частичная надземная прокладка газопроводов предусматривается на участках обвязки проектируемого газорегуляторного пункта.

Газопровод и его сооружения запроектированы с учетом выполнения всех мероприятий по обеспечению взрывопожарной безопасности, предусмотренных для наружных установок с категорией «АН» по взрывопожарной и пожарной опасности.

Трасса проектируемого газопровода пересекает:

- автомобильные дороги;
- коммуникации (ВЛ, кабели связи, газопроводы).

Пересечения с подземными и надземными сооружениями и коммуникациями выполнены в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011.

В качестве основной запорной арматуры приняты стальные шаровые краны Ду 100 мм.

В соответствии с требованиями п. 5.1.7 СП 62.13330.2011 на трассе газопровода предусматривается установка кранов в подземном (бесколодезном) исполнении с размещением управляющих механизмов под ковер. Управление кранов подземного исполнения предусматривается Т-ключом шестигранным (Dkt 32 мм), надземного исполнения – рукояткой.

В качестве основной запорной арматуры приняты стальные краны с ПЭ патрубками DN150 – 5 шт. DN100 – 2 шт., на участках подключения к ГРПШ предусмотрены надземные стальные фланцевые краны DN150, DN100.

Категория наружных установок по пожарной опасности в соответствии с Федеральным законом от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» и СП 12.13130.2009 – «АН».

Класс взрывоопасной зоны согласно Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» (ПУЭ гл.7.3) - 2(В-1г).

Категория взрывоопасной смеси согласно ГОСТ 31610.20-1-2020 – «ПА».

Температурный класс согласно ГОСТ 31610.20-1-2020 – «Т1».

Взрывоопасная среда – природный газ.

Расстояние между прокладываемыми параллельно друг другу трассами линейных объектов

Расстояние между осями проектируемого газопровода и ближайших действующих трасс линейных объектов принято в соответствии с требованиями таблицы В.1 СП 62.13330.2011.

Расстояние от оси трассы до населенных, промышленных и сельскохозяйственных объектов, лесных массивов

Ближайшими населенными пунктами от оси трассы проектируемого подземного газопровода являются: д. Пенза, д. Ожигово, д. Ольгино, с. Татарово

В соответствии с требованиями табл. В.1 СП 62.13330.2011 выдержаны минимальные безопасные расстояния от подземного газопровода условным диаметром Ду160, Ду110, запроектированных на рабочее давление 0,6 МПа до:

- зданий и сооружений – не менее 10 м;
- автомобильных дорог (от края обочины, откоса насыпи и кювета) – не менее 1 м;
- кабеля связи – не менее 1 м.

В соответствии с требованиями п.7 Постановления Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 г № 878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей» предусматривается расчистка трассы проектируемого газопровода от лесорастительности и горючих материалов.

Переход газопровода через водные преграды и обводненные участки

По трассе газопровода имеются пересечения со следующими водными преградами:

- ручей;
- река Мотра.

В качестве балластировки на обводненных участках трассы предусмотрены полимерконтейнеры текстильные бескаркасного типа для газораспределительных систем (УБТБ/С-180).

Переход газопровода через железные и автомобильные дороги

Пересечения с железными дорогами отсутствуют.

Проектирование переходов газопровода через автомобильные дороги осуществляется в соответствии с СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб» и техническими условиями городских эксплуатационных служб.

Газопровод при пересечении с автомобильными дорогами укладывается подземно закрытым способом, под углом близким к 90°.

На переходах через категоризованные автодороги прокладка полиэтиленового газопровода диаметром 160x14,6 мм предусмотрена в защитном футляре диаметром 315x28,6 мм из полиэтиленовых труб. Концы защитных футляров выводятся на расстояние не менее 5м от бровки земляного полотна дороги в каждую сторону (согласно требованиям ТУ ГБУ «Владупрадор»).

На переходах через категоризованные автодороги прокладка полиэтиленового газопровода диаметром 110x10,0 мм предусмотрена в защитном футляре диаметром 225x20,5 мм из полиэтиленовых труб. Концы защитных футляров выводятся на расстояние

не менее 5 м от бровки земляного полотна дороги в каждую сторону (согласно требованиям ТУ ГБУ «Владупрадор»).

На одном конце футляра в верхней точке уклона предусматривается установка контрольной трубки с выходом над поверхностью земли.

Диаметр футляра определяется условием производства строительного-монтажных работ, а также возможных перемещений под нагрузкой.

На одном из концов защитного кожуха предусматривается установка контрольной трубки. При выведении контрольной трубки выше уровня земли ее конец должен быть изогнут на 180°.

При прокладке защитного кожуха под автомобильными дорогами контролируется глубина заложения кожуха и его положение в пространстве.

После прокладки кожуха под дорогой производится протаскивание изолированной и зафутерованной рабочей плети в кожух, устанавливаются герметизирующие манжеты и монтируются контрольные трубки.

Для защиты поверхности полиэтиленового газопровода при протаскивании внутри защитного кожуха применяются защитные опорно-направляющие кольца длиной 0,5Ду, изготавливаемые из полиэтиленовых труб того же диаметра, что и трубы газопровода, путем разрезки их по образующей и установки на протягиваемую трубу с фиксацией на трубе липкой синтетической лентой, устанавливаемые на расстоянии 2 м друг от друга.

Для герметизации торцов защитных футляров предусматриваются герметизирующие манжеты.

Заглубление участков переходов газопроводов под автомобильными дорогами принимается не менее 1,5 м от дна водоотводных сооружений и подошвы насыпи до верха футляра.

Пересечения некатегорийных автодорог с щебенистым и грунтовым покрытием выполнены подземно открытым способом, без устройства защитных футляров на проектируемом газопроводе с восстановлением дорожного покрытия.

Ведомость пересечений с автомобильными дорогами представлена в Разделе 3 «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения» Часть 1 «Текстовая часть» (8000.007.П.0/0.0003.33/20015-1-ТКР1).

Переход газопровода через подземные коммуникации

Трасса проектируемого газопровода пересекает подземные коммуникации (кабели связи).

Согласно п.10.143 СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб» на участке пересечения траншей с действующими подземными кабелями связи, проходящими в пределах глубины траншей, необходимо выполнить подсыпку под кабелями немерзлым песком для строительных работ по ГОСТ 8736-2014 с послойным уплотнением по всему поперечному сечению траншеи на высоту до половины диаметра пересекаемого кабеля с послойным уплотнением грунта. Размер подсыпки по верху должен быть на 1 м больше диаметра пересекаемой коммуникации.

При пересечении проектируемым газопроводом кабеля связи ПАО «Ростелеком» открытым способом, кабель связи защищены кожухом длиной 8м из двух металлических швеллеров 12У и 14У по ГОСТ8240-97. Расстояние в свету выдержано не менее 0,5 м.

Согласно ТУ в местах пересечения проектируемых газопроводов с кабелями ПАО «Ростелеком» предусмотрена установка типовых железобетонных замерных столбиков с нанесением соответствующей маркировки.

При прокладке защитного кожуха под автомобильными дорогами и железнодорожными путями контролируется глубина заложения кожуха и его положение в пространстве.

Для герметизации торцов защитных футляров предусматриваются герметизирующие манжеты.

Земляные работы на расстоянии 2,0 м в каждую сторону на пересечениях газопровода с подземными коммуникациями должны проводиться вручную, без применения ударных механизмов, в присутствии и с письменного разрешения владельцев коммуникаций.

Ведомость пересечений газопровода с существующими коммуникациями представлена в Разделе 3 «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения» Часть 1 «Текстовая часть» (8000.007.П.0/0.0003.33/20015-1-ТКР1).

Пересечение газопровода с ЛЭП

Пересечение с коммуникациями осуществляется в соответствии с СП 62.13330.2011, СП 42-101-2003 и техническими условиями владельцев коммуникаций. Пересечение проектируемого газопровода с действующими линиями ВЛ 0,4-220 кВ выполняется в соответствии с требованиями ПУЭ.

Ведомости пересечений с ЛЭП представлены в Разделе 3 «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения» Часть 1 «Текстовая часть» (8000.007.П.0/0.0003.33/20015-1-ТКР1).

Охранная зона газопровода

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 г № 878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей» устанавливаются следующие охранные зоны:

- вдоль трассы межпоселкового подземного полиэтиленового газопровода, проложенного без применения провода-спутника (методом ННБ) в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2,0 м с каждой стороны;
- вдоль трассы подземного полиэтиленового газопровода при использовании провода-спутника для обозначения трассы газопровода 3,0 м со стороны провода-спутника и 2,0 м с противоположной стороны;
- для участков трассы с древесно-кустарниковой растительностью в виде просеки - 6,0 м, по 3,0 м с каждой стороны газопровода;
- вокруг ГРПШ в виде территории, ограниченной условной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10 м от границ ГРПШ.

Трассы подземных газопроводов обозначаются опознавательными знаками, нанесенными на постоянные ориентиры.

На земельные участки, входящие в охранные зоны, в целях предупреждения их повреждения или нарушения условий их нормальной эксплуатации налагаются ограничения (обременения) в соответствии с п. 14 Постановления Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 г № 878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей».

В охранной зоне газораспределительных сетей, лицам, указанным в п.2 Постановления Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 г № 878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей», запрещается:

- строить объекты жилищно-гражданского и производственного назначения;
- перемещать, повреждать, засыпать и уничтожать опознавательные знаки, контрольно-измерительные пункты и другие устройства газораспределительных сетей;
- устраивать свалки и склады, разливать растворы кислот, солей, щелочей и других химически активных веществ;
- огораживать и перегораживать охранные зоны, препятствовать доступу персонала эксплуатационных организаций к газораспределительным сетям, проведению обслуживания и устранению повреждений газораспределительных сетей;
- разводить огонь и размещать источники огня;
- рыть погребов, копать и обрабатывать почву сельскохозяйственными и мелиоративными орудиями и механизмами на глубину более 0,3 метра;
- открывать калитки и двери газорегуляторных пунктов, станций катодной и дренажной защиты, люки подземных колодцев, включать или отключать электроснабжение средств связи, освещения и систем телемеханики;
- самовольно подключаться к газораспределительным сетям.

18.3.3. Пожарная безопасность инженерных систем

Пожарная безопасность электроустановок

Для обеспечения пожарной безопасности на объекте в проекте применены следующие средства:

- применение автоматических выключателей, чувствительных ко всем видам коротких замыканий в электрических сетях до 1 кВ;
- применение автоматических выключателей с защитой отходящих кабельных линий от перегрузок;
- применение молниезащиты на площадке;
- применение кабелей 0,66 кВ с медными жилами с изоляцией и внутренней оболочкой из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожароопасности с низким дымо-, газовыделением, бронированных стальными оцинкованными лентами, с защитным шлангом из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожароопасности с низким дымо-, газовыделением по ГОСТ 31565-2012 «Кабельные изделия. Требования пожарной безопасности». Прокладка кабельных линий выполняется в траншее с соблюдением требований п. 2.3.83 ПУЭ;
- применение электрооборудования со степенью защиты, соответствующей условиям окружающей среды;

– выполнение системы защитного заземления, уравнивания потенциалов и снятия статического электричества.

Для сооружений полной заводской готовности, включая электроустановку силового электрооборудования, мероприятия по пожарной безопасности обеспечиваются заводами-изготовителями.

Мероприятия по молниезащите и заземлению

Молниезащита ГРПШ выполняется в соответствии с РД 34.21.122-87 и СО 153-34.21.122-2003. Расчет молниезащиты выполнен по СО 153-34.21.122-2003 для специального объекта, защищаемого по второй категории молниезащиты (надежность защиты от прямых ударов молнии 0,99 согласно п.6.5.14 СП 62.13330.2011).

Климатические условия в районе размещения ГРПШ:

– интенсивность грозовой деятельности – 29,16 дней с грозой.

Удельное сопротивление грунта 100 Ом*м.

Защита ГРПШ от прямых ударов молнии выполняется с помощью устройства, состоящего из:

- молниеотвода;
- токоотводов;
- устройства заземления молниезащиты.

Молниезащита предусмотрена отдельно стоящим стержневым молниеотводом, соединенным двумя токоотводами с заземляющим устройством. Молниеотвод выбран с учетом ветровой нагрузки. Токоотводы, соединяющие молниеотвод с заземлителем, предусмотрены стальной оцинкованной полосой 4 x 40 мм.

Категория наружной установки ГРПШ по пожарной опасности в соответствии с Федеральным законом от 22.07.08 №123-ФЗ и СП 12.13130.2009-«АН».

Класс взрывоопасной зоны согласно Федерального закона от 22.07.08 №123-ФЗ (ПУЭ гл.7.3) – 2(В-1Г).

Категория взрывоопасной смеси согласно ГОСТ 31610.20-1-2020 – «ПА».

Температурный класс согласно ГОСТ 31610.20-1-2020 – «Т1».

Взрывоопасная среда – природный газ.

ГРПШ являются сооружениями, в соответствии с частью 23 статьи 2 №384-ФЗ.

В соответствии с таблицей 1 РД 34.21.122-87 ГРПШ относится ко второй категории молниезащиты (п.п 2,3) и, соответственно, подлежит молниезащите в соответствии с п.1.2 РД 34.21.122-87.

В соответствии с РД 34.21.122-87 (категория –II, степень надежности – 0.95), п.2.6: «Не требуется включать в зону защиты молниеотводов пространство над обрезами труб: при выбросе газов невзрывоопасной концентрации; наличии азотного дыхания; при постоянно горящих факелах и факелах, поджигаемых в момент выброса газов; для вытяжных вентиляционных шахт, предохранительных и аварийных клапанов, выброс газов взрывоопасной концентрации из которых осуществляется только в аварийных случаях». То есть, если ГРПШ имеет предохранительный клапан, а сброс газа предусмотрен только в аварийном режиме, в зону защиты должен входить только ГРПШ (с учетом трубок на кровле, или трубки должны отвечать требованиям к естественным молниеприёмникам).

В стандартах Газпрома, которые предусматривают самые жесткие требования, для ГРПШ рекомендован $K=0.99$.

Устройство заземления молниезащиты запроектировано общим с повторным заземлением ГРПШ. Заземление выполнено в виде замкнутого контура, из стальной оцинкованной полосы 4 x 40 мм, проложенной на глубине 0,7 м от поверхности земли, которая дополнена вертикальным заземлителем из круглой оцинкованной стали диаметром 16 мм длиной 4,5 м (длиной 3 м для ГРПШ). Прокладка кабеля электроснабжения при пересечении с контуром заземления выполняется в хризотилцементной трубе диаметром 100 мм.

Сопротивление заземляющего устройства принято согласно СТО Газпром 2-1.11-170-2007 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и коммуникаций ПАО «Газпром» не более 4 Ом. Количество заземлителей и их длина получены в результате расчета.

Для защиты от вторичных проявлений молнии металлический корпус ГРПШ присоединен к устройству заземления стальной оцинкованной полосой 4 x 40 мм в двух точках (согласно п.2.21 РД 34.21.122-87).

Для защиты от заноса высокого потенциала по инженерным коммуникациям (газопроводам) предусмотрено присоединение их на вводе в ГРПШ к устройству заземления стальной оцинкованной полосой 4x40 мм, через закладную деталь, предусмотренной в Разделе 3 «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения» Часть 1 «Текстовая часть» (8000.007.П.0/0.0003.33/20015-1-ТКР1).

18.4. Описание и обоснование объемно-планировочных и конструктивных решений, степени огнестойкости и класса конструктивной пожарной опасности, предела огнестойкости и класса пожарной опасности строительных конструкций, сведения о категории оборудования и наружных установок по критерию взрывопожарной и пожарной опасности, обеспечивающих функционирование линейного объекта зданий, строений и сооружений, технологического оборудования, технологических и технических устройств, проектируемых и (или) находящихся в составе линейного объекта

Строительство зданий и сооружений различных конструкций в рамках данного проекта не предусматривается.

Определение категорий наружных установок по пожарной опасности выполняется на основании ст. 25 Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» и в соответствии с требованиями СП 12.13130.2009.

Размер взрывоопасных зон определен в соответствии с п. 7.3.44 ПУЭ, п. 5.1.6 СП 423.1325800.2018. Выбор оборудования выполнен в зависимости от класса взрывоопасности и пожароопасности зон наружных установок, категории, группы и температурного класса взрывоопасной смеси.

Сведения о категории оборудования и наружных установок по пожарной опасности, а также класс пожароопасных и взрывоопасных зон представлены в Таблице 18.4.1.

Таблица 18.4.1 Категории наружных установок по пожарной опасности, а также класс пожароопасных и взрывоопасных зон

Наименование здания, наружной установки	Размеры, м, площади помещений м ² , объем м ³	Категория по взрывопожарной и пожарной опасности	Класс пожароопасной /взрывоопасной зоны
1. Кран DN100	-	АН	- / 2 (В-1г)
2. Кран DN150	-	АН	- / 2 (В-1г)
3. ГРПШ	-	АН	- / 2 (В-1г)

19. Перечень мероприятий по безопасной эксплуатации линейного объекта

Безопасность эксплуатации сетей газораспределения обеспечивается посредством соблюдения нормативных документов и предусмотренных технических решений:

- транспортирование одорированного газа;
- секционирование протяженных газопроводов путем установки ЗА;
- установление охранных зон сетей газораспределения;
- соблюдение минимальных расстояний;
- автоматическое прекращение подачи газа при резком неконтролируемом повышении расхода газа, связанного с возникновением нештатных ситуаций;
- установка футляров;
- установка контрольных трубок для выявления утечек газа;
- установка технических устройств в ГРПШ, обеспечивающих защиту от повышенного и пониженного давлений в сетях газораспределения;
- выполнение норм взрывопожаробезопасности для ГРПШ;
- маркировка и привязка сетей газораспределения.

В процессе эксплуатации сети газораспределения выполняют следующие регламентные работы по мониторингу технического состояния газопроводов:

- проверку состояния охранных зон газопроводов;
- технический осмотр (осмотр технического состояния) газопроводов;
- техническое обследование подземных газопроводов;
- оценку технического состояния газопроводов;
- техническое диагностирование газопроводов.

Так же при эксплуатации газопроводов и технических устройств необходимо выполнять:

- визуальный контроль технического состояния (обход), в сроки, указанные в эксплуатационной документации;
- проверку параметров срабатывания предохранительного запорного клапана (далее - ПЗК) и предохранительного сбросного клапана (далее - ПСК), установленных в ГРПШ после каждого ремонта, но не реже одного раза в 6 месяцев;
- проверку срабатывания ПЗК, включенных в схемы защит и блокировок котлов перед каждым включением котла при его простое более 3 суток, после каждого ремонта, но не реже одного раза в шесть месяцев;
- проверку герметичности фланцевых, резьбовых и сварных соединений газопроводов, сальниковых набивок арматуры с помощью приборов или пенообразующего раствора при проведении технического обслуживания, но не реже одного раза в 6 месяцев;
- контроль загазованности воздуха в помещениях ГРПШ и котельном зале (котельной) – постоянно автоматическими сигнализаторами загазованности и не реже 1 раза в смену с применением переносного газоанализатора;

- проверку работоспособности автоматических сигнализаторов загазованности в помещениях ГРПШ и котельном зале (котельной) не реже 1 раза в смену с применением переносного газоанализатора;
- проверку срабатывания устройств технологических защит, блокировок и действия сигнализации перед каждым пуском в работу оборудования и периодически в соответствии с утвержденным графиком;
- очистку фильтров в соответствии с требованием организации-изготовителя, но не реже один раз в 12 месяцев;
- техническое обслуживание газопроводов и технических устройств, в соответствии с требованием организации-изготовителя, но не реже один раз в 6 месяцев;
- техническое обслуживание средств защиты газопроводов от коррозии в соответствии с требованием организации-изготовителя, но не реже 1 раз в 12 месяцев;
- включение и отключение газопроводов и технических устройств в режимы резерва, ремонта и консервации;
- техническое диагностирование газопроводов и технических устройств;
- ремонт;
- отключение недействующих газопроводов и технических устройств с установкой заглушек.

При техническом обслуживании газопроводов выполняется проверка состояния уплотнений защитных футляров в местах прокладки газопроводов через наружные строительные конструкции здания и наличия равномерных зазоров между футлярами и газопроводами. Результаты проверки фиксируются в журналах технического обслуживания газопроводов и газоиспользующего оборудования.

20. Нормативную периодичность выполнения работ по капитальному ремонту линейного объекта

В рамках данного проекта капитальный ремонт не предусматривается.

21. Программа мероприятий по очистке местности от взрывоопасных предметов

В соответствии со сведениями ФГКУ Центральный архив Министерства обороны Российской Федерации» (письмо №1/110236 от 16.05.2023г), Военного комиссариата Владимирской области Минобороны России (письмо №1315 от 17.07.2023г), администрации Муромского района Владимирской области (письмо № ОАС-808-01-46 от 23.05.2023г) взрывоопасные предметы отсутствуют.

Обосновывающие материалы представлены в приложении В.

22. Мероприятия по обеспечению сохранности объектов культурного наследия

В соответствии со сведениями Инспекции государственной охраны культурного наследия Владимирской области (письмо №ИГООКН-2454-01-13 от 12.10.2023г) участок планируемый под размещение проектируемого газопровода расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

Обосновывающие материалы представлены в приложении Г.

Приложение А

Техническое задание на выполнение проектных и изыскательских работ

Приложение № 3
к Договору № П/П-06-396/2022
от « 19 » 09 2022 г.

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель генерального директора по
проектированию и перспективному развитию
ООО «Газпром газификация»



/ А.А. Радченко

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ на выполнение Проектных и Изыскательских Работ

Перечень основных данных и требований	Описание
1. Наименование Работ	Выполнение комплексных Инженерных изысканий и разработка Проектной документации. Получение положительного заключения ГЭ и/или иных видов экспертиз по поручению Заказчика. Разработка Сметной и Рабочей документации.
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	<p>В качестве исходной информации для проведения технико-экономического анализа используются материалы Генеральных схем газоснабжения и газификации администрации субъектов РФ:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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

«ГАЗПРОМ ГАЗИФИКАЦИЯ»
УПРАВЛЕНИЕ ПОДГОТОВКИ И
СОГЛАСОВАНИЯ ДОГОВОРОВ
ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ

	<p>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);</p> <p>При разработке Проектной, Рабочей, Сметной документации используются Исходные данные, уточняющиеся при проведении проектных Работ.</p> <p>Решение уполномоченного органа о предварительном согласовании предоставления земельных участков посредством определения вариантов размещения:</p> <ul style="list-style-type: none"> • с утвержденным проектом планировки территории, проектом межевания земель и решением о предварительном согласовании предоставления земельного участка (при необходимости); • со схемой расположения земельного участка на кадастровом плане территории. <p>Пакет документов, включающий в себя:</p> <ul style="list-style-type: none"> • сведения об использовании земельных участков и категории земель (без определения размеров убытков, включая упущенную выгоду); • проект планировки территории и проект межевания земель (при необходимости); • технические условия на присоединение к существующим инженерным сетям, технические условия на пересечение искусственных и естественных преград (специальные технические условия, в случае необходимости); • иные исходно-разрешительные документы, установленные законодательными и иными нормативными актами РФ (субъектами РФ). <p>При сопровождении результатов Инженерных изысканий, Проектной документации до получения положительного заключения ГЭ и/или других видов экспертиз по поручению Заказчика в качестве исходной информации используется документация, разработанная Проектировщиком в составе, соответствующем требованиям:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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 требованиях к их содержанию». • 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 ГЭ и/или иных видов экспертиз по поручению Заказчика, 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>

«Газпром газификация»
УПРАВЛЕНИЕ ПОДГОТОВКИ И
СОГЛАСОВАНИЯ ДОГОВОРОВ
ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ

8. Основные технико-экономические показатели	Сметная стоимость строительства Объектов по Программе газификации регионов РФ.
9. Условия проектирования	Проектные Работы проводятся на основании настоящего Технического Задания на выполнение ПИР, утвержденного Инвестором
10. Особые условия строительства	Определяются геофизическими, гидрогеологическими и экологическими данными по регионам.
11. Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции	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.
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. Покрывтия 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».

«ГАЗПРОМ ГАЗИФИКАЦИЯ»
УПРАВЛЕНИЕ ПОДГОТОВКИ И
СОГЛАСОВАНИЯ ДОГОВОРОВ
ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ

	<p>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 Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ и включенных в Реестр МТР ООО «Газпром газификация», по следующим номенклатурным группам:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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; - 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; - неразъемные 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 противэрозионных 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	<p>Обосновать технические решения по надежности и безопасности эксплуатации Объектов.</p> <p style="text-align: center;">«Газпром газификация» УПРАВЛЕНИЕ ПОДГОТОВКИ И СОГЛАСОВАНИЯ ДОГОВОРОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ</p>

обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций	
15. Требования к качеству оформления заключения ГЭ и/или иных видов экспертиз	Заключение должно быть оформлено 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.
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. Заказчик	ООО «Газпром газификация»
19. Проектировщик	ООО «Газпром проектирование»
20. Субподрядчик	Определяется Проектировщиком
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"> • 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; • 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

«Газпром газификация»
УПРАВЛЕНИЕ ПОДГОТОВКИ И
СОГЛАСОВАНИЯ ДОГОВОРОВ
ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ

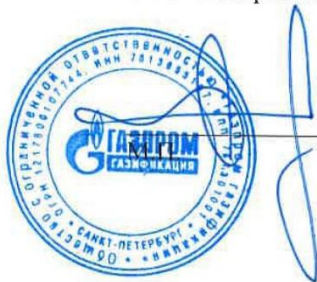
	<p>законами» и состоять из следующих разделов:</p> <p>Раздел 1 «Пояснительная записка» - ПЗ Раздел 2 «Проект полосы отвода» - ППО, включая «Ведомость координат поворотных и промежуточных точек оси трассы газопровода в Государственной 1963 г. или местных системах координат» Раздел 3 «Технологические и 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) Раздел 7 «Мероприятия по охране окружающей среды» - ООС Раздел 8 «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» - ПБ</p> <p>Иная документация:</p> <p>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>«Газпром Газификация» Управление подготовки и согласования договоров по строительству</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.),

	<ul style="list-style-type: none"> • 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: 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><small>«ГАЗПРОМ ГАЗИФИКАЦИЯ» УПРАВЛЕНИЕ ПОДГОТОВКИ И СОГЛАСОВАНИЯ ДОГОВОРОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ</small></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.</p>

	<p>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 постановки продукции на производство. Патентный формуляр. ГОСТ 15.012-84.</p> <p>- Согласовать с Заказчиком предварительные технико-экономические параметры Объекта до начала разработки проектно-сметной документации.</p>
--	--

Заказчик:

Заместитель генерального директора по проектированию и перспективному развитию
ООО «Газпром газификация»



/А.А. Радченко

Проектировщик:

Заместитель генерального директора
по объектам Программы газификации
регионов РФ
ООО «Газпром проектирование»



/М.А. Гиря

М.П.

«ГАЗПРОМ ГАЗИФИКАЦИЯ»
УПРАВЛЕНИЕ ПОДГОТОВКИ И
СОГЛАСОВАНИЯ ДОГОВОРОВ
ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ

Приложение Б
Обосновывающие материалы, технические условия
Выписка из реестра членов СРО Ассоциация Инженер-Проектировщик



АССОЦИАЦИЯ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОБЩЕРОССИЙСКАЯ НЕГОСУДАРСТВЕННАЯ НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ – ОБЩЕРОССИЙСКОЕ МЕЖОТРАСЛЕВОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ РАБОТОДАТЕЛЕЙ «НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ВЫПОЛНЯЮЩИХ ИНЖЕНЕРНЫЕ ИЗЫСКАНИЯ, И САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ»

0560022871-20240325-0916

(регистрационный номер выписки)

25.03.2024

(дата формирования выписки)

ВЫПИСКА

из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах

Настоящая выписка содержит сведения о юридическом лице (индивидуальном предпринимателе), осуществляющем подготовку проектной документации:

Общество с ограниченной ответственностью "Газпром проектирование"

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

1027700234210

(основной государственный регистрационный номер)

1. Сведения о члене саморегулируемой организации:		
1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	0560022871
1.2	Полное наименование юридического лица (Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)	Общество с ограниченной ответственностью "Газпром проектирование"
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	ООО "Газпром проектирование"
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности (для индивидуального предпринимателя)	191036, Россия, Санкт-Петербург, г. Санкт-Петербург, Суворовский проспект, дом 16/13, литер А, помещение 19Н
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Ассоциация "Объединение организаций выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной отрасли "Инженер-Проектировщик" (СРО-П-125-26012010)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	П-125-000560022871-0029
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	19.11.2009
1.8	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	
2. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права осуществлять подготовку проектной документации:		
2.1 в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.2 в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.3 в отношении объектов использования атомной энергии (дата возникновения/изменения права)
Да, 19.11.2009	Да, 19.11.2009	Нет



1

3. Компенсационный фонд возмещения вреда		
3.1	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на подготовку проектной документации, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	Четвертый уровень ответственности (составляет триста миллионов рублей и более)
3.2	Сведения о приостановлении / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации объектов капитального строительства	
4. Компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств		
4.1	Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	01.07.2017
4.2	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	Четвертый уровень ответственности (составляет триста миллионов рублей и более)
4.3	Дата уплаты дополнительного взноса	Нет
4.4	Сведения о приостановлении / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров	
5. Фактический совокупный размер обязательств		
5.1	Фактический совокупный размер обязательств по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров на дату выдачи выписки	Нет

Руководитель аппарата



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Владелец: Кожуховский Алексей Олегович

123056, г. Москва, ул. 2-я Брестская, д. 5

СЕРТИФИКАТ 0402FE9100C0B0148D4019113D8BDEA876F

ДЕЙСТВИТЕЛЕН: С 20.11.2023 ПО 20.11.2024

А.О. Кожуховский



2

**ТУ АО «Газпром газораспределение Владимир» № 695 от 14.09.2022г на
присоединение к газораспределительной сети**



0769a33b329336611ed83f10090fa97cf26

АО "ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ВЛАДИМИР"

УТВЕРЖДАЮ

Начальник отдела промышленной
безопасности, охраны труда и
экологии (по доверенности №233 от
12.09.2022)

АО "Газпром газораспределение
Владимир"

С.В. Головашов

14 сентября 2022 г.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ №695
НА ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ СЕТИ**

Заказчик: ООО "Газпром проектирование"

Наименование объекта:

*Газопровод межпоселковый д.Пенза - д.Ожигово - д. Ольгино - с. Татарово
Муромского района Владимирской области*

Адрес объекта:

Владимирская обл, Муромский р-н

Газификацию осуществить:

*От подземного полиэтиленового газопровода высокого давления $P \leq 1,2 \text{ МПа}$ $\varnothing 160 \text{ мм}$,
объект: "Газопровод межпоселковый д. Волнино - д. Варезж - д. Глебовка - с.
Благовещенское - с. Польцо Муромского района Владимирской области"*

Проектное давление в точке врезки: 1,2 МПа

Расчетное давление в точке врезки: 0,61 МПа

Часовой расход природного газа: 892 куб.м/час

Особые условия для проектной организации:

1. В проектной документации указать границы охранных зон газопроводов, ПРГ (при наличии) и устройств ЭХЗ (при наличии) с текстовым и графическим описанием местоположения границ таких зон, а также места установки опознавательных знаков.
2. В проектной документации указать срок эксплуатации газопроводов, технических и технологических устройств.
3. Диаметр проектируемого газопровода и пропускную способность ПРГ принять с учетом перспективы развития, но не менее, предусмотренного Генеральной схемой газоснабжения и газификации Владимирской области.

4. Оборудование АСУ ТП выполнить согласно техническим условиям отдела телемеханики АО "Газпром газораспределение Владимир".
5. Для снижения давления газа до $P \leq 0,003$ МПа предусмотреть установку ПРГ с АСУТП и узлом учета расхода газа в д.Пенза - д.Ожигово - д. Ольгино - с. Татарово. Расход газа на д.Пенза - 86 м³/ч, д.Ожигово - 81 м³/ч, д. Ольгино - 41 м³/ч, с. Татарово - 684 м³/ч.
6. Объемы потребления и количество перспективных потребителей уточнить при разработке данного проекта и согласовать с Администрацией района.
7. Для секционирования газопровода предусмотреть установку отключающих устройств.
8. При необходимости дать заключение о пучинистости и коррозионной активности грунта, наличии блуждающих токов.
9. При необходимости разработать проект электрохимической защиты газопроводов согласно технических условий службы защиты от коррозии АО "Газпром газораспределение Владимир".
10. Разработать проектное решение врезки без снижения давления. В случае врезки с отключением потребителей проектом предусмотреть расчет объема газа на технологические нужды при выполнении работ по подключению объекта капитального строительства к системе газораспределения (продувка, стравливание, пуск газа).

Рекомендации:

1. Проектную документацию предоставить на рассмотрение ее соответствия выданным ТУ в филиал АО "Газпром газораспределение Владимир" в г. Муроме.
2. Заключение договор с филиалом АО "Газпром газораспределение Владимир" в г. Муроме на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения технических условий.
3. До начала строительства заключить договор с проектной организацией на осуществление авторского надзора
4. В качестве запорных устройств на наружных газопроводах рекомендуется использовать стальные полнопроходные шаровые краны.
5. При проектировании полиэтиленового газопровода предусмотреть укладку контрольного проводника-спутника с выводом под ковер.
6. Узел измерений расхода газа рекомендуется оснастить системой телеметрии.
7. Рекомендуется использовать оборудование и материалы, сертифицированные в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ.
8. Предусмотреть установку средств измерений, технических систем и устройств с измерительными функциями, допущенных в установленном порядке к применению на территории РФ.

Срок действия технических условий 36 месяцев со дня выдачи

Согласовано:

Начальник ПТО


Е.В. Кустерская



Письмо АО «Газпром газораспределение Владимир» №28-14/1927-э от 12.04.2023г о внесении изменений в ТУ №695 от 14.09.2022



**Акционерное общество
«Газпром газораспределение Владимир»
(АО «Газпром газораспределение Владимир»)**

По месту требования

ул. Краснознаменная, д. 3, г. Владимир,
Владимирская область, Российская Федерация, 600017
тел.: +7 (4922) 43-23-07, факс: +7 (4922) 33-17-35
e-mail: info@vjadoblqaz.ru, www.vjadoblqaz.ru

ОКПО 03260747, ОГРН 1023301461810, ИНН 3326101380, КПП 332801001

12.04.2023 № 28-14/1927

на № _____ от _____

*О внесении изменений
в ТУ № 695 от 14.09.2022*

АО «Газпром газораспределение Владимир» вносит изменения в технические условия на присоединение к газораспределительной сети № 695 от 14.09.2022.

Раздел *«Газификацию осуществить»* читать в следующей редакции: *«От подземного полиэтиленового газопровода высокого давления $P \leq 0,6$ МПа Ø 160 мм, объект: «Газопровод межпоселковый д. Волнино - д. Варезис - д. Глебовка - с. Благовещенское - с. Польцо Муромского района Владимирской области».*

Разделы *«Проектное давление в точке врезки»* и *«Расчетное давление в точке врезки»* заменить на *«Давление в точке врезки: 0,4 МПа».*

Пункт 5 раздела *«Особые условия для проектной организации»* читать в следующей редакции: *«Для снижения давления газа до $P \leq 0,003$ МПа предусмотреть установку ПРГ с АСУТП в с. Татарово, ПРГ в д. Пенза, д. Ожигово, д. Ольгино. Расход газа на д. Пенза - 86 м³/ч, д. Ожигово - 81 м³/ч, д. Ольгино - 41 м³/ч, с. Татарово - 684 м³/ч».*

Исключить пункт 6 раздела *«Рекомендации».*

Данное письмо является неотъемлемой частью технических условий на присоединение к газораспределительной сети № 695 от 14.09.2022.

**Главный инженер - первый заместитель
генерального директора
по доверенности от 28.12.2022г. № 330**



А.В. Фирсов

С.М. Макушкина
(4922) 33-18-61

**ТУ АО «Газпром газораспределение Владимир» № 441 от 22.03.2023г на
телемеханизацию**



АО "ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ВЛАДИМИР"

УТВЕРЖДАЮ

*Главный инженер - первый
заместитель генерального директора
АО "Газпром газораспределение
Владимир"*

*А.В. Фирсов
22 марта 2023 г.*

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ №441
НА ТЕЛЕМЕХАНИЗАЦИЮ**

Заказчик: ООО "Газпром проектирование"

Наименование объекта:

*Газопровод межпоселковый д.Пенза - д.Ожигово - д. Ольгино - с. Татарово
Муромского района Владимирской области*

Адрес объекта:

, Владимирская обл, Муромский р-н

Телемеханизацию осуществить:

На ПРГ д.Пенза, д.Ожигово, д. Ольгино, с. Татарово

Особые условия для проектной организации:

1. В проекте заложить систему телемеханики на базе комплекса телеметрии АКТЕЛ с установкой оборудования на контролируемый пункт (КП) и обеспечить передачу данных на существующую SCADA «Мегаполис-ТМ», установленную в помещении центральной диспетчерской службы АО«Газпром газораспределение Владимир».
2. В качестве канала связи между КП и диспетчерским пунктом использовать систему сотовой связи. В зонах неуверенного приема предусмотреть мероприятия для обеспечения гарантированной связи.
3. Выбор контрольно-измерительных приборов (КИП), оборудования и технических решений согласовать с отделом АСУ ТП АО "Газпром газораспределение Владимир."
4. Произвести установку закладных конструкций для установки датчиков измерения и контроля и отобразить их на технологической схеме газорегуляторного пункта (врезку отборов давления в технологических трубопроводах внутри ПРГ с установкой трёхходовых шаровых кранов):
 - входного давления на входе в ПРГ перед первым отключающим устройством на входе;
 - выходных давлений (после каждой линии редуцирования), после отключающего устройства на выходе;
 - перепада давления на фильтрах – дополнительные отборы для телемеханики до и после фильтров;
 - давления газа на отопительный аппарат, если он запитывается через специальный регулятор давления (место отбора – в помещении отопительного оборудования).

5. Во всех помещениях (отсеках) ПРГ должен быть проложен контур заземления.
6. При наличии охранно-пожарной сигнализации предусмотреть вывод сигналов с пульта ОПС на комплекс телемеханики.
7. При проектировании внешних сетей электроснабжения с установкой прибора учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности предусмотреть электрический счетчик с возможностью подключения к системе телеметрии согласно требованиям СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.4-11-1-2022.
8. При наличии узла учета газа на ПРГ предусмотреть передачу данных о расходе газа в центральную диспетчерскую службу АО "Газпром газораспределение Владимир"
9. Проект выполнить в соответствии с требованиями СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.4-11-1-2022 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Автоматизированные системы управления технологическим процессом распределения газа. Общие технические условия». Предусмотренные проектом технические устройства и материалы должны быть сертифицированы в соответствии с требованиями действующего законодательства.

Рекомендации:

1. Проект согласовать с отделом АСУ ТП АО "Газпром газораспределение Владимир".
2. Рекомендуется использовать оборудование и материалы, сертифицированные в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ.

Срок действия технических условий 36 месяцев со дня выдачи.

Подготовили:

Начальник отдела АСУ ТП



А.С. Скороход

Согласовано:

Начальник ПТО



Е.В. Кустерская

Письмо АО «Газпром газораспределение Владимир» №28-08/7912-э от 20.10.2023г об изменении ТУ на АСУ ТП



**Акционерное общество
«Газпром газораспределение Владимир»
(АО «Газпром газораспределение Владимир»)**

ул. Краснознаменная, д. 3, г. Владимир,
Владимирская область, Российская Федерация, 600017
тел.: +7 (4922) 43-23-07, факс: +7 (4922) 33-17-35
e-mail: info@vladoblgaz.ru, www.vladoblgaz.ru
ОКПО 03260747, ОГРН 1023301461810, ИНН 3328101380, КПП 332801001

26.04.2023 № 25-12/3138-э

на № _____ от _____

**Заместителю главного инженера по
автоматизации, связи и метрологии
ООО «Газпром проектирование»
Нижегородский филиал**

И.В. Мурзенко

E-mail: box@proektirovanie.gazprom.ru

*Об изменении технических
условий на АСУ ТП*

Уважаемый Игорь Викторович!

В связи с изменениями выданных Вам технических условий №695 на присоединение к газораспределительной сети от 14 сентября 2022 года по объекту «Газопровод межпоселковый д. Пенза - д. Ожигово - д. Ольгино - с. Татарово Муромского района Владимирской области» информируем Вас об изменении технических условий на телемеханизацию №441 от 22 марта 2023г. по этому объекту в части ПРГ, подлежащих телемеханизации, а именно: раздел «Телемеханизацию осуществить: На ПРГ д. Пенза, д. Ожигово, д. Ольгино, с. Татарово» читать в редакции «Телемеханизацию осуществить: На ПРГ с. Татарово»

Данное письмо является неотъемлемой частью технических условий на телемеханизацию №441 от 22 марта 2023г.

**Заместитель главного инженера
(по доверенности №150 от 25.04.2023).**



А.В. Сонин

Паткин А.В.
Тел. 8(4922) 77-79-01

Вх. № **40134** **26.04.2023**
ООО «Газпром проектирование»
Отдел ДОУ

**Письмо АО «Газпром газораспределение Владимир» №28-08/7912-э от
20.10.2023г о расчетном давлении в точке подключения**



**Акционерное общество
«Газпром газораспределение Владимир»
(АО «Газпром газораспределение Владимир»)**

ул. Краснознаменная, д. 3, г. Владимир,
Владимирская область, Российская Федерация, 600017
тел.: +7 (4922) 43-23-07, факс: +7 (4922) 33-17-35
e-mail: info@vladoblgaz.ru, www.vladoblgaz.ru
ОКПО 03260747, ОГРН 1023301461810, ИНН 3328101380, КПП 332801001
20.10.2023 № 28-08/7912-э
на № 03/02/02-2435 от 13.10.2023

**Заместителю гласного инженера по
технологической части
Нижегородского филиала
ООО «Газпром проектирование»**

В.Г. Гаврилову

box@proektirovanie.gazprom.ru

О расчетном давлении в точке подключения

Уважаемый Вадин Геннадьевич!

В ответ на Ваш запрос АО «Газпром газораспределение Владимир» сообщает, что для подбора оборудования и диаметров проектируемых межпоселковых газопроводов необходимо руководствоваться выданными техническими условиями на присоединение к газораспределительной сети.

Расчетное давление в точке подключения для объектов:

Газопровод межпоселковый от д. Маловская до д. Шатнево Вязниковского района Владимирской области – 0,4 МПа;

Газопровод межпоселковый ГРС Тихоново - п. Тасинский - п. Тасинский Бор Гусь-Хрустального района Владимирской области – 0,4 МПа;

Газопровод межпоселковый от ГРС Нармуч - д.Труфаново - д.Аббакумово - д. Заболотье Гусь-Хрустального района Владимирской области – 0,4 МПа;

Газопровод межпоселковый от ГРС Перово д.Тальново - д.Мокрое - д. Швертни - д. Орлово - д. Ильичево - д. Демидово - д. Тюрвищи - д. Овинцы Гусь-Хрустального района Владимирской области – 0,4 МПа;

Газопровод межпоселковый от с. Иваново- д. Эсино- с. Алексеевское -п. Восход - д. Аксениха - д. Шевинская - д. Уваровка Ковровского района – 1,0 МПа;

Газопровод межпоселковый д.Пенза - д.Ожигово - д. Ольгино -с. Татарово Муромского района Владимирской области – 1,0 МПа;

Газопровод межпоселковый д. Лобаново - д. Делово - с. Дуброво - д. Шульгино - д. Селище Селивановского района - д. Климово Муромского района – 1,0 МПа.

**Главный инженер - первый заместитель
генерального директора
по доверенности от 28.12.2022г. № 330**

С.М. Макушкина
(4922) 33-18-61



А.В. Фирсов

**Письмо АО «Газпром газораспределение Владимир» №28-08/777-э от
07.02.2024г о давлении в точке врезки**



**Акционерное общество
«Газпром газораспределение Владимир»
(АО «Газпром газораспределение Владимир»)**

ул. Краснознаменная, д. 3, г. Владимир,
Владимирская область, Российская Федерация, 600017
тел.: +7 (4922) 43-23-07, факс: +7 (4922) 33-17-35
e-mail: info@vladoblgaz.ru, www.vladoblgaz.ru
ОКПО 03260747, ОГРН 1023301461810, ИНН 3328101380, КПП 332801001

07.02.2024 № 28-08/777-э
на № _____ от _____

О давлении в точке врезки

**Заместителю главного инженера
по технологической части
Нижегородского филиала
ООО «Газпром проектирование»
В.Г. Гаврилову**

box@proektirovanie.gazprom.ru

Уважаемый Вадим Геннадьевич!

В дополнение к письму №28-08/7912-Э от 20.10.2023 АО «Газпром газораспределение Владимир» сообщает следующее.

Согласно письму № 28-14/1927 от 12.04.2023 «О внесении изменений в ТУ № 695 от 14.09.2022» давление в точке врезки для объекта: «Газопровод межпоселковый д. Пенза – д. Ожигово – д. Ольгино – с. Татарово Муромского района Владимирской области» составляет 0,4 МПа.

Исходя из вышесказанного расчетное давление в точке подключения для указанного объекта – 0,4 МПа.

**Главный инженер-первый
заместитель генерального директора
по доверенности от 28.12.2022 г. № 330**



А.В. Фирсов

Л.А. Мейлибаева
(4922) 33-18-61

Вх. № **10285** **07.02.2024**
ООО «Газпром проектирование»
Отдел ДОУ

**Письмо АО «Газпром газораспределение Владимир» №28-08/903-э от
09.02.2024г о согласовании схемы**



**Акционерное общество
«Газпром газораспределение Владимир»
(АО «Газпром газораспределение Владимир»)**

ул. Краснознаменная, д. 3, г. Владимир,
Владимирская область, Российская Федерация, 600017
тел.: +7 (4922) 43-23-07, факс: +7 (4922) 33-17-35
e-mail: info@vladoblgaz.ru, www.vladoblgaz.ru

ОКПО 03260747, ОГРН 1023301461810, ИНН 3328101380, КПП 332801001
на № 03/02/02-1158 от 09.02.2024г.

**Заместителю главного инженера по
технологической части
ООО «Газпром проектирование»
Нижегородского филиала**

В.Г. Гаврилову

E-mail: box@proektirovanie.gazprom.ru

О согласовании схемы по шифру 8000

Уважаемый Вадим Геннадьевич!

АО «Газпром газораспределение Владимир» согласовывает представленную расчётную схему по объекту «Газопровод межпоселковый д. Пенза – д. Ожигово – д. Ольгино – с. Татарово Муромского района Владимирской области» (код стройки 33/20015-1).

**Главный инженер – первый заместитель
генерального директора
по доверенности № 330 от 28.12.2022**



А.В. Фирсов

А.А. Голубева
(4922) 33-18-61

Вх. № **11531** **09.02. 20 24**
ООО «Газпром проектирование»
Отдел ДОУ

**Письмо филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Владимирэнерго»
№ МР7-ВлЭ/25-03/577 от 25.01.2024г о перспективной возможности
технологического подключения**



Публичное акционерное общество
«Россети Центр и Приволжье»

Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Владимирэнерго»
ул. Б. Нижегородская, д. 106,
г. Владимир, 600000
Тел. +7 (4922) 47-00-59, +7 (4922) 47-00-69
Единый контакт-центр ГК «Россети»: 8-800-220-0-220
e-mail: vladenergo@vl.mrsk-cp.ru, <http://www.mrsk-cp.ru>
ОКПО 81296703, ОГРН 1075260020043
ИНН/КПП 5260200603/332902001

№ _____
На № _____ от _____

Заместителю генерального директора
по строительству и инвестициям
АО «Газпром газораспределение
Владимир»
А.В. Филиппову

600017, г. Владимир,
ул. Краснознаменная, д. 3

О перспективной возможности
технологического присоединения

Уважаемый Алексей Владимирович!

Ваше обращение от 16.01.2024 №22-06/174-Э по вопросу возможности технологического присоединения к электрическим сетям филиала «Владимирэнерго» энергопринимающих устройств пунктов редуцирования газа проектируемого межпоселкового газопровода от д. Пенза – д. Ожигово – д. Ольгино – с. Татарово, Муромского р-на рассмотрено, по результатам рассмотрения сообщая следующее.

Процедура технологического присоединения к электрическим сетям регламентирована «Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила) в последней редакции.

Технологическое присоединение к электрическим сетям проектируемых пунктов редуцирования газа, располагаемых: Владимирская обл., Муромский р-н, д. Пенза, д. Ожигово, д. Ольгино, с. Татарово возможно при условии выполнения мероприятий в соответствии с техническими условиями.

Предположительные точки подключения энергопринимающих устройств проектируемых пунктов редуцирования газа:

-проектируемый пункт редуцирования газа д. Пенза, Муромский р-н - ПС Татарово, ВЛ-10кВ, №1002, КТП 10/0,4 кВ, №167, на опоре вновь монтируемой ЛЭП-0,4 кВ;

проектируемый пункт редуцирования газа д. Ожигово, Муромский р-н - ПС

MR7/ML



0 201241 000525

№ МР7-ВлЭ/25-03/577 от 25.01.2024

Татарово, ВЛ-10кВ, №1002, КТП 10/0,4 кВ, №165, на вновь монтируемой опоре ВЛ-0,4 кВ ф. 1 д. Ожигово;

-проектируемый пункт редуцирования газа д. Ольгино, Муромский р-н - ПС Татарово, ВЛ-10кВ, №1002, КТП 10/0,4 кВ, №165, на вновь монтируемой опоре ВЛ-0,4 кВ ф. 1;

-проектируемый пункт редуцирования газа с. Татарово, Муромский р-н - ПС Татарово, ВЛ-10кВ, №1001, КТП 10/0,4 кВ, №163, на вновь монтируемой опоре ВЛ-0,4 кВ ф. 1 с. Татарово.

Точки присоединения могут быть уточнены на этапе подготовки технических условий после получения заявки на технологическое присоединение к сетям филиала «Владимирэнерго».

Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям будут выданы Заявителю в рамках договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям в соответствии с Правилами. Срок действия технических условий составляет не менее двух и не более пяти лет с момента подписания договора на технологическое присоединение. Стоимость технологического присоединения будет определяться на основании Постановления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области в действующей редакции.

Сведения о наличии мощности, свободной для технологического присоединения, а именно текущий и планируемый резерв по источникам питания филиала «Владимирэнерго» (подлежащая раскрытию информация) размещены в открытом доступе на сайте ПАО «Россети Центр и Приволжье»

http://tp.mrsk-cp.ru/capacity/current_and_planned_reserve_power_sources/

И. о. первого заместителя директора -
главного инженера филиала



М.В. Голубев

Маркина А.А.
(4922) 47-00-06



Инв. №

**Письмо филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Владимирэнерго»
№ МР7-ВлЭ/02-01/361 от 17.01.2024г о выдаче ТУ**



№ _____
На № _____ от _____

Публичное акционерное общество
«Россети Центр и Приволжье»

Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» -
«Владимирэнерго»
ул. Б. Нижегородская, д. 106,
г. Владимир, 600000
Тел. +7 (4922) 47-00-59, +7 (4922) 47-00-69
Единый контакт-центр ГК «Россети»: 8-800-220-0-220
e-mail: vladenergo@vl.mrsk-cp.ru, <http://www.mrsk-cp.ru>
ОКПО 81296703, ОГРН 1075260020043
ИНН/КПП 5260200603/332902001

Начальнику управления газификации
АО «Газпром газораспределение Владимир»
Макашину С.М.

600017, г. Владимир,
ул. Краснознаменная, д. 3

О выдаче ТУ

Уважаемый Сергей Михайлович!

В ответ на Ваше обращение от 15.01.2024 № 20-06/123-э направляю Вам технические условия по соблюдению требований, предусмотренных нормативно-технической документацией при планируемом сближении, пересечении (параллельном следовании, размещении в границах охранных зон и т.д.) проектируемого межпоселкового газопровода, д. Пенза – д. Ожигово – д. Ольгино – с. Татарово находящейся Муромском районе с существующими электросетевыми объектами (ВЛ 10кВ) ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиала «Владимирэнерго».

Обращаю внимание на то, что в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» (далее Постановление) в действующей редакции для ВЛ охранный зона установлена в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте опор воздушных линий электропередачи), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних проводов при неотклоненном их положении на расстоянии:

-для ВЛ-10кВ 10 метров (5 метров – для линий с самонесущими или изолированными проводами, размещенных в границах населенных пунктов);

Деятельность в охранной зоне ВЛ без согласования с сетевой организацией запрещена.

Согласно п.8, 9, 10,11 Правил в охранных зонах запрещается:

- осуществлять любые действия, которые могут нарушить безопасную работу объектов электросетевого хозяйства, в том числе привести к их повреждению или уничтожению, и (или) повлечь причинение вреда жизни, здоровью граждан и имуществу физических или юридических лиц, а также повлечь нанесение экологического ущерба и возникновение пожаров, в том числе: размещать любые объекты и предметы (материалы), а также проводить любые работы и возводить сооружения, которые могут препятствовать доступу к объектам электросетевого хозяйства;
- разводить огонь в пределах охранных зон воздушных линий электропередачи;
- размещать свалки;

MR7/ML



0 200045 002032

№ МР7-ВлЭ/02-01/361 от 17.01.2024

- размещать рынки, торговые точки, стоянки всех видов машин и механизмов, проводить любые мероприятия, связанные с большим скоплением людей, не занятых выполнением разрешенных в установленном порядке работ;
- строительство, капитальный ремонт, реконструкция или снос зданий и сооружений;
- посадка и вырубка деревьев и кустарников;
- проезд машин и механизмов, имеющих общую высоту с грузом или без груза от поверхности дороги более 4,5 метра.

Приложение: Технические условия на пересечение и параллельное следование с ВЛ 10 кВ в 1 экземпляре на 3 листах.

Начальник департамента развития услуг
и сервисов, взаимодействия с клиентами



А.В. Малик

Исп. Семенов Д.А.
9157695003

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

по соблюдению требований, предусмотренных нормативно-технической документацией при планируемом пересечении сближении и параллельном следовании, размещении в границах охранных зон и т.д.) проектируемого газопровода с существующими электросетевыми объектами ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиала «Владимирэнерго».

1. Общие сведения:

- 1.1. Заказчик: АО «Газпром газораспределение Владимир»
- 1.2. Наименование объекта: «Газопровод межпоселковый д. Пенза – д. Ожигово – д. Ольгино – с. Татарово Муромского района»
- 1.3. Адрес: Владимирская обл., Муромский район.

2. Требования, обязательные для исполнения Заказчиком:

2.1. Проектирование пересечения, сближения и параллельного следования, проектируемого газопровода с объектами электросетевого хозяйства ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Владимирэнерго», филиала «Владимирэнерго»:

- ВЛ 10 кВ Ф-1002 ПС Татарово пересечение в пролетах опор №№: 48-49, 91-92, 136-137;
- ВЛ 10 кВ Ф-1003 ПС Татарово пересечение в пролетах опор №№: 27-28;

выполнить с учетом следующих требований:

2.1.1. Проектирование прокладки газопровода провести с соблюдением необходимых расстояний в соответствии с Правилами Устройства Электроустановок (п.2.5.279- 2.5.290. «Пересечение и сближение ВЛ с трубопроводами»)

2.1.2. Проектирование прокладки газопровода провести с соблюдением требований Постановления Правительства РФ от 24.02.2009 N 160 (ред. от 17.05.2016) «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» (вместе с «Правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»).

2.1.3. Произвести геодезические изыскания мест пересечений и параллельного следования проектируемого газопровода с действующими ВЛ филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Владимирэнерго».

2.1.4. Съемку согласовать с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Владимирэнерго».

2.1.5. При выявлении пересечений или сближений газопровода с наземными или подземными коммуникациями, провести необходимые согласования с собственниками этих коммуникаций и получить необходимые для проведения работ ТУ.

2.1.6. В проектной документации предусмотреть размещение наземного газопровода в месте с пересечения ВЛ 10кВ на расстоянии не менее высоты опоры от основания опоры

2.1.7. В проектной документации предусмотреть:

- размещение газопровода при параллельном следовании с ВЛ 10 кВ за пределами охранной зоны ВЛ, в случае невозможного размещения за пределами охранной зоны линий электропередачи, согласно п. 2.5.288 «Правил устройств электроустановок» (ПУЭ), 7 издание.
- при сближении наземного газопровода с ВЛ 0,4-10 кВ допустимое расстояние по горизонтали от крайнего неотклоненного провода (до любой части газопровода с избыточным давлением газа 1,2 Мпа и менее) должно составлять не менее высоты опоры.

-установку опознавательных знаков или реперов в местах пересечения магистрального газопровода с ВЛ 10кВ

2.1.8 В планах ПД предусмотреть нанесение на план линий ВЛ 10 кВ в зоне пересечения, сближения и параллельного следования, проектируемого газопровода, с указанием размеров от объектов проектирования до объектов (опор) электросетевого хозяйства ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Владимирэнерго».

2.2. До выполнения строительных работ проект согласовать с ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Владимирэнерго», в объеме требований настоящих технических условий. Выполнение п. 2.1 и 2.2 настоящих технических условий обязательно.

2.3. В сметной документации предусмотреть затраты на осуществление технического надзора и проведение организационно – технических мероприятий (подготовка рабочих мест, допуск персонала подрядных организаций, наблюдение).

2.4. До начала производства работ подрядчик обязан разработать и предоставить на согласование в ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Владимирэнерго» филиал «Владимирэнерго» проект производства работ (ППР), предусматривающий минимальное время отключения действующих КВЛ для обеспечения безопасности производства работ. ППР должен отвечать требованиям по охране труда при эксплуатации электроустановок, СНиП 12-03-2001, отраслевым нормам и правилам.

2.5. Заключить договор с ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Владимирэнерго» филиалом «Владимирэнерго» по техническому надзору и допуску персонала для производства работ в охранной зоне существующих ЛЭП.

2.6. Работы в охранной зоне ЛЭП, выполнять только под наблюдением персонала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Владимирэнерго».

2.7. По окончании работ произвести планировку грунта в охранной зоне ВЛ.

2.8. Условия пунктов 2.1 – 2.7 настоящих технических условий распространяются на взаимоотношения сторон исключительно в случае отсутствия необходимости реконструкции ЛЭП, (перенос/замена опор, увеличение/уменьшение габарита ВЛ, вынос кабеля и др.), принадлежащих филиалу ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Владимирэнерго» филиала «Владимирэнерго».

2.9. По окончании работ подрядная организация обязана предоставить сведения о фактическом расположении объектов в охранных зонах ВЛ.

2.10. В случае возникновения при проектировании необходимости реконструкции ЛЭП, (перенос/замена опор, увеличение/уменьшение габарита ВЛ, вынос кабеля и др.), следует направить запрос в офис обслуживания потребителей ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Владимирэнерго» по адресу: 600016, г. Владимир, ул. Б. Нижегородская, д.91, Тел.: 8(4922)40-61-14, 8 (4922) 40-61-15, эл. адрес: cok@vladimirenergo.ru с целью заключения договора о снятии ограничений по использованию земельного участка ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиала «Владимирэнерго» в интересах Заказчика.

3. Руководящие документы:

3.1 Правила устройств электроустановок (ПУЭ), 7 издание, раздел 2, п.2.5.279- 2.5.290. «Пересечение и сближение ВЛ с трубопроводами» (применять при необходимости);

3.2 Постановление Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» (в ред. Постановлений Правительства РФ от 05.06.2013 № 476, от 26.08.2013 № 736, от 17.05.2016 № 444);

3.3 Строительные нормы и правила;

4 Срок действия технических условий – два года. При отсутствии проекта реконструируемого или строящегося объекта с объектами электросетевого хозяйства «ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиала «Владимирэнерго» и проекта производства работ в течение указанного срока действия технические условия аннулируются без уведомления Заказчика. При этом затраты Заказчика на подготовительные, предпроектные и проектные работы не возмещаются.

5 По истечению срока действия технических условий Заказчик обязан получить новые технические условия.

Начальник департамента развития услуг
и сервисов, взаимодействия с клиентами



А.В. Малик

Исп. Семенов Д.А.
9157695003

**Письмо филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Владимирэнерго»
№ МР7-ВлЭ/02-01/3140 от 29.03.2024г о согласовании проектной документации**



Публичное акционерное общество
«Россети Центр и Приволжье»

Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Владимирэнерго»
ул. Б. Нижегородская, д. 106,
г. Владимир, 600000
Тел. +7 (4922) 47-00-59, +7 (4922) 47-00-69
Единый контакт-центр ГК «Россети»: 8-800-220-0-220
e-mail: vladenergo@vl.mrsk-cp.ru, <http://www.mrsk-cp.ru>
ОКПО 81296703, ОГРН 1075260020043
ИНН/КПП 5260200603/332902001

№ _____
На № _____ от _____

Заместителю главного инженера по
технологической части
ООО «Газпром газораспределение»
В.Г. Гаврилову

603005, г. Нижний Новгород,
ул. Алексеевская, д. 26

О согласовании проектной
документации

В ответ на Ваше обращение от 21.03.2024 № 03/02/02-2866 по согласованию проекта на пересечение и параллельное следование по объекту: «д. Пенза – д. Ожигово – д. Ольгино – с. Татарово Муромского района» сообщая о рассмотрении представленной проектной документации.

По результатам рассмотрения сообщая, что разработанная документация согласована со стороны филиала «Владимирэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» в рамках требований нормативно-технической документации и технических условий от 17.01.2024 № МР7-ВлЭ/02-01/361.

И.о первого заместителя директора -
Главного инженера



М.В. Голубев

Исп. Семенов Д.А.
9157695003

MR7/ML



0 200045 015889

Вх.: № 29758 02.04.2024
ООО «Газпром проектирование» № МР7-ВлЭ/02-01/3140 от 29.03.2024
Отдел ДОУ

Письмо ГБУ «Владупрадор» № 04-437 от 29.01.2024г о предоставлении информации

Государственное бюджетное учреждение
Владимирской области

«УПРАВЛЕНИЕ АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ»
(ГБУ «ВЛАДУПРАДОР»)

Судогодское шоссе, д. 5, г. Владимир, 600023
тел. (4922) 32-34-47, тел./факс (4922) 32-92-45
e-mail: mail@uprdor33.ru
http://www.uprdor33.ru
ОГРН 1033303407169, ОКПО 03419113
ИНН/КПП 3329010657/332901001

Индивидуальному предпринимателю

А.Ю. Носову

127254, г. Москва, ул. Руставели, д. 2

«29» января 2024 г. № 04-437
на № КГ09088 от 25.01.2024 г.

О предоставлении информации

В ответ на Ваш запрос ГБУ «Владупрадор» сообщает, что на автомобильной дороге регионального значения Муром-«Волга» (III категория) в границах населенного пункта с. Татарово на участке дороги на участке км 38+392 – км 39+384 (слева), пределах постоянной полосы отвода дороги, находится линия стационарного электрического освещения. Балансодержатель – ГБУ «Владупрадор». Других коммуникаций нет.

Заместитель начальника ГБУ «Владупрадор»



И.А. Матвеев

Исполнил: Горбачев С.В.
8 (4922) 45-85-60

ТУ ПАО «Ростелеком» №01/17/1671/24 от 29.01.2024г

Per. № 01/17/1671/24 От 29.01.2024

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель направления технических
условий и согласований Центр
Управления технических условий и согласований
проектов на инженерных сетях
Центра технического учета
Департамента технического учета
ПАО «Ростелеком»

И.В. Комолова

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 01/17/1671/24

на сохранность и защиту линий и сооружений связи ПАО «Ростелеком», попадающих в границы проектирования и строительства объекта: «Газопровод межпоселковый д. Пенза – д. Ожигово – д. Ольгино – с. Татарово Муромского района Владимирской области»

1. Наименование организации, которой выдаются ТУ	АО «Газпром газораспределение Владимир»
2. Основание для выдачи ТУ	Заявление на выдачу технических условий исх. № 22-06/168-Э от 16.01.2024 вх. ЕСЭД № 0317/03/289/24 от 17.01.2024
3. Место производства работ	Владимирская обл., Муромский р-н, д. Пенза, д. Ожигово
4. Сооружения связи, попадающие в границы проектируемого объекта	Волоконно-оптический кабель ОПЦ-8А-7, проложенный в грунте, находящийся на обслуживании Сервисного центра (СЦ) г. Муром филиала во Владимирской и Ивановской областях ПАО «Ростелеком».
5. Перечень необходимых работ, выполняемых Заказчиком (подрядчиком) при проектировании	<ol style="list-style-type: none"> 1. Выполнить проект на защиту линий и сооружений связи при пересечении и параллельном следовании с объектом: «Газопровод межпоселковый д. Пенза – д. Ожигово – д. Ольгино – с. Татарово Муромского района Владимирской области». 2. Проект защиты линейно-кабельных сооружений связи выполнить в соответствии с действующими СНиП, нормами технологического проектирования РД 45.120-2000, «Руководством по строительству линейных сооружений местных сетей связи», ГОСТ Р 21.101-2020, ГОСТ Р 21.703-2020 силами проектной организации, имеющей Свидетельство СРО с правом осуществления проектно-строительных работ в области связи. 3. Перенос или переустройство линий и сооружений связи, необходимость которых выявляется в процессе проектирования и строительства, производится средствами и материалами Заказчика в соответствии с ФЗ «О связи» ст. 6, п. 4. 4. Проектные решения по сохранности линий и сооружений связи объекта должны содержать поперечные разрезы в местах пересечений с линиями связи. 5. Проектную документацию предоставить на согласование в ПАО «Ростелеком» по адресу: vladimir_office@center.rt.ru.

ПАО «Ростелеком»

	<p>6. На всех рабочих чертежах проекта линии и сооружения связи ПАО «Ростелеком», попадающие в зону производства работ, должны иметь точное название из п.4 и должен быть нанесен штамп с предупреждающей записью, обязывающую «Подрядчика» перед началом работ вызвать представителя ПАО «Ростелеком»: «Внимание кабель связи! Работы без представителя ПАО «Ростелеком» ЗАПРЕЩАЮТСЯ! Вызов представителя по телефонам: 8(800)2000933; 8(49234)32074».</p> <p>7. Соблюдение охранной зоны линейно-кабельных сооружений связи – не менее 2 м в обе стороны от оси существующих линейно-кабельных сооружений связи.</p> <p>8. После получения согласования <i>один экземпляр</i> (копии) проекта по объекту: «Газопровод межпоселковый д. Пенза – д. Ожигово – д. Ольгино – с. Татарово Муромского района Владимирской области» в части, касающейся защиты действующих линий и сооружений связи ПАО «Ростелеком» передается в Сервисный центр г. Муром филиала во Владимирской и Ивановской областях ПАО «Ростелеком» для осуществления технического надзора за выполнением требований данных технических условий.</p>
6. Перечень необходимых мероприятий, направленных на защиту и сохранность сооружений связи при строительстве	<p>1. Предусмотреть организационные и технические мероприятия по защите линий и сооружений связи от повреждений, связанных со смещением грунта, при выполнении работ за пределами охранной зоны линий связи.</p> <p>2. Исключить передвижение тяжелой техники, складирование материалов, размещение сооружений в охранной зоне линий и сооружений связи.</p> <p>3. Производить земляные работы при сближении участков производства работ с сооружениями связи ПАО «Ростелеком» менее 2-х метров (охранная зона) ручным способом без применения ударных механизмов и инструментов.</p> <p>4. При пересечении проектируемый газопровод проложить ниже существующих линий и сооружений связи ПАО «Ростелеком» на расстоянии не меньше 0,5 м, в соответствии с Нормами технологического проектирования РД 45.120-2000 НТП 112-2000. Пересечение выполнить под углом 60-90 градусов и без сварных швов.</p> <p>5. При параллельном следовании (сближении) с существующими линиями и сооружениями связи ПАО «Ростелеком» проектируемый газопровод проложить в соответствии с Нормами технологического проектирования РД 45.120-2000 НТП 112-2000 на расстоянии не меньше 5,0 м вне населенных пунктов и не менее 2,0 м в населенных пунктах в стесненных условиях.</p> <p>6. При пересечении кабеля связи, проложенного в грунте, открытым способом, необходимо защитить кабель связи стальной конструкцией из швеллера сложенного друг на друга длиной 4 метров. На месте пересечения установить указательный знак. Швеллер должен быть такой длины, чтобы их концы выступали за края траншеи не менее чем на 2,0 м. с каждой стороны. При входе в швеллер/трубу и выходе из них на другом конце пересечения на длине 5-7 см кабель следует плотно обмотать кабельной лентой или пряжей во избежание крутых изгибов у краев трубы вследствие возможной осадки грунта. В</p>

ТУ № 01/17/1671/24
ПАО «Ростелеком»

	<p>местах входа кабеля в швеллер/трубу и выхода из них, грунт должен быть плотно подбит под кабель.</p> <p>7. Засыпку траншеи в месте пересечения произвести песком слоями по 0,2 м с тромбованием каждого слоя до уровня на 0,3м выше действующий линий и сооружений связи. В случае необходимости сделать укрепления стенок траншеи для исключения обвала грунта.</p> <p>8. При выполнении пересечения методом ГНБ, место забуривания и выхода буровой головки должно располагаться не ближе 5 метров до линейно-кабельных сооружений связи. Расстояние по вертикали между трубкой ПЭТ (скважины) и кабелем связи должно быть не менее 2-х метров.</p> <p>9. В охранной зоне КЛС запрещается устройство задвижек, кранов, компенсаторов, ШРП и других узлов газопровода.</p> <p>10. Строительные работы по настоящим техническим условиям разрешается производить только при наличии письменного согласования, которое необходимо получить в Сервисном центре г. Муром филиала во Владимирской и Ивановской областях ПАО «Ростелеком».</p> <p>11. Перемещение, установка и производство работ средствами механизации, используемыми по объекту: «Газопровод межпоселковый д. Пенза – д. Ожигово – д. Ольгино – с. Татарово Муромского района Владимирской области» должны соответствовать требованиям нормативных актов Ростехнадзора, ведомственных строительных норм, СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», утвержденного Госстроем России от 23.07.2001 г. № 80.</p> <p>12. При обнаружении подземных кабельных линий, не обозначенных в технической документации, Заказчик обязан незамедлительно прекратить эти работы, принять меры для обеспечения сохранности линий связи и сообщить об этом в Сервисный центр г. Муром филиала во Владимирской и Ивановской областях ПАО «Ростелеком» по телефонам: 8(800)2000933; 8(49234)32074.</p>
7. Заказчик приступает к выполнению работ по строительству объекта при наличии	<p>1. Проектно-сметной документации по сохранности и защите линий и сооружений связи, согласованной с Направлением технических условий и согласований Центр Управления технических условий и согласований проектов на инженерных сетях ЦТУ ДТУ ПАО «Ростелеком».</p> <p>2. Допуска на производство работ, оформленного в установленном порядке в филиале во Владимирской и Ивановской областях ПАО «Ростелеком».</p> <p>3. Представителей Сервисного центра г. Муром филиала во Владимирской и Ивановской областях ПАО «Ростелеком», выполняющих функции технического надзора.</p> <p>4. Информации об ответственных лицах (копия приказа о назначении представителя Заказчика, выполняющего функции технического надзора при работах в охранной зоне кабеля и список всех лиц, задействованных при проведении работ с подписью об ознакомлении с правилами ПОЛСС и приказом) и контактных телефонах для взаимодействия технического персонала.</p>
8. Действия Заказчика при создании аварийной ситуации на линии связи	<p>В случае повреждения линий и сооружений связи Заказчик обязан немедленно сообщить об этом в Сервисный центр г. Муром филиала во Владимирской и Ивановской областях</p>

ТУ № 01/17/1671/24
ПАО «Ростелеком»

	<p>ПАО «Ростелеком» по 8(800)2000933, 8(49234)32074 и выполнить их восстановление в полном объеме за счет сил и средств заказчика.</p>
9. Требования к Заказчику при проведении работ	<p>1. Строительно-монтажные работы должны быть выполнены специалистами организаций, имеющих свидетельство о допуске к работам на данный вид деятельности (Свидетельство СРО).</p> <p>2. Производство всех работ, связанных со вскрытием грунта вблизи охранной зоны и в охранной зоне (не менее 2 м в каждую сторону от оси кабеля) кабелей связи ПАО «Ростелеком» проводить в строгом соответствии с Правилами охраны линий и сооружений связи РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 9 июня 1995 года № 578, только в присутствии и под надзором представителей Сервисного центра г. Муром филиала во Владимирской и Ивановской областях ПАО «Ростелеком».</p> <p>3. Без представителя ПАО «Ростелеком» работы запрещаются. Для вызова представителя обратиться по тел: 8(800)2000933, 8(49234)32074.</p> <p>4. После определения Подрядчиков работ уведомить о них Сервисный центр г. Муром филиала во Владимирской и Ивановской областях ПАО «Ростелеком» для проведения с ними охранно-предупредительной работы.</p> <p>5. О начале работ сообщить в Сервисный центр г. Муром филиала во Владимирской и Ивановской областях ПАО «Ростелеком» не позднее, чем за трое суток телефонограммой.</p> <p>6. После производства работ по утрамбовке грунта перед укладкой асфальтобетонного покрытия проверить целостность каналов кабельной канализации и устранить провалы в случае их наличия.</p> <p>7. Составить акт на скрытые работы.</p> <p>8. После окончания строительных работ подготовить объект строительства к сдаче с участием представителей Сервисного центра г. Муром филиала во Владимирской и Ивановской областях ПАО «Ростелеком» и предоставлением исполнительной документации. Состав исполнительной документации уточнить на портале ПАО «Ростелеком» по ссылке: https://zakupki.rostelecom.ru/info_docs/tz/documents/.</p> <p>9. Исполнительную документацию (1экз. на бумажном носителе + 1экз. в электронном виде), подписанную лицом, осуществляющим технический надзор, предоставить в Сервисный центр г. Муром филиала во Владимирской и Ивановской областях ПАО «Ростелеком» по адресу: г. Муром, ул. Льва Толстого, д. 16, контактный телефон: 8(49234)30877, Директор СЦ: Серов Александр Анатольевич.</p>
10. Особые условия	<p>В охранной зоне линий и сооружений связи (не менее 2 м от оси существующих линий и сооружений связи в обе стороны) запрещается:</p> <p>1. Осуществлять строительные, монтажные и взрывные работы, планировку грунта землеройными механизмами без согласования с Сервисным центром г. Муром филиала во Владимирской и Ивановской областях ПАО «Ростелеком».</p> <p>2. Устраивать стоянки автотранспорта, тракторов и механизмов, устраивать заграждения и другие препятствия.</p>

ТУ № 01/17/1671/24
ПАО «Ростелеком»

	<p>3. Самовольно подключаться к линии связи.</p> <p>4. Совершать иные действия, которые могут причинить повреждения сооружениям связи.</p> <p>5. Данные технические условия не являются основанием для производства работ на сети ПАО «Ростелеком».</p>
11. Срок действия настоящих технических условий	<p>1. Срок действия ТУ – 2 года.</p> <p>2. В случае изменения границ производства работ данные технические условия считать недействительными.</p>
12. Примечание	<p>1. Выписка из правил «Охраны линий и сооружений связи РФ» № 578 от 09.06.95 г.:</p> <ul style="list-style-type: none"> – п. 50. Юридические и физические лица, не выполняющие требования настоящих Правил, а также нарушающие работу линий и сооружений связи привлекаются к ответственности в соответствии с законодательством РФ, – п. 53. Материальный ущерб возмещается в соответствии с действующим законодательством независимо от привлечения лица, виновного в нарушении настоящих Правил, к административной или уголовной ответственности. <p>2. Вышеуказанные технические условия могут быть выполнены силами ПАО «Ростелеком», для чего Вам необходимо в течении 10 дней с момента получения данных технических условий направить заявку на заключение договора, а также реквизиты Вашей организации в адрес ПАО «Ростелеком». Контактное лицо – Артемьевич Сергей Николаевич, телефон: 8(4922)450163, эл. почта: Sergey.Artemichev@center.rt.ru.</p>

Бакарова Инна Ивановна
+7(4922)531956
inna_bakarova@center.rt.ru

ТУ № 01/17/1671/24
ПАО «Ростелеком»

Подписано	<p>Комолова Ирина Владимировна Сертификат № 02130DDF004BB0D1854D09EEE655512CDA Действителен с 26.07.2023 по 28.04.2038</p>
-----------	--

Письмо ГБУ «Владупрадор» № 04-1358 от 10.03.2023г

Государственное бюджетное учреждение
Владимирской области

«УПРАВЛЕНИЕ
АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ
АДМИНИСТРАЦИИ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ»
(ГБУ «ВЛАДУПРАДОР»)

Судогодское шоссе, д. 5, г. Владимир, 600023
тел. (4922) 32-34-47, тел./факс (4922) 32-92-45
e-mail: mail@uprdor33.ru
http://www.uprdor33.ru
ОГРН 1033303407169, ОКПО 03419113
ИНН/КПП 3329010657/332901001

«10» марта 2023 г № 04- 1358
на № 22-06/15772 от 01.03.2023 г.

Заместителю генерального директора
по строительству и инвестициям
АО «Газпром газораспределение
Владимир»

А.А. Трусову

ул. Краснознаменная, д. 3,
г. Владимир, 600017

ГБУ «Владупрадор» согласовывает план трассы проектируемого газопровода по титулу: «Газопровод межпоселковый д. Пенза – д. Ожигово – д. Ольгино – с. Татарово Муромского района Владимирской области» с пересечением и параллельной прокладкой вдоль автомобильной дороги общего пользования регионального и межмуниципального значения Владимирской области при соблюдении следующих технических условий:

1. Параллельную прокладку газопровода вдоль автодороги Муром – «Волга» запроектировать за пределами постоянной и придорожной полосами отвода дороги на расстоянии от оси дороги не менее 75,0 м.
2. Параллельную прокладку газопровода вдоль автодороги Красная Горбатка – Чертково – Ольгино запроектировать за пределами постоянной и придорожной полосами отвода дороги на расстоянии от оси дороги не менее 62,0 м.
3. Параллельную прокладку газопровода вдоль автодороги Ожигово – Красный Бор – Боровицы запроектировать за пределами постоянной и придорожной полосами отвода дороги на расстоянии от оси дороги не менее 61,5 м.
4. Пересечения газопровода с автодорогой Муром – «Волга» запроектировать на км 26+300, км 27+595, 31+275.
5. Пересечение газопровода с автодорогой Вязники – Сергиевы Горки – Татарово запроектировать на км 41+065.
6. Пересечение газопровода с автодорогой Красная Горбатка – Чертково – Ольгино запроектировать на км 29+410.
7. Пересечение газопровода с автодорогой Ожигово – Красный Бор – Боровицы запроектировать на км 0+450.
8. Пересечения запроектировать закрытым способом (проколом ГНБ) под углом к дороге близким к 90°.
9. На пересечениях газопровода с автодорогами Муром – «Волга» и Вязники – Сергиевы Горки – Татарово запроектировать устройство защитного футляра, концы которого должны быть выведены на расстояние не менее 10,0 м от бровки земляного полотна дороги. Рабочий и приемный котлованы разместить на расстоянии не менее 10,0 м от бровки земляного полотна дороги.
10. На пересечениях газопровода с автодорогами Красная Горбатка – Чертково – Ольгино и Ожигово – Красный Бор – Боровицы запроектировать устройство

- защитного футляра, концы которого должны быть выведены на расстояние не менее 5,0 м от бровки земляного полотна дороги. Рабочий и приемный котлованы разместить на расстоянии не менее 5,0 м от бровки земляного полотна дороги.
11. Глубина заложения газопровода не менее 1,2 м от дна кювета до верха защитного футляра.
 12. В проектно-сметной документации на пересечениях и при параллельном прохождении газопровода, в пределах охранной зоны, предусмотреть работы по доведению геометрических параметров земляного полотна, существующих съездов, искусственных инженерных сооружений, до параметров соответствующих данной технической категории; нарезки кюветов; планировки территории с восстановлением почвенно-растительного слоя; по ликвидации временных съездов; по обеспечению сохранности искусственных сооружений и обустройства автодороги; по очистке от строительного мусора.
 13. Обустроить места пересечения газопровода с автодорогой в соответствии с действующими нормативными требованиями.
 14. Возможные изменения плана по прокладке газопровода или мест пересечений с автодорогой на стадии проектирования подлежат обязательному согласованию с ГБУ «Владупрадор».
 15. Предоставить в ГБУ «Владупрадор» для согласования рабочий проект, разработанный в соответствии с данными техническими условиями.
 16. Перед началом производства работ заказчику необходимо заключить договор с ГБУ «Владупрадор» на прокладку газопровода, расположенного в границах полосы отвода автодорог.
 17. Перед началом производства работ вызвать представителя ГБУ «Владупрадор» по Муромскому району тел. 89107703942.
 18. По завершению работ по прокладке коммуникации оформить и подписать в ГБУ «Владупрадор» «Акт о соответствии построенного, реконструируемого, отремонтированного объекта техническим условиям».
 19. Срок действия технических условий – 2 года.
 20. Технические условия даны только для проектирования и не дают право на начало производства работ.

Заместитель начальника ГБУ «Владупрадор»



И.А. Матвеев

Исполнил: Зинченко Е.В.,
8(4922) 42-50-24

Письмо ГБУ «Владупрадор» № 04-8679 от 19.12.2023г

Государственное бюджетное учреждение
Владимирской области

**«УПРАВЛЕНИЕ АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ»
(ГБУ «ВЛАДУПРАДОР»)**

Судогодское шоссе, д. 5, г. Владимир, 600023
тел. (4922) 32-34-47, тел./факс (4922) 32-92-45
e-mail: mail@uprdor33.ru
http://www.uprdor33.ru
ОГРН 1033303407169, ОКПО 03419113
ИНН/КПП 3329010657/332901001

« 19 » декабря 2023 г № 04-8679
на № 22-06/9682-э от 14.12.2023 г.

АО «Газпром газораспределение
Владимир»

Заместителю генерального директора
по строительству и инвестициям

А.В. Филиппову

ул. Краснознаменная, д. 3,
г. Владимир, 600017

ГБУ «Владупрадор» согласовывает внесение изменений в ранее выданные технические условия № 04-1358 от 10.03.2023 г на проектирование газопровода по титулу: «Газопровод межпоселковый д. Пенза – д. Ожигово – д. Ольгино – с. Татарово Муромского района Владимирской области» в части:

1. Параллельную прокладку газопровода вдоль автодороги Муром – «Волга» (III категория) в черте с. Татарово запроектировать за пределами постоянной полосы отвода дороги на расстоянии от оси дороги не менее 60,0 м.
2. Параллельную прокладку газопровода вдоль автодороги Муром – «Волга» (III категория) в черте д. Ольгино запроектировать за пределами постоянной полосы отвода дороги на расстоянии от оси дороги не менее 20,0 м.
3. Параллельную прокладку газопровода вдоль автодороги Муром – «Волга» (III категория) в районе д. Пенза запроектировать за пределами постоянной полосы отвода дороги на расстоянии от оси дороги не менее 40,0 м.
4. Параллельную прокладку газопровода вдоль автодороги Ожигово – Красный Бор – Боровицы запроектировать за пределами постоянной и придорожной полосами отвода дороги на расстоянии от оси дороги не менее 20,0 м.
5. Размещение ПРГ в с. Татарово выполнить на расстоянии не менее 60,0 м от оси автодороги.
6. Размещение ПРГ в д. Ольгино выполнить на расстоянии не менее 65,0 м от оси автодороги Муром-«Волга».
7. Размещение ПРГ в д. Ольгино выполнить на расстоянии не менее 62,0 м от оси автодороги Красная Горбатка-Чертково-Ольгино.
8. Размещение ПРГ в д. Ожигово выполнить на расстоянии не менее 30,0 м от оси автодороги Ожигово-Красный Бор-Боровицы.
9. Пересечение газопровода с автодорогой Красная Горбатка – Чертково – Ольгино запроектировать на км 29+480.
10. Пересечение газопровода с автодорогой Вязники – Сергиевы Горки – Татарово запроектировать на км 40+950.

Остальные требования технических условий № 04-1358 от 10.03.2023 г. остаются без изменений.

Заместитель начальника ГБУ «Владупрадор»
Исполнил: Горбачев С.В.
8(4922) 45-85-60



И.А. Матвеев

**Письмо ГБУ «Владупрадор» № 04-1687 от 25.03.2024г о согласовании
рабочей документации**

Государственное бюджетное учреждение
Владимирской области

«УПРАВЛЕНИЕ АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ»
(ГБУ «ВЛАДУПРАДОР»)

Судогодское шоссе, д. 5, г. Владимир, 600023
тел. (4922) 32-34-47, тел./факс (4922) 32-92-45
e-mail: mail@uprdor33.ru
http://www.uprdor33.ru
ОГРН 1033303407169, ОКПО 03419113
ИНН/КПП 3329010657/332901001

«25» марта 2024 г № 04-1687

на № 03/02/02-2805 от 21.03.2024 г.

О согласовании рабочей документации

ООО «Газпром проектирование»

Заместителю главного инженера
по технологической части

В.Г. Гаврилову

ул. Алексеевская, д. 26, г. Нижний Новгород, 603005

ГБУ «Владупрадор» согласовывает рабочую документацию по титулу: «Газопровод межпоселковый д. Пенза – д. Ожигово – д. Ольгино – с. Татарово Муромского района Владимирской области».

Рабочая документация выполнена в соответствии с техническими условиями ГБУ «Владупрадор» № 04-1358 от 10.03.2023 г (изменения № 04-8679 от 19.12.2023 г).

Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения

- Муром – «Волга» (III категория) (параллельно), км 26+300, км 27+595, 31+275 (в пересечении)
- Ожигово – Красный Бор – Боровицы (IV категория) (параллельно), км 0+450 (в пересечении)
- Красная Горбатка – Чертково – Ольгино (IV категория) км 29+480 (в пересечении)
- Вязники – Сергиевы Горки – Татарово (IV категория) км 40+950 (в пересечении)

Заместитель начальника ГБУ «Владупрадор»



И.А. Матвеев

Исполнил: Горбачев С.В.
8(4922) 45-85-60

Вх.: № 26881 25.03.2024
ООО «Газпром проектирование»
Отдел ДОУ

Письмо ГБУ «Владупрадор» № 04-1687 от 25.03.2024г

Государственное бюджетное учреждение
Владимирской области

**«УПРАВЛЕНИЕ АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ»**
(ГБУ «ВЛАДУПРАДОР»)

Судогодское шоссе, д. 5, г. Владимир, 600023
тел. (4922) 32-34-47, тел./факс (4922) 32-92-45
e-mail: mail@uprdor33.ru
http://www.uprdor33.ru
ОГРН 1033303407169, ОКПО 03419113
ИНН/КПП 3329010657/332901001

АО «Газпром газораспределение
Владимир»

Начальнику
управления газификации

С.М. Макашину

ул. Краснознаменная, д. 3,
г. Владимир, 600017

« 18 » января 2024 г № 04-234

на № 22-06/173-э от 16.01.2024 г.

ГБУ «Владупрадор» согласовывает устройство съезда к пункту редуцирования газа (ПРГ) в составе объекта: «Газопровод межпоселковый от д. Пенза-д. Ожигово-д. Ольгино-с. Татарово Муромского района Владимирской области» с автомобильной дороги общего пользования регионального значения Муром-«Волга» при соблюдении следующих технических условий:

1. В соответствии со статьей 20 часть 7 Федерального закона от 08.11.2007 г. № 257 ФЗ расходы на строительство примыканий (съездов), в том числе расходы на выполнение дополнительных работ, связанных с обеспечением безопасности дорожного движения, водоотведения и исполнением других установленных техническими регламентами требований, несут лица, в интересах которых осуществляется строительство примыкания (съезда).
2. Границу отводимого земельного участка под ПРГ разместить за пределами постоянной полосы отвода автодороги на расстоянии не менее 25,0 м от оси дороги.
3. Съезд с автодороги запроектировать на км 39+224 (влево) (ориентир: 850 м от поворота на с. Татарово).
4. Тип покрытия на съезде – твердое.
5. Съезды запроектировать под углом к дороге 90° с продольным уклоном на съезде не более $40^{\circ}/_{00}$ в сторону от основной дороги.
6. Радиус кривых при сопряжении дороги на примыкания - 5,0 м.
7. Ширина проезжей части на съезде не менее 3,5 м.
8. Ширина обочины не менее 1,0 м.
9. При необходимости для обеспечения водоотвода на съезде предусмотреть устройство водопропускной трубы диаметром не менее 0,5 м.
10. При выполнении работ должны быть соблюдены требования по обеспечению безопасности дорожного движения в местах производства дорожных работ, в том числе по ОДМ 218.6.019-2016 «Рекомендации по организации движения и ограждения мест производства дорожных работ».
11. Окончательное согласование будет выдано по предоставлению в ГБУ «Владупрадор» рабочего проекта, разработанного в соответствии с данными техническими условиями.

12. Включить представителя ГБУ «Владупрадор» по Муромскому району в приемочную комиссию по оценке соответствия объекта назначению (тел. 89107703942).
13. По завершению работ по устройству съезда оформить и подписать в ГБУ «Владупрадор» «Акт о соответствии построенного, реконструируемого, отремонтированного объекта техническим условиям».
14. Срок действия технических условий – 2 года.
15. Технические условия даны только для проектирования и не дают право на начало производства работ.

Заместитель начальника ГБУ «Владупрадор»



И.А. Матвеев

Исполнил: Горбачев С.В.
(4922) 45-85-60

Письмо ГБУ «Владупрадор» № 04-1157 от 28.02.2024г

Государственное бюджетное учреждение
Владимирской области

«УПРАВЛЕНИЕ АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ»
(ГБУ «ВЛАДУПРАДОР»)

Судогодское шоссе, д. 5, г. Владимир, 600023
тел. (4922) 32-34-47, тел./факс (4922) 32-92-45
e-mail: mail@uprdor33.ru
http://www.uprdor33.ru
ОГРН 1033303407169, ОКПО 03419113
ИНН/КПП 3329010657/332901001

« 28 » февраля 2024 г. № 04- 1157

на № 22-06/1193-э от 21.02.2024 г.

АО «Газпром газораспределение
Владимир»

Заместителю генерального
директора по строительству
и инвестициям

А.В. Филиппову

ул. Краснознаменная, д. 3,
г. Владимир, 600017

В дополнение к ранее выданным техническим условиям № 04-234 от 18.01.2024 г на устройство съезда к пункту редуцирования газа (ПРГ) в составе объекта: «Газопровод межпоселковый от д. Пенза-д. Ожигово-д. Ольгино-с. Татарово Муромского района Владимирской области» с автомобильной дороги общего пользования регионального значения Муром-«Волга» км 39+224 (влево) при пересечении с линией освещения необходимо соблюсти требования СП 13.13330-2021 «СНиП 2.05.02-85* Автомобильные дороги» п. 6.73.

Заместитель начальника ГБУ «Владупрадор»



И.А. Матвеев

Исполнил: Горбачев С.В.
(4922) 45-85-60

Письмо ГБУ «Владупрадор» № 04-1687 от 25.03.2024г

Государственное бюджетное учреждение
Владимирской области

«УПРАВЛЕНИЕ АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ»
(ГБУ «ВЛАДУПРАДОР»)

Судогодское шоссе, д. 5, г. Владимир, 600023
тел. (4922) 32-34-47, тел./факс (4922) 32-92-45
e-mail: mail@uprdor33.ru
http://www.uprdor33.ru
ОГРН 1033303407169, ОКПО 03419113
ИНН/КПП 3329010657/332901001

ООО «Газпром проектирование»

Заместителю главного инженера
по технологической части

В.Г. Гаврилову

ул. Алексеевская, д. 26,
г. Нижний Новгород, 603005

« 18 » марта 2024 г № 04-1534

на № 03/02/02-2494 от 13.03.2024 г.

ГБУ «Владупрадор» согласовывает проектную документацию на строительство подъездной дороги к ГРПШ с. Татарово по объекту: «Газопровод межпоселковый от д. Пенза-д. Ожигово-д. Ольгино-с. Татарово Муромского района Владимирской области».

Проектная документация выполнена в соответствии с техническими условиями № 04-234 от 18.01.2024 г.

Автомобильная дорога общего пользования регионального значения Муром-«Волга» (III категория) км 39+224 (влево) (ориентир: 850 м от поворота на с. Татарово).

Заместитель начальника ГБУ «Владупрадор»



И.А. Матвеев

Исполнил: Горбачев С.В.
(4922) 45-85-60

Вх.: № 24991 19.03.2024
ООО «Газпром проектирование»
Отдел ДОУ

**Письмо администрации Муромского района № ОЖКХиДД-1843-01-46 от
09.11.2023г**

**А Д М И Н И С Т Р А Ц И Я
М У Р О М С К О Г О
Р А Й О Н А
В Л А Д И М И Р С К О Й О Б Л А С Т И**

пл. Крестьянина, 6
г. Муром, Владимирская обл., 602267
тел. (49234) 2-06-05, факс (49234) 2-38-14
e-mail: post@muromraion.ru

ОКПО 75658591, ОГРН 1053302138460
ИНН/КПП 3334006208/333401001

09 НОЯ 2023 №ОЖКХиДД- *1843 01-46*
На №22-05/7986-Э от 23.10.2023

АО «Газпром газораспределение
Владимир»
Заместителю генерального директора по
управлению персоналом и общим
вопросам
С. В. Крутько

Уважаемый Сергей Владимирович!

В ответ на ваше письмо о согласовании устройства съездов к ПРГ и пересечение автомобильных дорог местного значения в д. Пенза, д. Ожигово, д. Ольгино, администрация Муромского района согласовывает примыкание к существующим автомобильным дорогам указанных на схеме в приложении к письму.

При проектировании объектов (автомобильного съезда) предусмотреть материал дорожного покрытия соответствующего существующим автомобильным дорогам и при необходимости водопропускные трубы для отвода талых и дождевых вод с целью недопущения возможного разрушения основания автодорог.

Работы по пересечению автомобильных дорог провести закрытым способом.

Глава администрации района



Н. Н. Муравьев

Козырев Д.С.
8(49234)3 13 10

Письмо администрации Муромского района № ОЖКХиДД-286-01-46 от 20.02.2024г**А Д М И Н И С Т Р А Ц И Я
М У Р О М С К О Г О
Р А Й О Н А
В Л А Д И М И Р С К О Й О Б Л А С Т И**

пл. Крестьянина, 6
г. Муром, Владимирская обл., 602267
тел. (49234) 2-06-05, факс (49234) 2-38-14
url: http://www.muomraion.ru
e-mail: post@muomraion.ru
ОКПО 75658591, ОГРН 1053302138460
ИНН/КПП 3334006208/333401001
22 МАР 2024 № ОЖКХиДД-458-01-46
на № 03/02/02-2490 от 13.03.2024

ООО «Газпром проектирование»
Филиал Нижегородский
Заместителю главного инженера по
технологической части
В. Г. Гаврилову

603005, Нижегородская область,
г. Нижний Новгород, ул. Алексеевская,
д. 26
box@proektirovanie.gazprom.ru

Уважаемый Вадим Геннадьевич!

В ответ на Ваш запрос о согласовании проектной документации на строительство подъездных автодорог по объекту «Газопровод межпоселковый д. Пенза - д. Ожигово - д. Ольгино - с. Татарово Муромского района Владимирской области», администрация Муромского района согласовывает предусмотренную в проектной документации конструкцию съездов к площадкам ГРПЩ, а также места присоединения к существующей автомобильной дороге.

Главы администрации района



Н.Н. Муравьев

Исп. Козырев Денис Сергеевич
8 (49234) 3-13-10

Вх.: № 26133 22.03.2024
ООО «Газпром проектирование»
Отдел ДОУ

Инд. №

ТУ СНТ «Пенза» б/н от 05.02.2024г

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

На пересечение проектируемого газопровода «Газопровод межпоселковый д.Пенза-д.Ожигово- д. Ольгино -с. Татарово Муромского района Владимирской области» с действующим кабелем КЛ-0,4 кВ СНТ «Пенза»

Пересечение действующего кабеля КЛ-0,4 кВ выполнить в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 и другими действующими нормативными документами.

Производство земляных работ проводить в присутствии представителя СНТ Е.В. Эстер (председатель). **Без представителя СНТ работы запрещаются.** Для вызова представителя обратится по тел.8-910-678-35-43.

Представитель (председатель) СНТ «Пенза»



Е.В. Эстер

Подпись, печать, дата

Письмо СНТ «Пенза» б/н от 25.03.2024г

**ООО «Газпром проектирование»
Нижегородский филиал
Заместителю главного инженера
по технологической части
В.Г. Гаврилову**

СОГЛАСОВАНИЕ

Уважаемый Вадим Геннадьевич!

В ответ на Ваше обращение №03/02/02-2804 от 21.03.2024г. СНТ «Пенза» **согласовывает** рабочую документацию (Чертежи 8000.007.Р.0/0.0003.33/20015-1.ГЗ.000.1601.000-ГСН л. 7,20) на строительство газопровода по объекту «Газопровод межпоселковый д. Пенза - д. Ожигово - д. Ольгино - с. Татарово Муромского района Владимирской области», пересекающего существующий кабель КЛ - 0,4 кВ СНТ «Пенза», в соответствии с техническими условиями от 05.02.2024г. № б/н и действующей нормативно - технической документацией.

Производство земляных работ проводить в присутствии представителя СНТ Е.В. Эстер (председатель). **Без представителя СНТ работы запрещаются.** Для вызова представителя обратиться по тел. 8-910-678-35-43.

Представитель (председатель) СНТ «Пенза»



Е.В. Эстер

25.03.2024г.

Вх. № 27349 26.03.2024
ООО «Газпром проектирование»
Отдел ДОУ

Письмо администрации Селивановского района № 202/29 от 25.01.2024г**АДМИНИСТРАЦИЯ
СЕЛИВАНОВСКОГО РАЙОНА
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ**602332, п. Красная Горбатка
ул. Красноармейская, 12
тел. (49236) 2-10-81, факс (49236) 2-16-41
e-mail: centr@selivanovo.ruИНН/КПП 3322001607/332201001
ОКПО 4023668, ОГРН 102330275440825.01.2024 № 202/29
на № 22-05/218.7 от 18.01.2024АО «Газпром газораспределение
Владимир»600017, г. Владимир,
ул. Краснознаменная, д. 3*О разрешении на расчистку
трассы для строительства
межпоселкового газопровода*

Администрация Селивановского района в целях проектирования объекта «Газопровод межпоселковый д. Пенза – д. Ожигово – д. Ольгино – с. Татарово Муромского района Владимирской области» согласовывает трассу проектируемого газопровода на территории Селивановского района и дает разрешение на расчистку трассы от древесно-кустарниковой растительности на землях неразграниченной государственной собственности в границах кадастрового квартала 33:10:000508 (за исключением земель лесного фонда).

Глава администрации района



С.В. Лебедев

Рындина Марина Николаевна
8 49 236 2-17-58

Приложение В

Обосновывающие материалы по очистке местности от взрывоопасных предметов

Письмо ФГКУ Центральный архив Министерства обороны Российской Федерации» №1/110236 от 16.05.2023г



МИНИСТЕРСТВО ОБОРОНЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНОБОРОНЫ РОССИИ)

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ЦЕНТРАЛЬНЫЙ АРХИВ
МИНИСТЕРСТВА ОБОРОНЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ»**

Генеральному директору
АО «Газпром газораспределение Владимир»
А.В.КОНЫШЕВУ
ул. Краснознаменная, д. 3,
г. Владимир, РФ, 600017

г. Подольск, Московская обл., 142100
«16» 16 05 2023 г. № 1/110236
На № 22-06/419 от 26.04.2023

При ответе ссылаться на наш номер и дату

Ваше обращение о предоставлении заключения (архивной справки) относительно места размещения проектируемого объекта: «Газопровод межпоселковый д. Пенза – д. Ожигово – д. Ольгино – с. Татарово Муромского района Владимирской области» (далее – объект), к территории, на которой велись либо отсутствовали боевые действия в период Великой Отечественной войны в Центральном архиве Министерства обороны Российской Федерации (далее – ЦА МО) рассмотрено.

Сообщаем, что во время Великой Отечественной войны 1941 – 1945 гг. боевые действия на территории Владимирской области не велись. Промышленные центры, особенно связанные с производством оружия и военной техники, подвергались неоднократным налетам вражеской авиации.

Основание: Военная энциклопедия. В 8-ми томах. М., 1994 – 2004. Т. 2. С. 32 – 48; Т. 5. С. 274; СССР. Административно-исп. и территориальное деление союзных республик на 1 января 1941 года. Изд. 3-е доп. М., 1941. С. 46 – 51, 58 – 60, 156 – 157.

Для сведения сообщаем, что по всем послевоенным случаям подрыва граждан, животных и техники поручения давались местным военкоматам, которые отчитывались о проделанной работе перед краевым (областным) военкоматом. Документы военкоматов ЦА МО не хранит.

Начальник 1 отдела




А.Тихонов



Тип. ЦАМО 3-22

Исп. Бурдастых Е.М.
т. 8 4967 69 90 05

 236870

Письмо Военного комиссариата Владимирской области Минобороны России

№1315 от 17.07.2023г

Генеральному директору
АО «Газпром газораспределение Владимир»


 МИНИСТЕРСТВО ОБОРОНЫ
 РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
 (МИНОБОРОНЫ РОССИИ)
 ВОЕННЫЙ КОМИССАРИАТ
 ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ
 г. Владимир, 600021

А.В. Конышеву

ул. Краснознаменная, д. 3,
г. Владимир, 600017

matveeva_i@vladoblgaz.ru
8(920)628-22-38

«17» 07 2023 г. № 1315

На № _____

5

Уважаемый Алексей Владимирович!

Рассмотрев обращения Акционерного общества «Газпром газораспределение Владимир» от 07.07.2023 № 22-06/3301,3302, сообщаю следующее.

Военный комиссариат Владимирской области информацией о послевоенных случаях подрыва граждан, животных и техники на территории проектируемых газопроводов не располагает.

Функциями военного комиссариата в данной области являются:

вызов подразделений, назначенных для выполнения задач по очистке территории от взрывоопасных предметов (далее - ВОП), при их обнаружении;

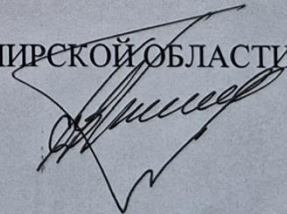
проведение разъяснительной работы среди населения по требованиям безопасности при обнаружении ВОП;

сбор и обмен информацией об обнаруженных ВОП.

По имеющимся сведениям за последние шесть лет случаев обнаружения взрывоопасных предметов на территории Александровского, Вязниковского, Гусь-Хрустального, Камешковского, Киржачского, Ковровского, Муромского, Селивановского и Судогодского районов не зафиксировано.

ВОЕННЫЙ КОМИССАР ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОЛКОВНИК



Ю. Гусаров

Попов Евгений Германович
8(4922)40-15-77

Письмо администрации Муромского района № ОАС-808-01-46 от 23.05.2023г**А Д М И Н И С Т Р А Ц И Я
М У Р О М С К О Г О
Р А Й О Н А
В Л А Д И М И Р С К О Й О Б Л А С Т И**

пл. Крестьянина, 6
г. Муром, Владимирская обл., 602267
тел. (49234) 2-06-05, факс (49234) 2-38-14
url:<http://www.muomraion.ru>
e-mail: post@muomraion.ru
ОКПО 75658591, ОГРН 1053302138460
ИНН/КПП 3334006208/333401001
23.05.2023 № ОАС-808-01-46
на № 22-05/3435-Э от 11.05.2023

Заместителю генерального директора по
строительству и инвестициям
по доверенности от 28.12.2022 №333
АО «Газпром газораспределение
Владимир»
А.А. Трусову

karelina@vladoblgaz.ru,
info@vladoblgaz.ru

Уважаемый Андрей Александрович!

В ответ на Ваш запрос от 11.05.2023 №22-05/3435-Э администрация Муромского района сообщает, что в районе проектируемого объекта: "Газопровод межпоселковый д.Пенза - д.Ожигово - д.Ольгино - с.Татарово Муромского района Владимирской области" и в районе д.Климово Муромского района объекта "Газопровод межпоселковый д.Лобаново - д.Делово - с.Дуброво - д.Шульгино - д.Селищи Селивановского района - с.Климово Муромского района Владимирской области" взрывоопасные предметы отсутствуют, следствие чего отсутствует необходимость очистки местности от ВОП.

Глава администрации района



Н.Н. Муравьев

Исп. Горохова Ирина Викторовна
8 (49234) 2-70-69

Приложение В
Обосновывающие материалы по обеспечению сохранности объектов
культурного наследия

Письмо Инспекции государственной охраны культурного наследия
Владимирской области №ИГООКН-2454-01-13 от 12.10.2023г

ИНСПЕКЦИЯ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО
НАСЛЕДИЯ
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

пр-т Ленина, д.59, г. Владимир, 600022

тел. (4922) 54-07-71

e-mail: giookn@avo.ru

<http://giookn.avo.ru>

ОКПО 81566953, ОГРН 1073340006365,

ИНН/КПП 3329047520/332701001

12.10.2023 № ИГООКН-2454-01-13

на № ИП-317-исх/2023 от 18.09.2023

Индивидуальному
предпринимателю
Носову А.Ю.

e-mail: torgi_ipnosov@inbox.ru

О рассмотрении акта ГИКЭ

Уважаемый Алексей Юрьевич!

Инспекцией государственной охраны объектов культурного наследия рассмотрена документация о проведенных археологических полевых работах и акт государственной историко-культурной экспертизы (далее – ГИКЭ) документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на территории земельного участка под объект «Газопровод межпоселковый от д. Пенза - д. Ожигово - д. Ольгино - с. Татарово Муромского района Владимирской области».

Акт государственной историко-культурной экспертизы от 16.09.2023 (государственный эксперт – автор – А.В. Михеев) документации, содержащей результаты исследований (22 шурфа размерами 1x1 м) на земельном участке протяженностью 21,1 км, шириной 20-25 м в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, указывает на то, что на обследованной территории отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объектов археологического наследия.

Вышеуказанный участок расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

Инспекция согласна с заключением ГИКЭ.

Начальник Инспекции



М.А. Волозина

Нестерова Наталья Владимировна
(4922) 38-65-06

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				

**ГАЗОПРОВОД МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ Д. ПЕНЗА - Д. ОЖИГОВО -
Д. ОЛЬГИНО - С. ТАТАРОВО МУРОМСКОГО РАЙОНА
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

Раздел 1. Пояснительная записка

Ведомость картографических материалов, применяемых в электронной
версии документации

8000.007.П.0/0.0003.33/20015-1-ПЗ-КМ

Ведомость картографических материалов, применяемых в электронной версии документации


Наименование документации: Газопровод межпоселковый д. Пенза - д. Ожигово - д. Ольгино - с. Татарово Муромского района Владимирской области

Обозначение: 8000.007.П.0/0.0003.33/20015-1-ПЗ-КМ

Организация: ООО «Газпром проектирование» Нижегородский филиал

Дата создания: 03.04.2024

№	Краткое наименование тома (книги)	Обозначение тома (книги)	Номер страницы (листа)	Номер рисунка	Краткое наименование рисунка	Реквизиты лицензионного договора	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8
	Картографические материалы отсутствуют						

Составил	Заместитель ГИП (Должность)	С.Н. Князев (И.О. Фамилия)	03.04.2024 (Дата)
ГИП	 (подпись)	Н.Е. Цой (И.О. Фамилия)	03.04.2024 (Дата)